



Муниципальное образование город Нижнекамск

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ –  
Г. НИЖНЕКАМСК НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(Актуализация на 2022 год)**

**Том 2. Обосновывающие материалы**

**Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы  
теплоснабжения**

**ШИФР 009.16.СТ-ОМ.017.000**

Казань, 2021 г.

## СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2034 года (Актуализация на 2022г.) Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2034 года (Актуализация на 2022г.) Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.001.000
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.002.000
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.003.000
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	009.16.СТ-ОМ.004.000
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	009.16.СТ-ОМ.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	009.16.СТ-ОМ.007.000
Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	009.16.СТ-ОМ.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	009.16.СТ-ОМ.009.000
Глава 10 Перспективные топливные балансы	009.16.СТ-ОМ.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.011.000
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	009.16.СТ-ОМ.012.000
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнекамска	009.16.СТ-ОМ.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	009.16.СТ-ОМ.014.000

<b>Наименование документа</b>	<b>ШИФР</b>
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	009.16.СТ-ОМ.015.000
Глава 16 Реестр проектов схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.016.000
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.017.000
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.018.000

## Оглавление

1	Общие положения .....	6
2	Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения .....	7
3	Приложения. Поступившие замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения города Нижнекамска .....	23
3.1	Письмо АО «ТГК-16» от 25.05.2021 № 374/1875 .....	23
3.2	Письмо АО «Татэнерго» от 26.05.2021 № 104-15/2925 .....	28
3.3	Письмо АО «ВК и ЭХ» от 27.05.2021 № 1043 .....	29
3.4	Письмо ООО «Нижнекамская ТЭЦ» .....	39

## **Перечень таблиц**

Табл. 2.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения города Нижнекамска.....	8
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---

## **1 Общие положения**

Согласно пункту 87 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 (ред. от 16.03.2019) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения» содержит:

а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения;

б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения;

в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

## **2 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения**

Настоящий раздел сформирован на основе замечаний к проекту актуализации схемы теплоснабжения города Нижнекамска до 2034 года (актуализация на 2022 год), размещенному в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., на официальном сайте Администрации города Нижнекамска.

Проект был размещен на официальном сайте Администрации города Нижнекамска. Срок завершения сбора замечаний и предложений – 31.05.2021 г. (включительно).

В таблице ниже представлен перечень предложений и замечаний, поступивших в период размещения Схемы теплоснабжения в официальных источниках от заинтересованных сторон.

Табл. 2.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения города Нижнекамска

N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
Замечания, поступившие в период размещения проекта в официальных источниках						
1	Утверждаемая часть (далее – УЧ), раздел 1.2	АО "Татэнерго"	табл.1.10	Заменить по тексту «магистральные тепловоды ОАО "НЧТК"» на «магистральные тепловоды НКТС».	ОАО "НЧТК" прекратило деятельность в 2013 году.	Устранено в главе 1 и УЧ
2	УЧ, раздел 1.3	АО "Татэнерго"	табл. 1.30.	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
3	УЧ, раздел 1.3	АО "Татэнерго"	табл. 1.31. Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021-2034 гг. Строка «в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал). табл. 1.32. Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021-2034 гг. Строка «отпуск ГВ в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал)	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
4	УЧ, раздел 2.1	АО "Татэнерго"	Так как обе ТЭЦ раньше относились к одной теплоцентрали, они имеют поперечные связи в воде и паре. Таким образом, АО «Татэнерго» имеет возможность обеспечивать теплоснабжения города по различным схемам включения магистральных тепловодов.	Исключить	АО «Татэнерго» ограничено в возможности использования различных схем ввиду ограничения пропускной способности тепловодов. ТЭЦ не имеют поперечных связей. Правильнее указать наличие технологической связи по паропроводам на пром. площадке и тепловодов перемычек в черте города.	Устранено
5	УЧ, раздел 4.1	АО "Татэнерго"	Табл. 4.1. Изменение тарифов на тепловую энергию с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ	Значения тарифов и величины расходов на топливо на 2018 год привести в соответствии с постановлениями ГКРТТ, а также добавить реквизиты постановлений ГКРТТ и единицу измерения (руб./Гкал)	В соответствии с постановлениями ГКРТТ	Устранено в главе 5 и УЧ



N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
6	УЧ, раздел 4.2	АО "Татэнерго"	табл. 4.2. Утверждаемый баланс тепловой энергии в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария №2	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
7	УЧ, раздел 4.2	АО "Татэнерго"	табл. 4.3. Сравнение ценовых последствий для потребителя при реализации сценария №1 и №2.	Данные по объемам баланса тепловой энергии по городу Нижнекамск представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
8	УЧ, раздел 4.3.1	АО "Татэнерго"	Таблица 4.4	Нормативы потерь тепловой энергии по тепловым сетям НКТС за 2020 год заменить с 225 000 Гкал на 224 947 Гкал.	Данные не соответствуют фактическим	Устранено
9	УЧ, раздел 4.3.1	АО "Татэнерго"	Таблица 4.5	Нормативы потерь тепловой энергии в сетях АО «ВК и ЭХ» за 2018 год заменить с 291 439 Гкал на 222 441 Гкал. Фактические потери тепловой энергии в сетях АО «ВК и ЭХ» за 2016 год заменить с 188 533 Гкал на 188 591 Гкал, за 2017 год заменить с 157 581 Гкал на 158 203 Гкал.	Норм. потери АО «ВК и ЭХ» за 2018 год утверждены приказом Министерства промышленности и торговли РТ от 14.02.2018 №28-ОД	Устранено
10	УЧ, раздел 4.3.1	АО "Татэнерго"	«В настоящее время АО «ВКиЭХ» поставляет тепловую энергию от АО «Татэнерго» потребителям АО «Татэнерго» (отопление), потребителям АО «Татэнерго» (ГВС от ИТП) и собственным потребителям (ГВС)»	Внести изменения в текст: «В настоящее время АО «ВКиЭХ» осуществляет передачу тепловой энергии от АО «Татэнерго» потребителям АО «Татэнерго» (отопление), потребителям АО «Татэнерго» (ГВС от ИТП) и собственным потребителям (ГВС)».		Устранено
11	УЧ, раздел 4.3.1	АО "Татэнерго"	«При этом потери тепловой энергии, отнесенные к отопительной нагрузке (и небольшой нагрузке ГВС) ложатся на АО «Татэнерго»	Исключить фразу «При этом потери тепловой энергии, отнесенные к отопительной нагрузке (и небольшой нагрузке ГВС) ложатся на АО «Татэнерго»».	Не соответствует действительности.	Устранено
12	УЧ, раздел 4.3.1	АО "Татэнерго"	Табл. 4.6. Тепловые потери в сетях АО «ВКиЭХ» в летние месяцы 2019 года, тыс.Гкал	Пересмотреть потери в сетях АО «ВКиЭХ» за летний период 2020 года, по объемам баланса тепловой энергии по городу Нижнекамск представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным. Актуализировать данные таблицы на 2020 год	Устранено
13	УЧ, раздел 6.2	АО "Татэнерго"	Таблица 6.3	Исправить затраты 2021 г. по мероприятию п.2 в соответствии с Приложением 2 к письму №104- 15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
14	УЧ, раздел 6.6	АО "Татэнерго"	Таблица 6.5	Исправить затраты 2021 г. по мероприятию п.1 в соответствии с Приложением 2 к письму №104- 15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
15	УЧ, раздел 6.8	АО "Татэнерго"	Таблица 6.10	Исправить затраты 2021 г. по мероприятиям п.п.1, 2 в соответствии с Приложением 2 №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено

<b>N п/п</b>	<b>N главы, раздела</b>	<b>Наименование автора замечания</b>	<b>Существующий текст</b>	<b>Предложения новой редакции</b>	<b>Обоснование редакции</b>	<b>Принятое решение</b>
16	УЧ, раздел 6.9.1	АО "Татэнерго"	Таблица 6.11	Изменить нумерацию, исправить затраты 2021 г. и наименование по 1 мероприятию в соответствии с Приложением 2 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
17	УЧ, раздел 6.9.1	АО "Татэнерго"	Таблица 6.11	Включить мероприятие "Система мониторинга состояния СОДК системы теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи для нужд филиала АО «Татэнерго» - НкТС" (срок реализации – 2021г., затраты на мероприятие -2 217 тыс.руб. без НДС).		Устранено
18	УЧ, раздел 6.10	АО "Татэнерго"	Таблица 6.13	Исправить затраты 2021 г. по мероприятиям п.п. 6, 8 в соответствии с Приложением 2 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
19	УЧ, раздел 11.2	АО "Татэнерго"	Таблица 11.1	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
20	УЧ, раздел 14	АО "Татэнерго"	Таблица 14.4	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях за 2016 год заменить с 169,844 тыс.Гкал на 189,844 тыс.Гкал, за 2017 год заменить с 183,005 тыс.Гкал на 182,905 тыс.Гкал.	Данные не соответствуют фактическим.	Устранено
21	УЧ, раздел 14	АО "Татэнерго"	Таблица 14.5	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях за 2017 год заменить с 157,581 тыс.Гкал на 158,203 тыс.Гкал	Данные не соответствуют фактическим.	Устранено
22	УЧ, раздел 15.1	АО "Татэнерго"	табл. 15.1. Утверждаемая тарифно-балансовая модель филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (отпуск ГВ с коллекторов). Строка «в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал) табл. 15.2. Утверждаемая тарифно-балансовая модель «Нижекамская ТЭЦ» (отпуск ГВ). Строка «Отпуск ГВ в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал)	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено

