



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ
К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год)	36440.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36440.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36440.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36440.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36440.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.005.000

Наименование документа	Шифр
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	36440.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	36440.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36440.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	36440.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36440.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36440.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц.....	5
1 Общие положения	6
2 Сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения)	10
3 Краткий анализ устранения замечаний и учета предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти	19
4 Приложение «Перечень поступивших замечаний и предложений»	27
4.1 Письмо филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 20.06.2023 № 51100-23-04210	27
4.2 Письмо ООО «Тольяттикаучук» от 19.06.2023 № 2854/4-4/ТК.....	39
4.3 Письмо ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 14.06.2023 № 1408.....	40
4.4 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2022 № 07-9227	42

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации городского округа Тольятти.....	8
Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по письму от 20.06.2023 № 51100-23-04210.....	11
Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2022 № 07-9227.....	20

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая Глава сформирована на основе замечаний к проекту схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2024 год), размещенному на официальном сайте администрации городского округа Тольятти по адресу: <https://tgl.ru/structure/department/shema-teplosnabzheniya-gorodskogo-okruga-tolyatti/>.

Проект размещен 01 июня 2023 года. Срок завершения сбора замечаний был установлен по 21 июня 2023 года. Предложения и замечания по проекту Схемы теплоснабжения принимались на адрес электронной почты milicin@tgl.ru и по адресу: г. Тольятти, ул. Карла Маркса, 42, каб. 103.

В установленный срок поступило 3 письма с замечаниями и предложениями к проекту схемы теплоснабжения. Указанные письма приведены в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

Краткий анализ поступивших замечаний приведен в таблице 1.1.

В разделе 2 приведены сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения).

Кроме того, в ходе публичных слушаний поступило предложение АО «Газпром теплоэнерго Самара» о рассмотрении возможности включения в проект схемы теплоснабжения мероприятий инвестиционной программы АО «Газпром теплоэнерго Самара» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2028 годы. Данное предложение отклонено по причине отсутствия согласования вышеуказанной инвестиционной программы с единой теплоснабжающей организацией ПАО «Т Плюс». Стандарт взаимодействия ЕТО ПАО «Т Плюс» с теплоснабжающими и теплосетевыми организациями (далее по тексту – Стандарт взаимодействия) размещен в сети «Интернет» по адресу:

https://www.tplusgroup.ru/fileadmin/f/voltgc/samarskiy/news/2013/Standart_vzaimodeistvija_To gliatti_s_01.03.2022.pdf.

В соответствии с п. 6.1.3. Стандарта взаимодействия теплосетевая организация и (или) теплоснабжающая организация разрабатывают и направляют в адрес ЕТО проект Инвестиционной программы в срок до 01 февраля года, предшествующего году ее реализации, в формате, соответствующем Приложениям 1.1, 1.2, с указанием требуемой Стандартом взаимодействия информации и приложением обосновывающих материалов.

Однако указанный проект Инвестиционной программы не был подан в ЕТО

ПАО «Т Плюс» в срок до 01 февраля 2023 года. Таким образом, был нарушен срок подачи проекта инвестиционной программы. В случае, если проект инвестиционной программы поступит в ЕТО ПАО «Т Плюс» в установленном порядке и требуемом формате, будет рассмотрен и принят ЕТО ПАО «Т Плюс», данный проект будет включен в схему теплоснабжения при следующей актуализации схемы теплоснабжения.

В разделе 3 приведен анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2022 № 07-9227. Данное письмо приведено в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации городского округа Тольятти

Наименование организации	Реквизиты письма	Общее количество замечаний (предложений)	Результат рассмотрения замечаний (предложений)
ЗАО «Энергетика и связь строительства»	от 14.06.2023 № 1408	1	1 принято
ООО «Тольяттикаучук»	от 19.06.2023 № 2854/4-4/ТК	1	1 принято
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	от 20.06.2023 № 51100-23-04210	50	48 принято

Всего предоставлено 52 замечания и предложения.

По итогам рассмотрения учтены полностью или частично 50 замечаний.

Представленные замечания и предложения, принятые решения по итогам рассмотрения их рассмотрения, а также необходимые обоснования и комментарии по каждому замечанию представлены в разделе 2.

Большинство представленных замечаний не повлияли на обоснованность решений, предложенных в представленном проекте схемы теплоснабжения. При этом принятие (учет) ряда замечаний потребовало внесения изменений в проект схемы теплоснабжения и Обосновывающие материалы к нему. Изменения по всем принятым замечаниям и предложениям внесены в проект схемы теплоснабжения и в соответствующие главы Обосновывающих материалов.

2 СВОДНЫЕ ТАБЛИЦЫ ЗАМЕЧАНИЙ (ПРЕДЛОЖЕНИЙ) И ОТВЕТОВ НА ЗАМЕЧАНИЯ (ПРЕДЛОЖЕНИЯ)

Замечания и предложения ЗАО «Энергетика и связь строительства» и ООО «Тольяттикаучук» приняты в полном объеме.

Все остальные полученные замечания и предложения сведены в таблицу.

В соответствующих столбцах таблицы приводятся решение (принимается или не принимается замечание (предложение)) и комментарии к принятому решению.

Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по письму от 20.06.2023 № 51100-23-04210

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
1		Уч Раздел 5/Раздел 6 ОМ Глава 7/Глава 8/Глава 16	Таблицы с мероприятиями	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
2	318	Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"	Таблица 10.1	Требуется корректировка объемов капитальных вложений в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
3	319	Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"	Таблица 10.2	Требуется корректировка объемов капитальных вложений в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
4	372-371	Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"	Таблица 15.32 Таблица 15.34	Актуализировать Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти в соответствии с направленными исходными данными	Принимается.
5	12-14	Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"	Таблица 6.1.	Актуализировать мероприятия, предлагаемые к реализации в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
6	24-28	Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	Таблица 3.3	Актуализировать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
7	265	Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	п. 4	Актуализировать объемы капитальных вложений в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
8	266	Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	Таблица 4.2	Актуализировать капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Тольятти, тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
9	14	Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию""	Таблица 3.1	Актуализировать капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
10	16	Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию""	Таблица 3.2	Актуализировать капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Тольятти, тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
11		ОМ Глава 13/2.4 УЧ Раздел 14/15.4	Таблица 2.32/Таблица 15.32	Актуализировать индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Тольятти в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
12		Глава 13	Таблица 2.34	Актуализировать Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти в соответствии с направленными исходными данными	Учтено
13	8-20	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	Таблица 2.1	Актуализировать реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
14	22	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	Таблица 3.1	Актуализировать реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них городского округа Тольятти, тыс.руб. в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
15		Главы/Разделы с мероприятиями	Тепловые сети, Генерация	В наименовании каждого проекта в начале поставить "СМР" или "ПИР" в зависимости от вида работ	Учтено.
16	15	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	таблица 3.2	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
17	27-32	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	таблица 3.5	поменять местами данные в столбцах год и диаметр	Учтено.
18	408	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	10 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	Из раздела исключить информацию о НВВ и ее составляющих.	Не принимается, форма таблиц соответствует П19.1, П19.2, П19.3, П19.4 Методических ука-

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
					заний по разработке схем теплоснабжения, приказ Минэнерго РФ №212 от 05.03.2019
19	414	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	11.1 Описание цен в ценовых зонах теплоснабжения. Абз. 4. Соглашениями об исполнении схемы теплоснабжения определены цены на тепловую энергию, предъявляемые потребителям, в рамках утвержденных на 2021 год предельных цен.	СИСТ в г.о. Тольятти не определяют цены на 2021 год. Необходимо корректно сформулировать предложение или исключить	Учтено.
20	423	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	11.1 Описание цен в ценовых зонах теплоснабжения. Таблица 11.10 – Тарифы на тепловую энергию в горячей воде за 2018-2021 гг. для теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти.	Тариф на коллекторах для ПАО "Т Плюс" с 01.07.18 указать 854 руб./Гкал. Тариф для конечных потребителей в СЦТ Автозаводский район указать 1 295 руб./Гкал.	Учтено.
21	428	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	11.6 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности В 2022 году плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности сетей при отсутствии потребления тепловой энергии потребителями ЕТО не устанавливалась.	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2022 год для филиала "Самарский" ПАО "Т ПЛЮС" утверждена приказом ДЦТР СО №564 от 08.12.21.	Учтено.
22	115	ГЛАВА 9 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ	8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ Вместе с тем, отмеченное приведет к значительному	Г.о. Тольятти отнесен к ЦЗ. Тарифы на тепловую энергию отсутствуют. Необходимо корректно сформулировать предложение или исключить из описания источники инвестиций за счет тарифов с сфере ТС.	Учтено.

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
		СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ»	росту тарифа на тепловую энергию для населения		
23	9, 13	ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»	Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Тольяттинской ТЭЦ в 2019-2038 годах Таблица 2.3 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ ВАЗа в 2019-2038 годах	По ТоТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа отпуск с коллектора на 2024 г. указать в соответствии с заявкой в СПб 2024 г.	Учтено.
24		13 раздел. 12 Решения по бесхозным сетям. Таблица 13.1.	Т Плюс	Исключить строки 77, 122 и 123. Участки сетей, поименованных в указанных строках таблицы переданы ПАО "Т Плюс" по договору аренды муниципального имущества от 25.10.2021 №371/аи.	Учтено.
25	стр. 38	Глава 13, Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в зоне действия №2 ТоТЭЦ)	Индикаторы в зоне ТоТЭЦ (Центральный район)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
26	стр. 39	Глава 13, Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в зонах действия №№3-10 Котельные ПАО «Тплюс»+БМК)	Индикаторы в зоне Комсомольского района (КР)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
27	стр. 48 / стр. 55	Глава 13, Таблица 2.26 / Глава 13, Таблица 2.31	Индикаторы в зоне ТоТС (Центральный и Комсомольский районы)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
28	стр. 60	Глава 13, Таблица 2.33 - – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений за 2022 год (факт)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными	Учтено.
29	54 / 247	ОМ Глава 13/2.3 УЧ Раздел 14/15.5	Таблица 2.30 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения,	1. Из наименования таблицы убрать фразу "подлежащие достижению" 2. Прошу пояснить, почему нулевые значения по индикатору	1. Учтено 2. В соответствии с

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
			подлежащие достижению в целом по городу Тольятти Таблица 15.31	"Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)" - значения за пределами порядка округления?	ПП РФ №154 этот показатель не определяется для каждого источника тепловой энергии, а только для города в целом. Поэтому в этом показателе учитывались только мероприятия, которые непосредственно затрагивают основное теплогенерирующее оборудование и относятся к установленной и располагаемой тепловой мощности, а также заметно влияют на УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии.
30	60 251	ОМ Глава 13/2.4 УЧ Раздел 14/15.4	Таблица 2.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти Таблица 15.33	Наименование в первой строке таблицы "ТЭЦ Волжского автозавода, Тольяттинская ТЭЦ, Котельная № 2, Котельная № 8, Котельная № 14, Котельная № 3, Котельная № 4, Котельная № 5, Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Сама-ра», Котельная № 7, Котельная № 6 - ПАО «Т Плюс»" заменить на "ЕТО ПАО "Т Плюс"	Учтено.
31	59-60	ОМ Глава 7/п.18	Таблица 18.1 – Реализованные в 2022 году мероприятия по техническому перевооружению Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа	Привести в соответствие Отчету о выполнении СИСТ	Учтено.