<b>N п/п</b>	<b>N главы, раздела</b>	<b>Наименование автора замечания</b>	<b>Существующий текст</b>	<b>Предложения новой редакции</b>	<b>Обоснование редакции</b>	<b>Принятое решение</b>
23	УЧ, раздел 15.1	АО "Татэнерго"	Таблица 15.4	Значения показателей на 2019-2021гг привести в соответствие с таблицей 2 приложения 1 (устранение округления значений) к письму №104-15/2925 от 26.05.2021, добавить единицы измерения в строках: «Расходы на производство и покупку ТЭ», АО «ТГК-16», ООО «НКТЭЦ», «Расходы на передачу ТЭ», «АО "ВКиЭХ"», «Расходы на сбыт ТЭ», «Выпадающие доходы АО "Татэнерго"», «Итого НВВ». Наименование строки «Тариф установленный, руб./Гкал» заменить на «Тариф среднегодовой исходя из установленных, руб./Гкал»	В соответствии с принятыми тарифными решениями	Устранено
24	Глава 1, раздел 3.8	АО "Татэнерго"	Таблица 3.27	Нормативные потери теплоносителя, тыс.куб.м: 2016 - 600,00; 2017 - 568,95; 2018 - 563,84; 2019 - 1 202,83; 2020 - 1 171,93.	Данные не соответствуют фактическим.	Устранено
25	Глава 1, раздел 3.8	АО "Татэнерго"	Таблица 3.31	Данные за 2017 год заменить с 406950,29 м³/год на 406980,77 м³/год	Данные не соответствуют фактическим	Устранено
26	Глава 1, раздел 3.8	АО "Татэнерго"	Таблица 3.32	Фактические потери тепловой энергии за 2017 год заменить с 157581 Гкал на 158203 Гкал. Нормативы потерь тепловой энергии в сетях АО «ВК и ЭХ» за 2018 год заменить с 291 439 Гкал на 222 441 Гкал.	Данные не соответствуют фактическим.	Устранено
27	Глава 1, раздел 10.1	АО "Татэнерго"	Таблица 10.1.	Данные по объемам баланса тепловой энергии по городу Нижнекамск представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019 и 2020 год не соответствуют фактическим данным.	Устранено
28	Глава 3, раздел 11	АО "Татэнерго"	Таблица 11.2 Результаты калибровки электронной модели	Погрешность расчетов электронной модели превышает допустимый методическими указаниями показатель (не более 5%)		Замечание принимается. Изначально в таблице 11.2 занесены неверные значения фактических расходов теплоносителя. Значения фактических расходов исправлены. Также проведена дополнительная калибровка электронной модели. В таблице с актуальными данными фактических расходов и данными электронной модели погрешность не превышает 3 %.
29	Глава 4, раздел 3	АО "Татэнерго"	Таблица 3.2	Данные по объемам баланса тепловой энергии по городу Нижнекамск представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019 и 2020 год не соответствуют фактическим данным, Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено

N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
30	Глава 5, раздел 2	АО "Татэнерго"	Табл. 2.1. расчет тарифа для конечного потребителя АО «Татэнерго» при реализации сценария №1 (без учета НДС). Табл. 2.2. Предлагаемый баланс в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария №2. Табл.2.3. расчет тарифа для конечного потребителя АО «Татэнерго» при реализации сценария №2 (без учета НДС). Табл. 2.4. Сравнение ценовых последствий для потребителя при реализации сценария №1 и 2.	Данные по объемам баланса тепловой энергии по городу Нижнекамск представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
31	Глава 5, раздел 2.3.1	АО "Татэнерго"	Таблица 2.5	Нормативы потерь тепловой энергии по тепловым сетям НКТС за 2020 год заменить с 225 000 Гкал на 224 947 Гкал.	Данные не соответствуют фактическим	Устранено
32	Глава 5, раздел 2.3.1	АО "Татэнерго"	Таблица 2.6	Нормативы потерь тепловой энергии в сетях АО «ВК и ЭХ» за 2018 год заменить с 291 439 Гкал на 222 441 Гкал. Фактические потери тепловой энергии в сетях АО «ВК и ЭХ» за 2016 год заменить с 188 533 Гкал на 188 591 Гкал, за 2017 год заменить с 157 581 Гкал на 158 203 Гкал.	Данные не соответствуют фактическим	Устранено
33	Глава 5, раздел 2.3.1	АО "Татэнерго"	«В настоящее время АО «ВКиЭХ» поставляет тепловую энергию от АО «Татэнерго» потребителям АО «Татэнерго» (отопление), потребителям АО «Татэнерго» (ГВС от ИТП) и собственным потребителям (ГВС)»	Внести изменения в текст: «В настоящее время АО «ВКиЭХ» осуществляет передачу тепловой энергии от АО «Татэнерго» потребителям АО «Татэнерго» (отопление), потребителям АО «Татэнерго» (ГВС от ИТП) и собственным потребителям (ГВС)».		Устранено
34	Глава 5, раздел 2.3.1	АО "Татэнерго"	«При этом потери тепловой энергии, отнесенные к отопительной нагрузке (и небольшой нагрузке ГВС) ложатся на АО «Татэнерго»	Исключить фразу «При этом потери тепловой энергии, отнесенные к отопительной нагрузке (и небольшой нагрузке ГВС) ложатся на АО «Татэнерго»».	Не соответствует действительности.	Устранено
35	Глава 5, раздел 2.3.1	АО "Татэнерго"	Таблица 2.7	Пересмотреть потери в сетях АО «ВКиЭХ» за летний период 2020 года по объемам баланса тепловой энергии по городу Нижнекамск представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным. Актуализировать данные таблицы на 2020 год	Устранено

<b>N п/п</b>	<b>N главы, раздела</b>	<b>Наименование автора замечания</b>	<b>Существующий текст</b>	<b>Предложения новой редакции</b>	<b>Обоснование редакции</b>	<b>Принятое решение</b>
36	Глава 7, раздел 14	АО "Татэнерго"	Табл. 14.1 Баланс производства и потребления тепловой энергии филиалом АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ». Строка «в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал). Табл. 14.2 Баланс производства и потребления тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Строка «отпуск ГВ в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал)	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
37	Глава 7, раздел 14	АО "Татэнерго"	Табл. 14.3 Баланс поставки и распределения тепловой энергии по теплосетевым организациям - АО «Татэнерго» и АО «ВКиЭХ»	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
38	Глава 8, раздел 1	АО "Татэнерго"	Таблица 1.1.	Исправить затраты 2019 г. по мероприятию п.13 в соответствии с Приложением 3 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
39	Глава 8, раздел 3	АО "Татэнерго"	Таблица 3.1.	Исправить затраты по мероприятию п.2 в соответствии с Приложением 3 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
40	Глава 8, раздел 7	АО "Татэнерго"	Таблица 7.1.	Исправить затраты 2021 г. по мероприятию п.1 в соответствии с Приложением 3 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
41	Глава 8, раздел 9	АО "Татэнерго"	Таблица 9.1.	Исправить затраты 2021 г. по мероприятиям п.п.1, 2 в соответствии с Приложением 3 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено
42	Глава 8, раздел 10	АО "Татэнерго"	Таблица 10.1.	В соответствии с Приложением 3 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021: 1. Изменить нумерацию мероприятий. 2. Исправить затраты 2021 г. и наименование по 1 мероприятию. 3. Включить мероприятие "Система мониторинга состояния СОДК системы теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи для нужд филиала АО «Татэнерго» - НкТС" (срок реализации – 2021г., затраты на мероприятие -2 217 тыс.руб. без НДС).		Устранено
43	Глава 8, раздел 11	АО "Татэнерго"	Таблицы 11.1., 11.3	Исправить затраты 2021 г. по мероприятиям п.п. 2, 6, 8 в соответствии с Приложением 3 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.		Устранено

N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
44	Глава 10, раздел 2	АО "Татэнерго"	Табл. 2.2 Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021-2034 гг. Строка «в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал)	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
45	Глава 10, раздел 2	АО "Татэнерго"	Табл. 2.3 Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021-2034 гг. Строка «отпуск ГВ в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал)	Данные по объемам представлены в Приложении 1 к письму №104-15/2925 от 26.05.2021.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.	Устранено
46	Глава 12, раздел 5	АО "Татэнерго"		Отсутствует расшифровка терминов (установленный; ожидаемый). Необходимо указать в результате каких действий ожидать наступление конкретных ценовых последствий.		Устранено
47	Глава 12, раздел 3	АО "Татэнерго"	Табл. 3.1. Баланс инвестиционных ресурсов ТСО	Значения источников инвестиции привести в соответствии с принятыми тарифными решениями (с соответствующим изменением итоговых значений)		Устранено в главе 12 и УЧ
48	Глава 12, стр. 26	АО "Татэнерго"	Таким образом, из-за повышенных потерь тепловой энергии предполагается образование выпадающих доходов в системе теплоснабжения города на уровне 100 млн. руб., которые будут равномерно распределены между всеми участниками рынка	Исключить фразу «Таким образом, из-за повышенных потерь тепловой энергии предполагается образование выпадающих доходов в системе теплоснабжения города на уровне 100 млн. руб., которые будут равномерно распределены между всеми участниками рынка».	Не предусмотрено действующим законодательством	Устранено
49	Глава 14, раздел 2	АО "Татэнерго"	Таблица 2.1 Тарифно-балансовая модель филиала АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (отпуск ГВ с коллекторов). Строка «в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал)	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.		Устранено. Отпуск тепловой энергии в горячей воде в сети АО "Татэнерго" исправлен в соответствии с предложенными данными.
50	Глава 14, раздел 2	АО "Татэнерго"	Таблица 2.2 Тарифно-балансовая модель филиала ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (отпуск ГВ с коллекторов). Строка «отпуск ГВ в сети АО «Татэнерго»» (тыс.Гкал)	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.		Устранено. Отпуск тепловой энергии в горячей воде в сети АО "Татэнерго" исправлен в соответствии с предложенными данными.

N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
51	Глава 14, раздел 2	АО "Татэнерго"	Таблица 2.3. Тарифно-балансовая модель филиала АО «ВКиЭХ». Строки: - «Отпуск в сеть, Гкал» - «Потери в сетях на передачу, Гкал» - Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе: - Покупная тепловая энергия на передачу ОТ, на передаче ГВС, Гкал. Соответственно последующие расчетные данные в Таблице.	Данные за 2019-2020 год не соответствуют фактическим. Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.		Устранено
52	Глава 14, раздел 2	АО "Татэнерго"	Таблица 2.4. Тарифно-балансовая модель АО «Татэнерго». Строки: - «Всего поставка, тыс.Гкал» - «АО «ТГК-16» объем, тыс.Гкал» - «ООО «НК ТЭЦ» объем, тыс.Гкал» Соответственно последующие расчетные данные в Таблице.	Данные за 2022-2034 год не соответствуют предложенным АО «Татэнерго» расчетным данным.		Устранено
53	УЧ, раздел 4	АО "ТГК-16"	Таблица 4.1.	В разделе 4 в таблице 4.1. "Изменение тарифов на тепловую энергию с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ" указаны долгосрочные тарифы на период 2022-2023 гг., установленные ГКРТТ в 2018 г., что является некорректным. В рамках стандартов раскрытия информации, размещенными на сайте ГКРТТ, проанализированы направленные предложения организацией в части корректировки установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год. Так, тарифы на тепловую энергию на 2022 год по источнику АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ" (ПТК-1)" (тариф в 1 п/г 2022г. - 734,05 руб./Гкал, тариф на 2 п/г 2022г. - 753,95 руб./Гкал, среднегодовой тариф на 2022 год - 742,82 руб./Гкал) ниже тарифов от источника ООО "Нижнекамская ТЭЦ" (ПТК-2) (тариф на 2022 год - 752,58 руб./Гкал) - Приложение 1, Приложение 2 к письму.		В таблице 4.1. приведен долгосрочный утвержденный тариф в соответствии с постановлением ГКРТТ от 17.12.2018 №5-87/тэ в редакции постановления ГКРТТ от 16.12.2020 №454-90/тэ-2020. Предложение, направленное в ГКРТТ, не является нормативным правовым актом. Направленные предложения в ГКРТТ в части корректировки установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год не могут быть учтены при актуализации схемы на 2022 год.

N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
54	УЧ, раздел 4.2, Глава 5	АО "ТГК-16"		<p>В разделе 4.2. "Предложенные варианты развития системы теплоснабжения рассматриваются 2 варианта развития системы теплоснабжения г. Нижнекамска:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сценарий № 1 "60/40" - предполагает сохранение фактической существующей структуры отпуска в 2019-2020 гг. от Нижнекамских ТЭЦ в сети ЕТО-1 АО "Татэнерго";</li> <li>- сценарий № 2 "50/50" - предполагает перераспределение отпуска тепловой энергии от коллекторов ТЭЦ в сети АО "Татэнерго" согласно актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год и и требованиям законодательства на основании утвержденных тарифов.</li> </ul> <p>Однако, в таблице 4.3. "Сравнение ценовых последствий для потребителя при реализации сценария № 1 и № 2", распределение нагрузки по источнику АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)" на 2022 год по сценарию № 1 составляет - 58% ( от АО "ТГК-16" - 1 057 тыс. Гкал, от ООО "Нижнекамская ТЭЦ" - 775 тыс. Гкал), по сценарию № 2 - 49,8 % ( от АО "ТГК-16" - 915 тыс. Гкал, от ООО "Нижнекамская ТЭЦ" - 921 тыс. Гкал), что не соответствует выбранным сценариям раздела 4.2.</p> <p>Кроме того, по результатам раздела 4.2, исходя из ценовых последствий для потребителей выбирается реализация сценария № 2 с перераспределением нагрузок между станциями в сторону увеличения отпуска от ООО "Нижнекамская ТЭЦ", что является некорректным и несоответствующим варианту развития системы теплоснабжения г. Нижнекамска. Учитывая изложенное, для корректного расчета данных по 2022 году необходимо руководствоваться, в том числе направленными предложениями организаций (ООО "Нижнекамская ТЭЦ" и АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)" по тарифам на 2022 год (в части корректировки установленных долгосрочных тарифов), которые учитывают не только индексацию базового уровня тарифов установленных в 2019 году, но и корректировки НВВ в соответствии с действующим законодательством (с учетом актуализации фактических данных 2020 годов)</p>		Устранено
55	Главы 7, 10, 14, УЧ	АО "ТГК-16"		<p>В схеме теплоснабжения следует отметить, что ООО "Энергошинсервис" (УК "Татнефть- Нефтехим") прекратило потребление тепловой энергии (в горячей воде и паре параметров: 14 ата и 30 ата) и теплоносителя (в виде воды и пара) от филиала АО "ТГК-16" Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1). Далее источником теплоснабжения является ООО "Нижнекамская ТЭЦ". Приложение писем ООО "Энергошинсервис" (УК "Татнефть-Нефтехим"): № 2867/1.11-ИсхОрг-НХ от 15.04.2021г., № 2964/1.11-ИсхОрг-НХ от 19.04.2021г., № 3368/1.11-ИсхОрг-НХ от 30.04.2021г. В связи с этим необходимо актуализировать данные 2021г. и 2022г. в части отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения на ООО "Энергошинсервис".</p>		Устранено в части перспективного отпуска тепловой энергии источников в ООО "Энергошинсервис" на 2022-2034гг.



N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
56	УЧ, разделы 1.3, 3.1, 8.1	АО "ТГК-16"	Таблицы 1.29, 1.31, 3.3, 3.4, 8.1.	Проектом актуализированной схемы г. Нижнекамска на 2022г. не учтены изменения, указанные в заполненных опросных листах (письмо АО "ТГК-16" от 11.05.2021 № 102-1691 "Об актуализации СТС г. Нижнекамска на 2022 г."), в частности: стр. 50, табл. 1.29 "Нагрузки промышленных потребителей от ТЭЦ филиала АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)", стр. 53 табл. 1.31 "Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения филиала АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)", стр. 85 табл. 3.3 "Перспективный баланс производительности ВПУ филиала АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)" для подпитки тепловой сети", стр. 86 табл. 3.4. "Перспективный баланс производительности ВПУ филиала АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)" для подпитки котлов", стр. 144 табл. 8.1 "Прогнозный годовой расход топлива по источнику филиала АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)".		Исходные данные в соответствии с письмом АО "ТГК-16" от 11.05.2021 № 102-1691 не учтены при актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год, так как проект актуализированной схемы на 2022 год был размещен на официальном сайте Администрации города Нижнекамска 30.04.2021. Данное замечание принято к рассмотрению и устранено только в части таблицы 1.29. Для таблицы 1.31 филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1» не предоставил фактические показатели за 2020 год. В предоставленных исходных данных учтена тепловая энергия в горячей воде только на нужды городской застройки, что недостаточно в рамках актуализации схемы теплоснабжения.
57	Глава 12, раздел 2	АО "ТГК-16"	Таблица 2.1	Табл. 2.1. "Сводная потребность в инвестициях, тыс. руб. без учета НДС", подгруппа проектов 001-004.01.01.000 "Модернизация оборудования филиала АО "ТГК-16" "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)" - указаны данные аналогичные представленным в 2020 году, не учтен направленный разработчику актуализированный перечень мероприятий от 18.03.2021г.		Устранено
58	УЧ: разделы 1.3, 8.1,	АО "ТГК-16"	Таблицы 1.29, 8.1	В схеме следует устранить грамматические и технические ошибки в виде опечаток и недостоверных данных. Утверждаемая часть: стр. 50 - некорректные нагрузки, стр. 145 - объемы отпуска тепловой энергии от ПТК-1 за 2020г. не соответствуют фактически отпущенному теплу.		В таблице 1.29 УЧ данные скорректированы. Таблица 8.1 - фактический отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за 2020 год в исходных данных отсутствует.
59	Глава 5	АО "ТГК-16"		Глава 5: стр.8. - некорректные объемы отпуска тепловой энергии за 2019, 2020гг., стр. 9, 10 - грамматические ошибки в наименовании таблиц (также далее по тексту), стр. 11 - ООО "Нижнекамская ТЭЦ" (ПТК-2), не ПТК-1.		Устранено
60	УЧ	АО "ТГК-16"		Скорректировать наименования: во всех разделах должно быть исправлено наименование источника теплоты на корректное: филиал АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)".		Устранено
61	Глава 12	АО "ТГК-16"		Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение (Актуализация на 2021 год) - скорректировать на 2022 год. .		Устранено
62	Глава 14	АО "ТГК-16"		Глава 14. Ценовые последствия (Актуализация на 2021 год) - скорректировать на 2022 год.		Устранено