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
32	39	ОМ Глава 8/п.5	Таблица 5.2– Сведения о выполненных мероприятиях по техпереворужению и реконструкции тепловых сетей Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2022 год	Нумерацию убрать или начать с "1", а также привести в соответствие Отчету о выполнении СИСТ	Учтено.
33	40-42	ОМ Глава 8/п.5	Таблица 5.3– Сведения о мероприятиях АО "ТЕ-ВИС", реализованных в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения за 2022 год	Привести в соответствие Отчету о выполнении СИСТ	Учтено.
34	78 7 94 9	УЧ Раздел 5/ 6.1. Общие положения ОМ Глава 8/1. Общие положения УЧ Раздел 6/7.1 Общие положения ОМ Глава 8/1. Общие положения		Разделы дополнить фразой: "В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблицах ХХ"	Учтено.
35		ОМ Глава 7/8 УЧ Раздел 5/6		В соответствии с требованиями Приказа Минэнерго РФ от 17.01.2023 №5 с целью получения паспорта готовности к ОЗП прошу включить в Схему теплоснабжения (или в комментариях к замечаниям указать номера подразделов, если это уже включено) следующие подразделы: - мероприятия по установке (приобретению) резервного оборудования; - мероприятия по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть; - мероприятия по резервированию тепловых сетей смежных районов если их необходимость установлена в результате оценки надежности теплоснабжения При наличии мероприятий из указанных категорий прошу сообщить, включены ли они в инвестиционную программу Схемы теплоснабжения (в таблицы с мероприятиями), или просто прописаны текстом в соответствующих подразделах. В соответственных подразделах прошу дополнительно добавить фразы след. содержания: «В соответствии с требованиями по готовности к отопи-	Добавлена фраза. Глава 11 п. 3.9.

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
				<i>тельному периоду, установленными Приказом Минэнерго России от 17.01.2023 № 5 «ХХХ» - мероприятия по установке (приобретению) резервного оборудования; - (или) мероприятия по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть; - (или) мероприятия по резервированию тепловых сетей смежных районов не требуются в 2023г по результатам оценки надежности теплоснабжения»</i>	
36	48	Глава 1	Таблица 1.1	Численность населения на 01.01.2023 г. составляет 693,072 тыс. чел., это указано в предыдущем абзаце перед таблицей по тексту. В таблице стоит н/д.	Учтено.
37	71	Глава 1	Таблица 2.6	Электрическая мощность располагаемая на конец периода за период 2022 г. равна 1172 МВт.	Учтено.
38	71	Глава 1, раздел 2.1.1.1.2	Текст	Средняя рабочая мощность за 2022 год по ТЭЦ ВАЗа - 887,85 МВт.	Учтено.
39	71	Глава 1, раздел 2.1.1.1.3	Текст	Ограничения электрической мощности ТЭЦ ВАЗа за 2022 год - 125,08МВт.	Учтено.
40	109	Глава 1	Таблица 2.24	1) Расход на производство за период 2018 г. равен 1 332 678, калорийность - 8145; 2) Расход на производство за период 2022 г. Равен 1 139 683.	Учтено.
41	109	Глава 1	Таблица 2.25	Расход мазута за 2022 год -6,2 тнт	Учтено.
42	137	Глава 1	Таблица 2.46	Расход на производство за период 2018 г. равен 915 213; .Расход на производство за период 2022 г. равен 814 763.	Учтено.
43	372	Глава 1	Таблица 8.1	Израсходовано топлива за год за период 2018 г.: натурального - 915 213, условного - 1 065 350. Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.	Учтено.
44	372	Глава 1	Таблица 8.1	В 2018 г. отсутствует сжигание угля, сжигание производилось: натурального топлива - 289, условного - 261, калорийность - 6329. Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.	Учтено.
45	372	Глава 1	Таблица 8.1	В 2022 г. остаток топлива на начало года - 164. Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.	Учтено.

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы	Ответ
46	374	Глава 1	Таблица 8.3	1) В 2019 г. остаток топлива на начало периода - 29 423, на конец периода - 24 567; 2) В 2020 г. остаток топлива на начало периода - 24 567, на конец периода - 23 955. 3) Калорийность газа в 2018 году-8145 Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.	Учтено.
47	390	Глава 1	Таблица 8.12	Потребление условного топлива для котельных ПАО Тплюс: 2018 г. - 120 995 тут; 2019 г. - 112 488 тут; 2020 г. - 107 505 тут; 2021 г. - 112 239 тут; 2022 г. - 100 851 тут. в Таблице 8.12 размерность указана тыс. тут, а сами цифры представлены в тут.!!! Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.	Учтено.
48	409	Глава 1	Таблица 10.2	Данные в таблице некорректно сформированы, наблюдается задвоение одних и тех же значений. Провести оценку невозможно. Данные в таблице по общему отпуску тепла, отпуску с паром и ГВ указаны верно. , действительно есть задвоение с коллекторов и в сеть указаны одни и те же цифры.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных данных.
49	28	Глава 9	Таблица 4.2	Нет расчета налога имущество	Требование выходит за рамки ПП РФ № 154.
50	24	Глава 9	Таблица 4.2	Тариф на компонент на теплоноситель в открытой и закрытой системе ГВС на 2022 год указан в соответствии с приказом на 1 полугодие 2022, на 2023 год не соответствует приказу	Цена на компоненту в 2023 году принята на основании предоставленных ранее исходных данных.

3 КРАТКИЙ АНАЛИЗ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ И УЧЕТА ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЕЖЕГОДНОЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

В настоящем разделе выполнен анализ устранения замечаний и учета предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2022 № 07-9227.

Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2022 № 07-9227

Пункт ППРФ154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
Разделы			
14	Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	1. Дополнить схему теплоснабжения необходимыми обоснованиями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии в связи со следующим: - различия в динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ в течение прогнозного периода. К концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом тепловая нагрузка электростанции увеличивается на 141,98 Гкал/ч (+15%). К концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом отпуск тепловой энергии увеличивается только на 77,70 тыс. Гкал (+1,8%); — динамика отпуска тепловой энергии и выработки электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода в 2023 году. В 2023 году отпуск тепловой энергии снимается на 154,3 тыс. Гкал (—3%) на фоне роста тепловой нагрузки. В 2023 году выработка электрической энергии снижается на 87,6 млн кВт ч (-3%).	Все необходимые обоснования приводятся в разделе 1 Главы 10.
15	Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	2. Дополнить раздел данными о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации схемы теплоснабжения.	Учтено.
17	Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»	3. Дополнить таблицу 11.2 данными о размере собственного капитала Тольяттинских тепловых сетей и ИЭВБ РАН - филиала СамНЦ РАН.	Учтено.
Обосновывающие материалы			
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	4. Рекомендуется уточнить показатели назначенного ресурса ТГ-1 (60 МВт), ТГ—2 (60 МВт), ТГ—3 (105 МВт), ТГ-4 (105 МВт), ТГ-7 (110 МВт), ТГ-9 (135 МВт) и ТГ—11 (142 МВт) ТЭЦ Волжского автозавода, приведенные в таблице 2.12 раздела 2.1.1.1 главы 1 (в указанной таблице значения продленного паркового ресурса турбогенераторов совпадают со значениями нормативного паркового ресурса), принимая во внимание, что в пункте 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения указано, что проведение мероприятий по продлению паркового ресурса данных турбогенераторов не требуется до 2038 года).	Учтено.

Пункт ППРФ154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	5. На странице 66. пункта 2 указано, что суммарная установленная тепловая мощность источников теплоснабжения жилищно- коммунального сектора городского округа Тольятти на 01.01.2022 года составляет 5365,1 Гкал/ч. В таблицах 1.3 и 1.4 раздела 1 схемы теплоснабжения суммарная тепловая мощность составляет 5345,58 Гкал/ч. Рекомендуется привести значения в соответствие друг другу	Учтено.
		6. На странице 49 указано, что расчетная температура для городского округа Тольятти составляет «минус»27°С. Температурные графики на 2021-2022 гг. разработаны по расчетной температуре наружного воздуха «минус» 30°С. Рекомендуется уточнить, при необходимости скорректировать и дополнить обоснованиями.	Учтено.
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	7. Дополнить часть 3 таблицей с данными по динамике изменения материальной характеристики тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности единых теплоснабжающих организации (далее — ЕТО) городского округа Тольятти.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		8. Дополнить часть данными о фактических температурных режимах отпуска тепловой энергии, теплоносителя, в том числе, нормативная и фактическая разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах во всем диапазоне температур наружного воздуха (от температуры начала (окончания) отопительного периода до расчетной температуры наружного воздуха) по ТЭЦ Волжского автозавода и Тольяттинской ТЭЦ. Представленное на рисунках 2.12 и 2.22 сравнение температурных режимов соответственно по ТЭЦ Волжского автозавода и Тольяттинской ТЭЦ идентично. Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать, так как разница температур в подающих и обратных трубопроводах уникальна для каждой системы централизованного теплоснабжения.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		9. Данные о протяженности тепловых сетей АО «ТЕВИС» на 01.10.2021 (633,50 км в однострубно исчислении и о материальной характеристике (4,52 тыс. м ²) на странице 236 необходимо привести в соответствие аналогичным данным (619,68 км и 185,33 тыс. м ²) в таблицах 3.36 и 3.37.	Не принимается, на с.236 данные о протяженности и материальной характеристике указаны на конец базового года суммарно для водяных и паровых сетей. В таблицах 3.36-3.37 указаны данные для водяных тепловых сетей, что соответствует значениям на с.236 (за исключением 13 км паропроводов)
		10. Рекомендуется указать отдельно тепловые сети, находящиеся в государственной, муниципальной собственности, аренде, концессии и т.п.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		11. Рекомендуется дополнить часть анализом обоснованности температурных графиков.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.

Пункт ППРФ154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	12. Необходимо дополнить таблицы 6.3, 6.4 данными: — за 2017—2018 годы; — показателем «зона действия источника тепловой мощности»; - показателем «плотность тепловой нагрузки»; - показателем «присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде»; — показатель «присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)» представлен без разбивки на отопление и вентиляцию; - показателем «присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде»; — показателем «резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных. Балансы тепловой мощности и расчетной тепловой нагрузки представлены в соответствии п. 38 а)
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	13. Необходимо дополнить таблицы 8.5, 8.6 топливным балансом всех систем теплоснабжения (далее СТС), образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО городского округа Тольятти.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	14. Дополнить часть 9 таблицей с данными о среднем недоотпуске тепловой энергии на отопление потребителей в СТС городского округа Тольятти.	Учтено.
47	Часть 10 «Техно-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	15. Дополнить часть 10 описанием изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой СТС, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		16. Необходимо дополнить таблицы 10.1 - 10.8 информацией: - данными за 2017—2019 годы; - показателем операционные (подконтрольные) расходы; - показателем неподконтрольные расходы; - показателем «расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя»; - показателем «прибыль»; - показателем «итога необходимая валовая выручка».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных для ретроспективного периода.
53	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	17. Дополнить главу фактическим расходом теплоносителя в отопительный и летний периоды.	Учтено.