<b>N п/п</b>	<b>N главы, раздела</b>	<b>Наименование автора замечания</b>	<b>Существующий текст</b>	<b>Предложения новой редакции</b>	<b>Обоснование редакции</b>	<b>Принятое решение</b>
63	Глава 1, раздел 2.1	АО "ТГК-16"	Таблица 2.4	Таблицу 2.4 скорректировать в соответствии с приложением №1.4 "Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования" к письму АО "ТГК-16" от 11.05.2021 №102/1691 "Об актуализации СТС г. Нижнекамска на 2022г."		Устранено
64	Глава 1, раздел 2.1	АО "ТГК-16"	Таблица 2.5	Таблицу 2.5 скорректировать в соответствии с приложением №1.4 "Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования" к письму АО "ТГК-16" от 11.05.2021 №102/1691 "Об актуализации СТС г. Нижнекамска на 2022г."		Устранено
65	Глава 1, раздел 2.7	АО "ТГК-16"	Таблица 2.28	Таблицу 2.28 скорректировать в соответствии с приложением №1.4 "Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования" к письму АО "ТГК-16" от 11.05.2021 №102/1691 "Об актуализации СТС г. Нижнекамска на 2022г."		Устранено
66	Глава 1, раздел 2.7	АО "ТГК-16"	Таблица 2.29	Таблицу 2.29 скорректировать в соответствии с приложением №1.4 "Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования" к письму АО "ТГК-16" от 11.05.2021 №102/1691 "Об актуализации СТС г. Нижнекамска на 2022г."		Устранено

N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
67	УЧ, раздел 1.3	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Таблица 1.32	Объем полезного отпуска тепловой энергии от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2022 год увеличен до 4 224,81 тыс. Гкал. Причиной является увеличение потребления пара АО «ТАНЕКО» - 2642,82 тыс. Гкал, ПАО «НКНХ» - 665,7 тыс. Гкал. Заявленное потребление АО «ТАНЕКО» составляет 2 558,97 тыс. Гкал, ПАО «НКНХ» - 554 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии горячей воды АО «Татэнерго» от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» остается на уровне объемов, указанных в действующей Схеме теплоснабжения г. Нижнекамск. В результате, объем отпуска тепловой энергии на сторону от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» составит 4 029,24 тыс. Гкал. Дополнительно сообщаем о необходимости изменения информации по таблице №1.32 «Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021-2034 гг.». В соответствии с принятой концепцией при заполнении форм и шаблонов для рассмотрения тарифов на отпускаемую продукцию: <ul style="list-style-type: none"><li>• объем выработки равен отпуску тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ 4 031,31 тыс. Гкал;</li><li>• объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ равен сумме отпуска тепловой энергии на сторону 4029,24 тыс. Гкал (или полезный отпуск теплоэнергии) и отпуска тепловой энергии на хозяйственные нужды (в таблице 1.32 показатель - расход тепловой на собственные нужды 2,070 тыс. Гкал).</li></ul>		Таблица 1.32 скорректирована в части отпуска пара в ПАО "НКНХ" и АО "ТАНЕКО" на 2022 год: суммарный отпуск пара на 2022 год составил 3112,97 Гкал. Отпуск ГВ в сети АО "Татэнерго" на 2022 год - 935,23 Гкал. Таким образом, отпуск тепловой энергии на сторону в 2022 году составит 4048,2 Гкал. Выработка и отпуск тепловой энергии с коллекторов скорректированы в соответствии с предлагаемой концепцией при заполнении форм и шаблонов для рассмотрения тарифов на отпускаемую продукцию.
68	Глава 4, раздел 3	АО "ВКиЭХ"	Таблица 3.1.	В таблице 3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО «Татэнерго» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ» – математически некорректное вычисление		Данные замечания не принимаются к рассмотрению. Объем полезного отпуска по сетям АО «ВКиЭХ» является итогом математической цепочки баланса тепловой энергии по городу Нижнекамску, а именно: Строки 1, 1.1., 1.2. Покупка АО «Татэнерго»: расчет прогнозного на 2022 год суммарного по источникам объема отпуска тепловой энергии 1 870,5 тыс. Гкал с распределением по источникам теплоты филиала АО «ТТК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)" и ООО «НК ТЭЦ» (ПТК-2) как 50/50 сформирован на основании среднего суммарного значения фактических показателей за последние три года (2018-2020). Строка 2. «Потери в сетях филиала «АО Татэнерго» НКТС: прогнозный объем потерь тепловой энергии по сетям НКТС 174,6 тыс. Гкал принят по данным, учтенным ГКРТТ при расчете долгосрочных тарифов. Строка 3. Полезный отпуск АО "Татэнерго" от сетей НКТС (Прямые потребители). Объем полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям НКТС, в размере 36,4 тыс. Гкал на основании средних показателей за последние 3 года (2018-2020 гг.). Строка 4. Отпуск в ЦТП АО «ВКиЭХ». Объем отпуска тепловой энергии в ЦТП АО «ВКиЭХ» 1 659,5 тыс. Гкал путем вычитания из объемов отпуска тепловой энергии от источников теплоты объемов потерь по сетям НКТС и полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям НКТС. Строка 4 = Строка 1- Строка 2 - Строка 3
69	Глава 5, раздел 2	АО "ВКиЭХ"	Таблица 2.2	В таблице 2.2 Предлагаемый баланс в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария №2 необходимо исправить значение в строке 3.2 «ОТПУСК В ЦТП АО «ВК И ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ»» – математически некорректное вычисление		
70	Глава 7, раздел 14	АО "ВКиЭХ"	Таблица 14.3	В таблице 14.3 Баланс поставки тепловой энергии по теплосетевым организациям - АО «Татэнерго» и АО «ВК и ЭХ» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ» – математически некорректное вычисление		

<b>N п/п</b>	<b>N главы, раздела</b>	<b>Наименование автора замечания</b>	<b>Существующий текст</b>	<b>Предложения новой редакции</b>	<b>Обоснование редакции</b>	<b>Принятое решение</b>
71	Глава 14, раздел 2	АО "ВКиЭХ"	Таблица 2.3	В таблице 2.3 Тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ» необходимо исправить значения в строке «ОТПУСК В СЕТЬ» – математически некорректное вычисление		Строка 5. Потери в сетях АО «ВКиЭХ» - Фактические за 2018-2020гг. Строка 5. Потери в сетях АО «ВКиЭХ» (нормативные в расчет тарифа) за 2021-2034гг. Прогнозные потери по сетям АО «ВКиЭХ» в объеме 222,4 тыс. Гкал приняты по данным, учтенным ГКРТТ при расчете долгосрочных тарифов (Приложение 2 к Постановлению ГКРТТ от 19.12.2018 № 5-106/тэ), в том числе:
72	УЧ, раздел 4	АО "ВКиЭХ"	Таблица 4.2	Таблица 4.2 «Утверждаемый баланс тепловой энергии в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария 2» необходимо исправить значение в строке 3.2 «ОТПУСК В ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК и ЭХ»» – математически некорректное вычисление		- по сетям отопления 130,7 тыс. Гкал (п.5.1.); - по сетям ГВС АО «ВКиЭХ» 91,8 тыс. Гкал (п. 6.3). Расчет объема потерь тепловой энергии по сетям ГВС АО «ВКиЭХ» представлен в разделе 3 главы 4. Строка 6.1. Полезный отпуск потребителям АО «Татэнерго», присоединенным к сетям ВКиЭХ. 1 194,7 тыс.Гкал.
73	УЧ, раздел 11	АО "ВКиЭХ"	Таблица 11.1	Таблица 11.1 « Утверждённый баланс распределение тепловой энергии в системе теплоснабжение ЕТО-1» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК и ЭХ» – математически некорректное вычисление		Строка 6.1. = Строка 6 - Строка 6.2 - Строка 6.3 Строка 6.2 Поставка тепловой энергии для производства ГВС АО «ВКиЭХ». Объем поставки 242,3 тыс. Гкал для целей горячего водоснабжения потребителям АО «ВКиЭХ» принят на основании среднего значения показателей за 2019-2020 г., с момента самостоятельной деятельности АО «ВКиЭХ» по реализации горячей воды потребителям.
74	УЧ, раздел 15	АО "ВКиЭХ"	Таблица 15.3	Таблица 15.3 «Утверждаемая тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ» необходимо исправить значения в строке «ОТПУСК В СЕТЬ» – математически некорректное вычисление		Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г.Нижнекамску. Объем полезного отпуска потребителям по г.Нижнекамск в целом составляет 1 565,2 тыс.Гкал (36,4 + 1528,8 = 1565,2 тыс.Гкал). Строка 6. Полезный отпуск АО «ВКиЭХ». Объем полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям АО «ВКиЭХ» (с учетом в расчете нормативных потерь) составит 1 528,8 тыс. Гкал: Строка 6 = Строка 4 - Строка 5.1.
75	УЧ, разделы 11 и 15	АО "ВКиЭХ"	Таблитцы 11.1, 15.3	Прошу вас пояснить почему отличается полезный отпуск АО «ВК и ЭХ» на 2022 год в утверждаемой части в таблицах 11.1 «Утверждённый баланс распределение тепловой энергии в системе теплоснабжение ЕТО-1» и 15.3 «Утверждаемая тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ»		Таблицы 11.1, 15.3 скорректированы, приведены к единым значениям.
76	Глава 5, раздел 2.3.1	АО "ВКиЭХ"	294 991 (фактические потери в системе АО «ВКиЭХ»), в том числе 238 987,0 (потери в сетях отопления) и 56004,0 Гкал (фактические потери в сетях ГВС), при условии что нормативные потери составляют 222441 Гкал., в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал. И 37577,0 в сетях ГВС.	Страница 58 – 5 абзац - убрать слова «в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал и 37577,0 Гкал в сетях ГВС», так как данная разбивка не утверждена регулирующим органом.		Устранено
77	Глава 5, раздел 2.3.2	АО "ВКиЭХ"	Анализ всех расходов АО «ВКиЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить более 600 млн. руб. ежегодно, которые можно направить в реализацию проекта.	Страница 60 – в пункте 2.3.2 «Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить 228,15 млн рублей ежегодно согласно таблице 2.11»		Устранено

N п/п	N главы, раздела	Наименование автора замечания	Существующий текст	Предложения новой редакции	Обоснование редакции	Принятое решение
78	Глава 12 - раздел 4.2. и УЧ - раздел 4.3.2	АО "ВКиЭХ"	Анализ всех расходов АО «ВКиЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить более 600 млн. руб. ежегодно, которые можно направить в реализацию проекта.	«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить 228,15 млн рублей ежегодно, согласно таблице 4.1»		Устранено
79	Глава 12, раздел 4.3.2.	АО "ВКиЭХ"	Анализ всех расходов АО «ВКиЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить более 600 млн. руб. ежегодно, которые можно направить в реализацию проекта.	«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить 228,15 млн рублей ежегодно, согласно таблице 4.10»		Устранено
80	УЧ, раздел 4.3.1	АО "ВКиЭХ"	Анализ показателей хозяйственной деятельности АО «ВКиЭХ» показал, что с одной стороны наполнения необходимой валовой выручки АО «ВКиЭХ» по статьям эксплуатации, ремонта и амортизации недостаточно для нормативного обновления и сетей и ЦТП – хватает только на сети и то по зарез.	Заменить слово «по зарез» на слово «с большим трудом».		Устранено в главе 5 и УЧ
81	УЧ, раздел 4.3.1	АО "ВКиЭХ"	294 991 (фактические потери в системе АО «ВКиЭХ»), в том числе 238 987,0 (потери в сетях отопления) и 56004,0 Гкал (фактические потери в сетях ГВС), при условии что нормативные потери составляют 222441 Гкал., в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал. И 37577,0 в сетях ГВС.	Убрать слова «в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал и 37577,0 Гкал в сетях ГВС», так как данная разбивка не утверждена регулирующим органом.		Устранено
82	УЧ, раздел 4.3.2	АО "ВКиЭХ"	Анализ всех расходов АО «ВКиЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить более 600 млн. руб. ежегодно, которые можно направить в реализацию проекта.	«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить 228,15 млн рублей ежегодно, согласно таблице 4.10»		Устранено
83	УЧ, раздел 9.4.2	АО "ВКиЭХ"	Анализ всех расходов АО «ВКиЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить более 600 млн. руб. ежегодно, которые можно направить в реализацию проекта.	«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить 228,15 млн рублей ежегодно, согласно таблице 9.2»		Устранено
84	Глава 12, УЧ	АО "ВКиЭХ"	Таблицы 2.1, 3.1 Главы 12 и таблица 9.1 УЧ	Глава 12 Инвестиции, стр.14 (мероприятия по строительству сетей АО «ВК и ЭХ») и стр.19 (баланс инвест.ресурсов), Утверждаемая часть стр. 165 (мероприятия по строительству сетей) – разбивка идет только на 2022 и 2025 года, мероприятия будут выполняться с 2021 по 2025 года, включая 2023, 2024гг., см. представленную информацию таб.3.2 Объем нового строительства тепловых сетей АО «ВК и ЭХ»		Устранено в главе 12 и УЧ

<b>N п/п</b>	<b>N главы, раздела</b>	<b>Наименование автора замечания</b>	<b>Существующий текст</b>	<b>Предложения новой редакции</b>	<b>Обоснование редакции</b>	<b>Принятое решение</b>
85	Глава 8, УЧ	АО "ВКиЭХ"	Таблица 6.1 Главы 8 и таблица 6.5 УЧ	Глава 8 предложения по сетям стр.17, таб.6.1; Утверждаемая часть, стр.127 таб.6.5 предложения по строительству сетей – строительство теплосети от ТК-88 ул.Б.Урманче до ТК-55 пр.Вахитова – это мероприятие не АО «ВК и ЭХ»		Устранено в главах 8, 12 и УЧ
86	Глава 12 - раздел 4.2, УЧ - разделы 4.3.2 и 9.4.2	АО "ВКиЭХ"	В настоящее время ведутся работы по установке ИТП в жилых домах пр. Строителей 51 и 53. Кроме того в качестве пилотного проекта планируется выполнить реконструкцию системы теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения с переводом приготовления горячей воды из ЦТП -91 (8 жилых домов), ЦТП-65 (6 жилых домов, 2 детских сада) в ИТП.	Утверждаемая часть стр.113 и стр.172, глава 12 стр.26 – добавить данные по переводу горячего водоснабжения с ЦТП на ИТП: планируется перевод горячего водоснабжения жилых домов от ЦТП-61 (4 дома) и ЦТП-63 (3 дома) на ИТП.		Устранено в главах 5, 12 и УЧ
87	Глава 1, раздел 3.12	АО "ВКиЭХ"	Таблица 3.36 Главы 1 и таблица 12.1 УЧ	Перечень бесхозяйных сетей, закрепленных на обслуживание АО «ВК и ЭХ» обновить		Устранено в главе 1 и УЧ
88	Глава 8, раздел 11	АО "ВКиЭХ"	Таблица 11.2	Глава 8, стр.32 таб.11.2 – информацию из строки 1 перенести в строку 6 -Реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки; Строка 5 – не наша цифра		Устранено в главах 8, 12, 16 и УЧ
89	УЧ, раздел 4.3.1	АО "ВКиЭХ"	Таблица 4.9	Норматив затрат тепловой энергии на приготовление 1 м3 горячей воды: Коэф. фактических затрат т/э при подогреве на 55°С – горячая вода нагревается до 60-65°С (на границе поставки должна быть 60°С)		Замечание не принимается. В таблице 4.9 коэффициент затрат тепловой энергии при подогреве воды с 5 °С до 60°С, то есть на 55 °С

### 3 Приложения. Поступившие замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения города Нижнекамска

#### 3.1 Письмо АО «ТГК-16» от 25.05.2021 № 374/1875



И.о. руководителя,  
Заместителю руководителя  
исполнительного комитета  
г. Нижнекамск  
А.Р. Гарифуллину

25.05.2021 № 374/1875

На № \_\_\_\_\_ От \_\_\_\_\_

*Об актуализации схемы теплоснабжения*

Уважаемый Альберт Равилевич!