Пункт ППРФ154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		18. В описательной части на странице 35, приведены показатели анализа общей площади всего жилищного фонда городского округа на 2026 год (около 17,54 млн м2). Рекомендуется провести анализ на 2038 год и указать значение, соответствующие данному периоду.	Учтено.
		19. Рекомендуется разделить договорные тепловые нагрузки потребителей по категориям (жилищный, общественно-деловой и промышленные сектора).	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	20. Дополнить электронную модель следующими слоями: - сетка единиц территориального деления, административное деление; - зоны действия источников тепловой энергии.	Учтено в составе слоев электронной модели (см. папки "map" и "zone_ETO"). Зоны деятельности, представленные в слое "zone_ETO", состоят из отдельных зон действия.
		21. Рекомендуется дополнить электронную модель расчетом показателей надежности теплоснабжения.	Учтено.
		22. В слое перспективного состояния СТС электронной модели по ТЭЦ Волжского автозавода, Тольяттинской ТЭЦ, котельной № 8 по результатам гидравлического расчета 271 (12,3%), 358 (19,0%), 107 (33,5%) присутствуют потребители с недотопом (расчетная температура воздуха в отапливаемых помещениях менее 17,9°С). Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать.	Учтено.
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	23. Необходимо балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки дополнить данными за ретроспективный период, в таблицах 2.1, 2.3, 3.1 за 2017-2018 годы.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		24. В пункте 1 на странице 8 рекомендуется указать, где представлены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия СТС с учетом реализации указанных мероприятий.	Учтено.
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы Производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	25. Рекомендуется дополнить главу данными о количестве установленных приборов учета по каждому району и доле потребителей с приборами учета от общего объема полезного отпуска.	Учтено.

Пункт ППРФ154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	26. Рекомендуется дополнить обоснованиями к данным указанным в таблице 2.7: - причину повышения удельного расхода условного топлива (далее УРУТ) котельных в период до 2038 года; - резкое снижение (колебание) УРУТ на котельных №4 и №14 в 2027 и 2029 годах.	Все необходимые обоснования приводятся в разделе 2.2 Главы 10 При определении перспективного УРУТ предполагалось, что ежегодные мероприятия на источниках тепловой энергии позволяют избежать повышения УРУТ. На котельных №4 и №14 в 2027 и 2029 годах снижение УРУТ обусловлено заменой основного оборудования.
73	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	27. Дополнить главу таблицы 3.1 — 3.19 данными о показателе «Интенсивность отказов».	Учтено.
	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	28. В таблицах 2.1-2.11, 2.19-2.20, 2.25 у показателя, относящемуся ко второму порядковому номеру отсутствует словосочетание «общественно-деловых зданий».	Учтено.
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	29. Необходимо дополнить главу индикаторами по всем источникам некомбинированной и комбинированной выработки в полном объеме, а именно: индикаторами, характеризующими динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной СТС.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.
		30. Необходимо дополнить таблицу 2.26, 2.27 и 2.29 данными за 2017-2018 годы.	Таблицы заполнены в соответствии с объемом предоставленных данных.
		31. По данным таблицы 2,29 за период с 2021 по 2038 год с учетом программы перекадки тепловых сетей и замены тепловой изоляции происходит снижение нормативных тепловых потерь по сравнению с фактом 2021 года с 1,99 до 1,53 Гкал/м2, при этом средний срок эксплуатации тепловых сетей остается практически неизменным и меняется с 35 до 35,9 лет.	Объем программы перекадок позволяет сохранить средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей на протяжении 17 лет.
		32. Рекомендуется дополнить обоснованием причин несоответствие динамики по отпуску тепловой энергии с коллекторов в таблицах 2.26, 2,27 в перспективном периоде с 2021 по 2038 год (уменьшается на 116,6 тыс. Гкал) и динамики по полезному отпуску в таблице 2.25 (увеличивается на 393,1 тыс. Гкал), либо уточнить и при необходимости скорректировать.	Данные уточнены и скорректированы.
		33. Рекомендуется дополнить обоснованием причин несоответствия динамики по отпуску тепловой энергии с коллекторов в таблице 2.26 в перспективном периоде с 2022 по 2023 год (уменьшается на 154,3 тыс. Гкал), и динамики прироста присоединенной тепловой нагрузки потребителей (увеличивается на 20,9 Гкал/ч).	Все необходимые обоснования приводятся в разделе 1 Главы 10.

Пункт ППРФ154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	34. В таблице 4.1 главы 15 и таблицах 2.8 и 2.33 главы 1 необходимо привести в соответствие друг другу данные о располагаемой тепловой мощности ТЭЦ Волжского автозавода и Тольяттинской ТЭЦ соответственно.	В главе 15 данные по РТМ приводятся на текущий год, в главе 1 - на предыдущий год.
		35. Представлена заявка ОАО «Волжская ТГК» от 19.11.2013 № 390/4934 (страницы 25 и 26) на присвоение статуса ЕТО в зонах деятельности №№ I—11. Однако в проекте реестра ЕТО (таблица 7.1) и таблице 4.1 «Сравнительный анализ ...» главы 15 статус ЕТО в вышеперечисленных зонах предлагается присвоить ПАО «Т Плюс». Сведения о документе, подтверждающем правопреемственность между ПАО «Т Плюс» и ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» Самарским филиалом, отсутствуют. Рекомендуется дополнить сведениями о документе, подтверждающем правопреемственность между указанными организациями. Замечание не устранено с предшествующей актуализации.	Информацию о правопреемственности между ПАО «Т Плюс» и ОАО «Волжская ТГК» можно проверить на официальном сайте ПАО «Т Плюс» или других интернет-ресурсах, где организации подают сведения о своей деятельности (ЕГРЮЛ, Rusprofile и др.).
		36. На рисунке 6.1 «Границы зон деятельности ЕТО на территории городского округа Тольятти (ОБЩНИ ВИД)» дополнить условными обозначениями.	На рисунке представлены только границы зон деятельности без дополнительных графических элементов. Условные обозначения являются излишними.
		37. Таблицу 4.1 дополнить данными о размере собственного капитала Тольяттинских тепловых сетей и ИЭВБ РАН - филиала СамНЦ РАН.	Учтено.