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и уведомлению об актуализации схемы теплоснабжения города Нижнекамска на период до 2034г. (актуализация на 2022г.), размещенному на официальном сайте Исполнительного комитета НМР, направляю в Ваш адрес замечания и предложения к разработанному проекту актуализированной схемы теплоснабжения.

Прошу Вас учесть замечания АО «ТГК-16» при утверждении актуализированной схемы теплоснабжения г. Нижнекамск на 2022 год.

Приложение: замечания и предложения АО «ТГК-16» к разработанному проекту актуализируемой схемы теплоснабжения г. Нижнекамск на 2022г. на \_\_\_ л. в 1 экз.

Генеральный директор

Э.Г. Галеев

*С.А. Семенов, (843) 203-75-08*

**АО «ТГК-16»  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТГК-16»**

420097, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д.10, офис 507,  
телефон (843) 203-75-59, факс (843) 203-75-12, E-mail: [office@tgc16.ru](mailto:office@tgc16.ru) ИНН 1655189422 КПП 785150001  
ООО Банк «Аверс» г. Казань, БИК 049205774 ИНН 1653003601 корр.счет 30101810500000000774  
расчетный счет 40702810400090008256



**Замечания и предложения АО «ТГК-16» к разработанному проекту  
актуализируемой схемы теплоснабжения г. Нижнекамск на 2022г.**

1. В разделе 4 в таблице 4.1. «Изменение тарифов на тепловую энергию с коллекторов Нижнекамских ТЭЦ» (стр.91 Утверждаемой части Схемы ТС) указаны долгосрочные тарифы на периоды 2022-2023гг., установленные ГК РТТ в 2018гг., что является некорректным.

В рамках стандартов раскрытия информации, размещенными на сайте ГК РТТ, проанализированы направленные предложения организаций в части корректировки установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год. Так, тарифы на тепловую энергию на 2022 год по источнику АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» (тариф в 1 п/г 2022г. – 734,05 руб./Гкал, тариф на 2 п/г 2022г. – 753,95 руб./Гкал, среднегодовой тариф на 2022 год – 742,82 руб./Гкал) ниже тарифов от источника ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2) (тариф на 2022 год – 752,58 руб./Гкал) – Приложение 1, Приложение 2.

2. В разделе 4.2. «Предложенные варианты развития системы теплоснабжения» (стр.94 Утверждаемой части) рассматриваются 2 варианта развития системы теплоснабжения г. Нижнекамска:

- сценарий № 1 «60/40» - предполагает сохранение фактической существующей структуры отпуска в 2019-2020гг от Нижнекамских ТЭЦ в сети ЕТО-1 (АО «Татэнерго»;

- сценарий № 2 «50/50» - предполагает перераспределение отпуска тепловой энергии от коллекторов ТЭЦ в сети АО «Татэнерго» согласно актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год и требованиями законодательства на основании утвержденных тарифов.

Однако, в таблице 4.3. «Сравнение ценовых последствий для потребителя при реализации сценария № 1 и № 2» (стр.100 Утверждаемой части), распределение нагрузки по источнику АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» на 2022 год по сценарию № 1 составляет – 58% (от АО «ТГК-16» - 1 057 тыс.Гкал, от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» - 775 тыс.Гкал), по сценарию № 2- 49,8% (от АО «ТГК-16» - 915 тыс.Гкал, от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» - 921 тыс.Гкал), что не соответствует выбранным сценариям раздела 4.2 (стр.94 Утверждаемой части).

Кроме того, по результатам раздела 4.2 (стр.95 Утверждаемой части), исходя из ценовых последствий для потребителей выбирается реализация сценария № 2 с перераспределением нагрузок между станциями в сторону увеличения отпуска от ООО «Нижнекамская ТЭЦ», что является некорректным и несоответствующим варианту развития системы теплоснабжения г. Нижнекамска.



Учитывая изложенное, для корректного расчета данных по 2022 году необходимо руководствоваться, в том числе направленными предложениями организаций (ООО «Нижекамская ТЭЦ» и АО «ТГК-16» - «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)») по тарифам на 2022 год (в части корректировки установленных долгосрочных тарифов), которые учитывают не только индексацию базового уровня тарифов установленных в 2019 году, но и корректировки НВВ в соответствии с действующим законодательством (с учетом актуализации фактических данных 2020 года)

3. В схеме теплоснабжения следует отметить, что ООО «Энергошинсервис» (УК «Татнефть-Нефтехим) прекратило потребление тепловой энергии (в горячей воде и паре параметров: 14 ата и 30 ата) и теплоносителя (в виде воды и пара) от филиала АО «ТГК-16» Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1). Далее источником теплоснабжения является ООО «Нижекамская ТЭЦ». Приложение писем ООО «Энергошинсервис» (УК «Татнефть-Нефтехим): № 2867/1.11-ИсхОрг-НХ от 15.04.2021г., № 2964/1.11-ИсхОрг-НХ от 19.04.2021г., № 3368/1.11-ИсхОрг-НХ от 30.04.2021г. (Приложения 3-5, соответственно). В связи с этим необходимо актуализировать данные 2021г. и 2022г. в части отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения на ООО «Энергошинсервис».

4. Проектом актуализированной схемы г. Нижекамск на 2022г. не учтены изменения, указанные в заполненных опросных листах (письмо АО «ТГК-16» от 11.05.2021 №102-1691 «Об актуализации СТС г. Нижекамска на 2022 г.»), в частности:

стр. 50, табл. 1.29 «Нагрузки промышленных потребителей от ТЭЦ филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)», стр. 53 табл. 1.31 «Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)», стр. 85 табл. 3.3 «Перспективный баланс производительности ВПУ филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1) для подпитки тепловой сети», стр. 86 табл. 3.4 «Перспективный баланс производительности ВПУ филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1) для подпитки котлов», стр. 144 табл. 8.1 ««Прогнозный годовой расход топлива по источнику филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)».

5. Глава 12. Табл. 2.1. Сводная потребность в инвестициях, тыс. руб. без учета НДС, подгруппа проектов 001-004.01.01.000 "Модернизация оборудования филиала АО "ТГК-16" - "Нижекамская ТЭЦ" – указаны данные аналогичные представленным в 2020 году, не учтён направленный разработчику актуализированный перечень мероприятий от 18.03.2021г.

6. В схеме следует устранить грамматические и технические ошибки в виде опечаток и недостоверных данных. Утверждаемая часть: стр. 50 (некорректные нагрузки), стр. 145 – объемы отпуска тепловой энергии от ПТК-1 за 2020г. не



соответствуют фактически отпущенному теплу. Глава 5: стр. 8. – некорректные объемы отпуска тепловой энергии за 2019, 2020гг., стр. 9, стр. 10 – грамматические ошибки в наименовании таблицы (также далее по тексту), стр. 11 – ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2), не ПТК-1.

7. Скорректировать наименования:

- Во всех разделах должно быть исправлено наименование источника теплоты на корректное: филиал АО «ТГК-16» - «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)».

- - Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение (Актуализация на 2021-ый год) – скорректировать на 2022-й год. Табл. 2.1. Сводная потребность в инвестициях, тыс. руб. без учета НДС – представлены данные, аналогичные представленным в 2020 году, не учтён направленный разработчику Актуализированный Перечень мероприятий от 18.03.2021г

- Глава 14 Ценовые последствия 2022 на титульном листе «(Актуализация на 2021-ый год)» – скорректировать на 2022-й год.

- Глава 1 Существующее положение (1):

- стр. 35-36, Табл. 2.4. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2020 году - скорректировать в соответствии с приложением №1.4 «Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования» к письму АО «ТГК-16» от 11.05.2021 №102/1691 «Об актуализации СТС г. Нижекамска на 2022 г.»

- стр. 37, Табл. 2.5. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2020 году- скорректировать в соответствии с приложением №1.4 «Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования» к письму АО «ТГК-16» от 11.05.2021 №102/1691 «Об актуализации СТС г. Нижекамска на 2022 г.»

- стр. 71-72, «Табл. 2.28 Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-1),

функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2020 году» - скорректировать в соответствии с приложением №1.4 «Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования» к письму АО «ТГК-16» от 11.05.2021 №102/1691 «Об актуализации СТС г. Нижнекамска на 2022 г.»

- стр. 73, «Табл. 2.29 Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2020 году» - скорректировать в соответствии с приложением №1.4 «Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации, остаточный ресурс (с учетом мероприятий по его продлению) и год достижения паркового (индивидуального) ресурса основного оборудования» к письму АО «ТГК-16» от 11.05.2021 №102/1691 «Об актуализации СТС г. Нижнекамска на 2022 г.»

Приложения: 1. Предложения ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2022г.

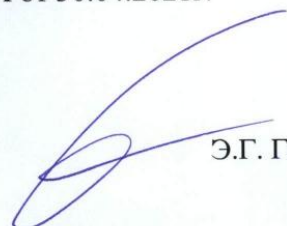
2. Предложения АО «ТГК-16» по источнику Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) на 2022г.