Пункт ППРФ154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	<p>38. Таблицы 2.1, 3.1 необходимо дополнить данными:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в проектах ЕТО «Источники инвестиций», которые должны содержать: «Бюджетные средства», «Собственные средства» («Амортизация», «Средства из прибыли», «Средства за присоединение потребителей»); - в группе проектов «Источники теплоснабжения» — «Источники инвестиций», которые должны содержать: «Бюджетные средства», «Собственные средства» («Амортизация», «Средства из прибыли», «Средства за присоединение потребителей»); — по планированию капитальных вложений в реализацию мероприятий за 2021 год. 	<p>В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 28 августа 2021 № 2385-р город Тольятти отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. Переходный период заканчивается в день вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию.</p> <p>Таким образом, источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности, являются собственные средства ЕТО (теплоснабжающих организаций) образующиеся как результат реализации тепловой энергии и теплоносителя по нерегулируемым ценам в рамках ценовой зоны теплоснабжения. Финансирование подключения (технологического присоединения) новых потребителей осуществляется в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с единой теплоснабжающей организацией в соответствии со статьей 23.10. Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении".</p>

4 ПРИЛОЖЕНИЕ «ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТУПИВШИХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

4.1 Письмо филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» от 20.06.2023 № 51100-23-04210



Филиал «Самарский»
ПАО «Т Плюс»
ул. Маяковского, 15,
г. Самара, 443100

тел.: +7 (846) 279-63-51, 332-34-35
факс: +7 (846) 242-43-94
info-samara@tplusgroup.ru
www.tplusgroup.ru

20.06.2023. № 51100-23-04210

на № _____ от _____

Первому заместителю Главы
городского округа Тольятти
А.А. Дроботову

445011, г. Тольятти,
пл. Свободы, 4
tgl@tgl.ru

Копия:
Руководителю департамента
городского хозяйства
М.Г. Кузахметову

dah@tgl.ru

*О направлении замечаний к проекту схемы
теплоснабжения г.о.Тольятти на период до 2038 г.*

Уважаемый Андрей Александрович!

В рамках реализации требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», направляю Вам замечания ПАО «Т Плюс» по проекту схемы теплоснабжения г. о. Тольятти на период до 2038 г. (актуализация на 2024 год).

Приложение: Замечания ПАО «Т Плюс» по проекту схемы теплоснабжения г. о. Тольятти на период до 2038 г. на 5 л. в 1 экз.

Заместитель директора филиала
по коммерции и развитию

Д.Н. Бобров

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
1		УЧ Раздел 5/Раздел 6 ОМ Глава 7/Глава 8/Глава 16	Таблицы с мероприятиями	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными
2	318	Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"	Таблица 10.1	Требуется корректировка объемов капитальных вложений в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии в соответствии с направленными исходными данными
3	319	Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"	Таблица 10.2	Требуется корректировка объемов капитальных вложений в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов в соответствии с направленными исходными данными
4	372-371	Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"	Таблица 15.32 Таблица 15.34	Актуализировать Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти в соответствии с направленными исходными данными
5	12-14	Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"	Таблица 6.1.	Актуализировать мероприятия, предлагаемые к реализации в соответствии с направленными исходными данными

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
6	24-28	Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	Таблица 3.3	Актуализировать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с направленными исходными данными
7	265	Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	п. 4	Актуализировать объемы капитальных вложений в соответствии с направленными исходными данными
8	266	Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	Таблица 4.2	Актуализировать капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Тольятти, тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными
9	14	Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию""	Таблица 3.1	Актуализировать капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными
10	16	Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию""	Таблица 3.2	Актуализировать капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Тольятти, тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными
11		ОМ Глава 13/2.4 УЧ Раздел 14/15.4	Таблица 2.32/Таблица 15.32	Актуализировать индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Тольятти в соответствии с направленными исходными данными

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
12		Глава 13	Таблица 2.34	Актуализировать Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти в соответствии с направленными исходными данными
13	8-20	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	Таблица 2.1	Актуализировать реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб. в соответствии с направленными исходными данными
14	22	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	Таблица 3.1	Актуализировать реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них городского округа Тольятти, тыс.руб. в соответствии с направленными исходными данными
15		Главы/Разделы с мероприятиями	Тепловые сети, Генерация	В наименовании каждого проекта в начале поставить "СМР" или "ПИР" в зависимости от вида работ
16	15	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	таблица 3.2	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными
17	27-32	ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»	таблица 3.5	поменять местами данные в столбцах год и диаметр
18	408	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	10 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	Из раздела исключить информацию о НВВ и ее составляющих.

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
19	414	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	11.1 Описание цен в ценовых зонах теплоснабжения. Абз. 4. Соглашениями об исполнении схемы теплоснабжения определены цены на тепловую энергию, предъявляемые потребителям, в рамках утвержденных на 2021 год предельных цен.	СИСТ в г.о. Тольятти не определяются цены на 2021 год. Необходимо корректно сформулировать предложение или исключить
20	423	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	11.1 Описание цен в ценовых зонах теплоснабжения. Таблица 11.10 – Тарифы на тепловую энергию в горячей воде за 2018-2021 гг. для теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти.	Тариф на коллекторах для ПАО "Т Плюс" с 01.07.18 указать 854 руб./Гкал. Тариф для конечных потребителей в СЦТ Автозаводский район указать 1 295 руб./Гкал.
21	428	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	11.6 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности В 2022 году плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности се-тей при отсутствии потребления тепловой энергии потребителями ЕТО не устанавливалась.	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2022 год для филиала "Самарский" ПАО "Т ПЛЮС" утверждена приказом ДЦТР СО №564 от 08.12.21.