3. Копия письма № 2867/1.11-ИсхОрг-НХ от 15.04.2021г.

4. Копия письма № 2964/1.11-ИсхОрг-НХ от 19.04.2021г.

5. Копия письма № 3368/1.11-ИсхОрг-НХ от 30.04.2021г.

Генеральный директор



Э.Г. Галеев



### 3.2 Письмо АО «Татэнерго» от 26.05.2021 № 104-15/2925

**АО «ТАТЭНЕРГО»**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ  
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА  
ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ  
РАЗВИТИЮ

Республика Татарстан, 420021  
Казань, ул. М.Салимжанова, 1  
Телефон (843) 200-00-51

26.05.2021 № 104-15/2925

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Об актуализации схемы  
теплоснабжения

Проректору по научной работе  
ФГБОУ ВПО «КГЭУ»

**И.Г. Ахметовой**

**Уважаемая Ирина Гареевна!**

В рамках рассмотрения размещенных на сайте муниципальных образований схем теплоснабжения городов Нижнекамск и Заинск направляем предложения и замечания. По результатам устранения замечаний прошу направить доработанную редакцию схемы теплоснабжения на согласование в АО «Татэнерго».

Приложение: 1. Замечания по г.Нижнекамск на 11 л. в 1 экз.  
2. Замечания по г.Заинск на 10 л. в 1 экз.

**Р.М. Галиахметов**

Мазаев, (843)2918-731

### 3.3 Письмо АО «ВК и ЭХ» от 27.05.2021 № 1043

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
“ВОДОПРОВОДНО-КАНАЛИЗАЦИОННОЕ  
И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ХОЗЯЙСТВО”  
423570, Татарстан, г. Нижнекамск,  
ул. Ахтубинская, 4б,  
тел.: (8555) 47-08-01, факс: (8555) 42-39-68  
e-mail: wkex@rambler.ru



“СУ УТКӘРҮ-КАНАЛИЗАЦИЯ  
ҺӘМ ЭНЕРГЕТИКА ХУҖАЛЫГЫ”  
АКЦИОНЕРЛЫК ҖӨМГҮЯТЕ  
423570, Татарстан Республикасы, Түбән Кама,  
Актүбә урамы, 4б,  
тел.: (8555) 47-08-01, факс: (8555) 42-39-68  
e-mail: wkex@rambler.ru

№ 1043 от 27 " 05 2021 г.

Директору  
МУП «ДСЖКХ и Б»

М.А. Санкову

Направляю замечания к проекту по схеме теплоснабжения на 2022г.  
Приложение: 9 страниц

Генеральный директор

И.Н. Нуртдинов

Шайдуллина Е.Ю.  
470827

## Замечания к схеме теплоснабжения 2022 год

### ПО ГЛАВАМ

**Глава 4** «Перспективные балансы тепловой мощности» стр 32 в таблице 3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО «Татэнерго» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Покупка АО "Татэнерго", в т.ч.	1 811 716	1 813 693	1 825 016	1 831 407	1 838 954	1 845 520	1 853 239	1 861 097	1 867 492	1 875 467	1 884 408	1 892 203	1 900 076	1 906 467	1 916 352	1 923 008
1,1	филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1)	1 049 484	1 057 445	912 508	915 129	917 836	920 593	927 824	935 210	941 161	943 909	946 689	949 408	952 134	954 802	957 598	960 276
1,2	ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2)	762 232	756 248	912 508	916 278	921 118	924 927	925 415	925 887	926 331	931 558	937 719	942 795	947 942	951 665	958 754	962 732
2	Потери в сетях филиала АО "Татэнерго" НКТС	182 557	192 498	178 261	174 592	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061
3	Отпуск от сетей филиала АО "Татэнерго" НКТС, в т.ч.:	1 628 623	1 621 195	1 646 755	1 656 815	1 667 893	1 674 459	1 682 178	1 690 036	1 696 431	1 704 406	1 713 347	1 721 142	1 729 015	1 735 406	1 745 291	1 751 947
3,1	прямые потребители	37 721	30 348	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКИЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
4	Потери в сетях АО "ВКИЭХ" (фактические)	293 534	294 991	294 065	294 321	294 623	294 886	295 194	295 509	295 764	296 083	296 441	296 753	297 068	297 323	297 719	297 985
4.1.	в т. ч. в сетях отопления	255 957	238 987	157 182	157 438	157 740	158 003	158 311	158 626	158 881	159 200	159 558	159 870	160 185	160 440	160 836	161 102
4.2.	в т. ч. в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577	56 004	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883
5	Потери в сетях АО "ВКИЭХ" (нормативные в расчет тарифа)	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
5,1	в т. ч. в сетях отопления	184 864	184 864	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650
5,2	в т. ч. потери в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577*	56 004	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791
6	Полезный отпуск потребителям АО "Татэнерго", присоединенным к сетям ВКИЭХ	1 045 729	1 059 847	1 062 793	1 072 597	1 083 374	1 089 677	1 097 087	1 104 631	1 110 770	1 118 426	1 127 009	1 134 493	1 142 051	1 148 186	1 157 676	1 164 065
7	Поставка тепловой энергии для производства ГВС АО "ВКИЭХ"	251 640	236 008	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКИЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

**Глава 5 «Мастер-план»** стр 47-48 в таблице 2.2 Предлагаемый баланс в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария №2 необходимо исправить значение в строке 3.2 «ОТПУСК В ЦТП АО «ВК И ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ»» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

**Глава 7 «Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»** стр36-37 в таблице 14.3 Баланс поставки тепловой энергии по теплосетевым организациям - АО «Татэнерго» и АО «ВК и ЭХ» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ»» – математически некорректное вычисление



№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Покупка АО "Татэнерго", в т.ч.	1 811 716	1 813 693	1 825 016	1 831 407	1 838 954	1 845 520	1 853 239	1 861 097	1 867 492	1 875 467	1 884 408	1 892 203	1 900 076	1 906 467	1 916 352	1 923 008
1,1	филиал АО «ПК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ППК-1)	1 049 484	1 057 445	912 508	915 129	917 836	920 593	927 824	935 210	941 161	943 909	946 689	949 408	952 134	954 802	957 598	960 276
1,2	ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ППК-2)	762 232	756 248	912 508	916 278	921 118	924 927	925 415	925 887	926 331	931 558	937 719	942 795	947 942	951 665	958 754	962 732
2	Потери в сетях филиала АО "Татэнерго" НКТС	182 557	192 498	178 261	174 592	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061
3	Отпуск от сетей филиала АО "Татэнерго" НКТС, в т.ч.:	1 628 623	1 621 195	1 646 755	1 656 815	1 667 893	1 674 459	1 682 178	1 690 036	1 696 431	1 704 406	1 713 347	1 721 142	1 729 015	1 735 406	1 745 291	1 751 947
3,1	прямые потребители	37 721	30 348	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
4	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (фактические)	293 534	294 991	294 065	294 321	294 623	294 886	295 194	295 509	295 764	296 083	296 441	296 753	297 068	297 323	297 719	297 985
4.1.	в т. ч. в сетях отопления	255 957	238 987	157 182	157 438	157 740	158 003	158 311	158 626	158 881	159 200	159 558	159 870	160 185	160 440	160 836	161 102
4.2.	в т. ч. в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577	56 004	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883
5	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (нормативные в расчет тарифа)	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
5,1	в т. ч. в сетях отопления	184 864	184 864	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650
5,2	в т. ч. потери в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577*	56 004	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791
6	Полезный отпуск потребителям АО "Татэнерго", присоединенным к сетям ВКиЭХ	1 045 729	1 059 847	1 062 793	1 072 597	1 083 374	1 089 677	1 097 087	1 104 631	1 110 770	1 118 426	1 127 009	1 134 493	1 142 051	1 148 186	1 157 676	1 164 065
7	Поставка тепловой энергии для производства ГВС АО "ВКиЭХ"	251 640	236 008	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496



**Глава 14** «Ценовые последствия 2022» стр 19 в таблице 2.3 Тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ» необходимо исправить значения в строке «ОТПУСК В СЕТЬ» – математически некорректное вычисление

Наименование показателей	Ед. измерения	Утверждено РЭК на 2019 год	Факт 2019 года	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Отпуск в сеть	Гкал	1 668 038	1 590 903	1 582 525	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
Потери в сетях на передачу	Гкал	222 441	293 534	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 445 597	1 334 945	1 360 084	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

## УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

**Страница 98-99** Таблица 4.2 «Утверждаемый баланс тепловой энергии в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария2» необходимо исправить значение в строке 3.2 «ОТПУСК В ЦТП АО «ВК И ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ»» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

**Страница 193** Таблица 11.1 « Утверждённый баланс распределение тепловой энергии в системе теплоснабжение ЕТО-1» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Покупка АО "Татэнерго", в т.ч.	1 811 716	1 813 693	1 825 016	1 831 407	1 838 954	1 845 520	1 853 239	1 861 097	1 867 492	1 875 467	1 884 408	1 892 203	1 900 076	1 906 467	1 916 352	1 923 008
1,1	филиал АО «ПТК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1)	1 049 484	1 057 445	912 508	915 129	917 836	920 593	927 824	935 210	941 161	943 909	946 689	949 408	952 134	954 802	957 598	960 276
1,2	ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2)	762 232	756 248	912 508	916 278	921 118	924 927	925 415	925 887	926 331	931 558	937 719	942 795	947 942	951 665	958 754	962 732
2	Потери в сетях филиала АО "Татэнерго" НКТС	182 557	192 498	178 261	174 592	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061
3	Отпуск от сетей филиала АО "Татэнерго" НКТС, в т.ч.:	1 628 623	1 621 195	1 646 755	1 656 815	1 667 893	1 674 459	1 682 178	1 690 036	1 696 431	1 704 406	1 713 347	1 721 142	1 729 015	1 735 406	1 745 291	1 751 947
3,1	прямые потребители	37 721	30 348	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
4	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (фактические)	293 534	294 991	294 065	294 321	294 623	294 886	295 194	295 509	295 764	296 083	296 441	296 753	297 068	297 323	297 719	297 985
4.1.	в т. ч. в сетях отопления	255 957	238 987	157 182	157 438	157 740	158 003	158 311	158 626	158 881	159 200	159 558	159 870	160 185	160 440	160 836	161 102
4.2.	в т. ч. в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577	56 004	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883
5	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (нормативные в расчет тарифа)	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
5,1	в т. ч. в сетях отопления	184 864	184 864	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650
5,2	в т. ч. потери в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577*	56 004	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791
6	Полезный отпуск потребителям АО "Татэнерго", присоединенным к сетям ВКиЭХ	1 045 729	1 059 847	1 062 793	1 072 597	1 083 374	1 089 677	1 097 087	1 104 631	1 110 770	1 118 426	1 127 009	1 134 493	1 142 051	1 148 186	1 157 676	1 164 065
7	Поставка тепловой энергии для производства ГВС АО "ВКиЭХ"	251 640	236 008	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Страница 220-221 15.3 «Утверждаемая тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ» необходимо исправить значения в строке «ОТПУСК В СЕТЬ» – математически некорректное вычисление

Наименование показателей	Ед. измерения	Утверждено РЭК на 2019 год	Факт 2019 года	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Отпуск в сеть	Гкал	1 668 038	1 590 903	1 582 525	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
Потери в сетях на передачу	Гкал	222 441	293 534	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 445 597	1 334 945	1 360 084	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Прошу вас пояснить почему отличается полезный отпуск АО «ВК и ЭХ» на 2022 год в утверждаемой части в таблицах 11.1 «Утверждённый баланс распределение тепловой энергии в системе теплоснабжение ЕТО-1» и 15.3 «Утверждаемая тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ».



## Глава 5 Мастер-план

**Страница 58** – 5 абзац - убрать слова «в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал и 37577,0 Гкал в сетях ГВС», так как данная разбивка не утверждена регулирующим органом.

**Страница 60** – в пункте 2.3.2

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 2.11»

## Глава 12 Инвестиции-2022

**Страница 22**

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 4.1»

Год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс. руб.	228 159,56	234 892,89	242 846,47	250 099,96	257 613,46	265 396,47	273 458,85	282 955,06	291 641,11	300 639,39	309 961,33	319 618,80	330 961,41

**Страница 109** – в пункте 4.3.2

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 4.10»

## УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

**Страница 104** -1 абзац - заменить слово «по зарез» на слово «с большим трудом».

**Страница 107** – 5 абзац - убрать слова «в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал и 37577,0 Гкал в сетях ГВС», так как данная разбивка не утверждена регулирующим органом.

**Страница 109** – в пункте 4.3.2

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 4.10»

Год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс. руб.	228 159,56	234 892,89	242 846,47	250 099,96	257 613,46	265 396,47	273 458,85	282 955,06	291 641,11	300 639,39	309 961,33	319 618,80	330 961,41

Страница 168 – в пункте 9.4.2

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 9.2»

Год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс. руб.	228 159,56	234 892,89	242 846,47	250 099,96	257 613,46	265 396,47	273 458,85	282 955,06	291 641,11	300 639,39	309 961,33	319 618,80	330 961,41

Замечания АО «ВК и ЭХ» к схеме теплоснабжения (актуализация на 2022г)

1. **Глава 12 Инвестиции**, стр.14 (мероприятия по строительству сетей АО «ВК и ЭХ») и стр.19 (баланс инвест.ресурсов), **глава 5 Утверждаемая часть** стр. 165 (мероприятия по строительству сетей) – разбивка идет только на 2022 и 2025 года, мероприятия будут выполняться с 2021 по 2025 года, включая 2023, 2024гг., см. представленную информацию таб.3.2 Объем нового строительства тепловых сетей АО «ВК и ЭХ»
2. **Глава 8 предложения по сетям** стр.17, таб.6.1; **Утверждаемая часть**, стр.127 таб.6.5 предложения по строительству сетей – строительство теплосети от ТК-88 ул.Б.Урманче до ТК-55 пр.Вахитова – это мероприятие не АО «ВК и ЭХ»
3. **Утверждаемая часть** стр.113 и стр.172, **глава 12** стр.26 – добавить данные по переводу горячего водоснабжения с ЦТП на ИТП: Планируется перевод горячего водоснабжения жилых домов от ЦТП-61 (4 дома) и ЦТП-63 (3 дома) на ИТП.
4. **Глава 1**, стр.227, **Утверждаемая часть** стр.195 - перечень бесхозных сетей, закрепленных на обслуживание АО «ВК и ЭХ» обновить
5. **Глава 8**, стр.32 таб.11.2 – информацию из строки 1 перенести в строку 6 - Реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки; Строка 5 – не наша цифра (см.п.2)
6. **Утверждаемая часть** стр.109, Табл. 4.9. Норматив затрат тепловой энергии на приготовление 1 м<sup>3</sup> горячей воды: Коэф фактических затрат т/э при подогреве на 55°С – горячая вода нагревается до 60-65°С (на границе поставки должна быть 60°С)



### 3.4 Письмо ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

«Нижнекамская ТЭЦ» ЖЧЖ



ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

п/о 11, а/я 1207, Түбән Кама шәһәре,  
Татарстан Республикасы, 423570

п/о 11, а/я 1207, г. Нижнекамск,  
Республика Татарстан, 423570

Телефон: (8555) 32-16-59, факс: (8555) 32-16-22, e-mail: office@nktec2.ru  
р/с 40702810100820003049 ПАО Банк ЗЕНИТ г. Москва  
к/с 30101810000000000272, БИК 044525272, ИНН 1651057954, КПП 165101001

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**И.о. руководителя,  
заместителю руководителя  
Исполнительного комитета  
города Нижнекамска**

**Гарифуллин А.Р.**

Замечания по проекту актуализации схемы  
теплоснабжения на 2022 год

**Уважаемый Альберт Равилевич!**

В ответ на письмо от 06.05.2021 № 3221/ИсхОрг, рассмотрев проект «Актуализация схемы теплоснабжения города Нижнекамска на 2018 – 2033 годы на 2022 год», сообщаем следующее: объем полезного отпуска тепловой энергии от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2022 год увеличен до 4 224,81 тыс. Гкал. Причиной является увеличение потребления пара АО «ТАНЕКО» - 2642,82 тыс. Гкал, ПАО «НКНХ» - 665,7 тыс. Гкал. Заявленное потребление АО «ТАНЕКО» составляет 2 558,97 тыс. Гкал, ПАО «НКНХ» - 554 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии горячей воды АО «Татэнерго» от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» остается на уровне объемов, указанных в действующей Схеме теплоснабжения г. Нижнекамск. В результате, объем отпуска тепловой энергии на сторону от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» составит 4 029,24 тыс. Гкал.

Дополнительно сообщаем о необходимости изменения информации по таблице №1.32 «Прогнозный отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021-2034 гг.». В соответствии с принятой концепцией при заполнении форм и шаблонов для рассмотрения тарифов на отпускаемую продукцию:

- объем выработки равен отпуску тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ 4 031,31 тыс. Гкал;
- объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ равен сумме отпуска тепловой энергии на сторону 4029,24 тыс. Гкал (или полезный отпуск теплоэнергии) и отпуска тепловой энергии на хозяйственные нужды (в таблице 1.32 показатель - расход тепловой на собственные нужды 2,070 тыс. Гкал).

Информация с изменениями направлена на электронный адрес: [gkh-nk@mail.ru](mailto:gkh-nk@mail.ru).

На основании вышеизложенного, просим Вас скорректировать проект и учесть указанные замечания при актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнекамска.

**С уважением**  
**директор**

**А.Р. Юмангулов**

Пименов Дмитрий Владимирович, начальник ПТО, 8(8555) 32-16-65