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
22	115	ГЛАВА 9 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ»	8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ Вместе с тем, отмеченное приведет к значительному росту тарифа на тепловую энергию для населения	Г.о. Тольятти отнесен к ЦЗ. Тарифы на тепловую энергию отсутствуют. Необходимо корректно сформулировать предложение или исключить из описания источники инвестиций за счет тарифов с сфере ТС.
23	9, 13	ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»	Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Тольяттинской ТЭЦ в 2019-2038 годах Таблица 2.3 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ ВАЗа в 2019-2038 годах	По ТотЭЦ и ТЭЦ ВАЗа отпуск с коллектора на 2024 г. указать в соответствии с заявкой в СПб 2024 г.
24		13 раздел. 12 Решения по бесхозным сетям. Таблица 13.1.	Т Плюс	Исключить строки 77, 122 и 123. Участки сетей, поименованных в указанных строках таблицы переданы ПАО "Т Плюс" по договору аренды муниципального имущества от 25.10.2021 №371/аи.
25	стр. 38	Глава 13, Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в зоне действия №2 ТотЭЦ)	Индикаторы в зоне ТотЭЦ (Центральный район)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными
26	стр. 39	Глава 13, Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (в зонах действия №№3-10 Котельные ПАО «Тплюс»+БМК)	Индикаторы в зоне Комсомольского района (КР)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
27	стр. 48 / стр. 55	Глава 13, Таблица 2.26 / Глава 13, Таблица 2.31	Индикаторы в зоне ТoТС (Центральный и Комсомольский районы)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными
28	стр. 60	Глава 13, Таблица 2.33 - – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений за 2022 год (факт)	Скорректировать индикаторы в соответствии с направленными исходными данными
29	54 247	ОМ Глава 13/2.3 УЧ Раздел 14/15.5	Таблица 2.30 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Тольятти Таблица 15.31	1. Из наименования таблицы убрать фразу "подлежащие достижению" 2. Прошу пояснить, почему нулевые значения по индикатору "Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)" - значения за пределами порядка округления?

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
30	60 251	ОМ Глава 13/2.4 УЧ Раздел 14/15.4	Таблица 2.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти Таблица 15.33	Наименование в первой строке таблицы "ТЭЦ Волжского автозавода, Тольяттинская ТЭЦ, Котельная № 2, Котельная № 8, Котельная № 14, Котельная № 3, Котельная № 4, Котельная № 5, Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Сама-ра», Котельная № 7, Котельная № 6 - ПАО «Т Плюс»" заменить на "ЕТО ПАО "Т Плюс"
31	59-60	ОМ Глава 7/п.18	Таблица 18.1 – Реализованные в 2022 году мероприятия по техническому перевооружению Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа	Привести в соответствие Отчету о выполнении СИСТ
32	39	ОМ Глава 8/п.5	Таблица 5.2– Сведения о выполненных мероприятиях по техперевооружению и реконструкции тепловых сетей Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2022 год	Нумерацию убрать или начать с "1", а также привести в соответствие Отчету о выполнении СИСТ
33	40-42	ОМ Глава 8/п.5	Таблица 5.3– Сведения о мероприятиях АО "ТЕВИС", реализованных в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения за 2022 год	Привести в соответствие Отчету о выполнении СИСТ

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
34	78 7 94 9	УЧ Раздел 5/ 6.1. Общие положения ОМ Глава 8/1. Общие положения УЧ Раздел 6/7.1 Общие положения ОМ Глава 8/1. Общие положения		Разделы дополнить фразой: "В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблицах XX "

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
35		ОМ Глава7/8 УЧ Раздел 5/6		<p>В соответствии с требованиями Приказа Минэнерго РФ от 17.01.2023 №5 с целью получения паспорта готовности к ОЗП прошу включить в Схему теплоснабжения (или в комментариях к замечаниям указать номера подразделов, если это уже включено) следующие подразделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по установке (приобретению) резервного оборудования; - мероприятия по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть; - мероприятия по резервированию тепловых сетей смежных районов если их необходимость установлена в результате оценки надежности теплоснабжения <p>При наличии мероприятий из указанных категорий прошу сообщить, включены ли они в инвестиционную программу Схемы теплоснабжения (в таблицы с мероприятиями), или просто прописаны текстом в соответствующих подразделах.</p> <p>В соответственных подразделах прошу дополнительно добавить фразы след.содержания:</p> <p><i>«В соответствии с требованиями по готовности к отопительному периоду, установленными Приказом Минэнерго России от 17.01.2023 № 5 «ХХХ»</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>мероприятия по установке (приобретению) резервного оборудования;</i> - <i>(или) мероприятия по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;</i> - <i>(или) мероприятия по резервированию тепловых сетей смежных районов</i> <p><i>не требуются в 2023г по результатам оценки надежности тепло-снабжения»</i></p>

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
36	48	Глава 1	Таблица 1.1	Численность населения на 01.01.2023 г. составляет 693,072 тыс. чел., это указано в предыдущем абзаце перед таблицей по тексту. В таблице стоит н/д.
37	71	Глава 1	Таблица 2.6	Электрическая мощность располагаемая на конец периода за период 2022 г. равна 1172 МВт.
38	71	Глава 1, раздел 2.1.1.1.2	Текст	Средняя рабочая мощность за 2022 год по ТЭЦ ВАЗа - 887,85 МВт.
39	71	Глава 1, раздел 2.1.1.1.3	Текст	Ограничения электрической мощности ТЭЦ ВАЗа за 2022 год - 125,08МВт.
40	109	Глава 1	Таблица 2.24	1) Расход на производство за период 2018 г. равен 1 332 678, калорийность - 8145; 2) Расход на производство за период 2022 г. Равен 1 139 683.
41	109	Глава 1	Таблица 2.25	Расход мазута за 2022 год -6,2 тнт
42	137	Глава 1	Таблица 2.46	Расход на производство за период 2018 г. равен 915 213; .Расход на производство за период 2022 г. равен 814 763.
43	372	Глава 1	Таблица 8.1	Израсходовано топлива за год за период 2018 г.: натурального - 915 213, условного - 1 065 350. Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.
44	372	Глава 1	Таблица 8.1	В 2018 г. отсутствует сжигание угля, сжигание производилось: натурального топлива - 289, условного - 261, калорийность - 6329. Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.
45	372	Глава 1	Таблица 8.1	В 2022 г. остаток топлива на начало года - 164. Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.

№	Стр.	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
46	374	Глава 1	Таблица 8.3	1) В 2019 г. остаток топлива на начало периода - 29 423, на конец периода - 24 567; 2) В 2020 г. остаток топлива на начало периода - 24 567, на конец периода - 23 955. 3) Калорийность газа в 2018 году-8145 Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.
47	390	Глава 1	Таблица 8.12	Потребление условного топлива для котельных ПАО Тплюс: 2018 г. - 120 995 тут; 2019 г. - 112 488 тут; 2020 г. - 107 505 тут; 2021 г. - 112 239 тут; 2022 г. - 100 851 тут. в Таблице 8.12 размерность указана тыс. тут, а сами цифры представлены в тут.!!! Исправить далее по тексту аналогичные недочеты.
48	409	Глава 1	Таблица 10.2	Данные в таблице некорректно сформированы, наблюдается задвоение одних и тех же значений. Провести оценку невозможно. Данные в таблице по общему отпуску тепла, отпуску с паром и ГВ указаны верно. , действительно есть задвоение с коллекторов и в сеть указаны одни и те же цифры.
49	28	Глава 9	Таблица 4.2	Нет расчета налога имущество
50	24	Глава 9	Таблица 4.2	Тариф на компонент на теплоноситель в открытой и закрытой системе ГВС на 2022 год указан в соответствии с приказом на 1 полугодие 2022, на 2023 год не соответствует приказу

4.2 Письмо ООО «Тольяттикаучук» от 19.06.2023 № 2854/4-4/ТК

2854/4-4/ТК 19.06.2023



ООО «Тольяттикаучук»,
Новозаводская ул., 8, г. Тольятти, Самарская область, 445007, Россия
тел.: +7 (8482) 36-90-00, эл. почта: office@tatneft.tatar

ОГРН 1026301884862, ОКПО 48158319,
ИНН 6323048893, КПП 660850001

И.о. руководителя
департамента городского хозяйства
Администрации городского округа
Тольятти

Соловьеву С.Г.

№ _____
На № _____ от _____

О сборе замечаний и предложений по схеме теплоснабжения

Уважаемый Сергей Геннадьевич!

В ответ на Ваш запрос № 2823/2.1 от 02.06.2023 г. о сборе замечаний и предложений по схеме теплоснабжения актуализированного проекта «Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года» (актуализация на 2024 г.), размещенного на официальном сайте администрации г.о. Тольятти, предлагаем учесть следующие замечания:

Существующая редакция	Редакция/замечания ООО «Тольяттикаучук»
Схема теплоснабжения Общая часть 36440.СТ-ПСТ.000.000 Стр. 23: «организации, не осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения: в том числе ЗАО «Тольяттисинтез» в Центральном муниципальном районе города снабжает теплом собственное производство от собственной локальной котельной...»	Фразу «в том числе ЗАО «Тольяттисинтез» в Центральном муниципальном районе города снабжает теплом собственное производство от собственной локальной котельной» - удалить.

В остальном подтверждаем информацию, изложенную в действующей схеме теплоснабжения, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 30.12.2022 № 1413, что ООО «Тольяттикаучук» является потребителем тепловой энергии от Тольяттинской ТЭЦ и не осуществляет регулируемую деятельность в области теплоснабжения.

С уважением,

Главный инженер-технический директор

П.И. Кубряков

Рыльская Татьяна Ивановна, СГЭ, ведущий инженер, 36-90-00, доб. 45-25

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 04ACDD7B00E2AFCAA04CF9510A7A87DC23
Владелец: Кубряков Павел Иванович
Действителен с 12.04.2023 до 12.04.2024

4.3 Письмо ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 14.06.2023 № 1408



Закрытое Акционерное Общество
«ЭНЕРГЕТИКА И СВЯЗЬ СТРОИТЕЛЬСТВА»
(ЗАО «ЭиСС»)
Белорусская ул., 33, г.Тольятти, ГСП, 445691
(8482) 637666,63-81-81, e-mail: office@zeiss.net.ru
ОКПО 00113098; ОГРН 1026301978977;
ИНН/КПП 6320005633/632401001

Исх. № 1408 от «14» 06 2023 г.
На №2823/2.1 от 02.06.2023 г

И.о руководителя
Департамента городского
хозяйства
Администрации г.о. Тольятти
С.Г. Соловьеву
ул.К.Маркса, 42, г. Тольятти,
445011

О направлении информации

В ответ на Ваш запрос от 02.06.2023 года № 2823/2.1. с целью внесения изменений в «Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года» направляем уточненную информацию об объемах реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и Связь Строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей на период до 2026 года.

Информация в электронном виде направлена на электронный адрес:
milicin@tgl.ru

Приложение:

1. Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Генеральный директор

В.В.Богряков

Исполнитель: ст.экономист ПЭО
Туркина Наталья Владимировна
тел.(8482)638-331, n.v.turkina@zeiss.net.ru

Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и Связь Строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

№	Наименование начала участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб.
1	Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-24а до ТК-36 Ду500 мм протяженностью 216,5 м в двухтрубном исчислении(замена на Д-325)	216,5	325	2024	3021,204
2	Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-36/ до ТК-37 Ду500 мм протяженностью 53 м в двухтрубном исчислении(замена на Д-325)	53	325	2024	1627,908
3	Реконструкция тепловой сети \varnothing 300 на \varnothing 100 от ТК-47 до ТК-47б, (L-150м)	150	100	2025	3107,052
4	Монтаж узлов учета тепловой энергии на сетях ЗАО "ЭиСС" (2 шт.)			2025	1896,972
5	Реконструкция наружной тепловой сети \varnothing 400 на \varnothing 273 от ТК-36 до ТК-37, (L-150м)	150	273	2026	5196,828

Генеральный директор



В.В. Богряков

4.4 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2022 № 07-9227

Министерство энергетики
Российской Федерации
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

Департамент развития
электроэнергетики

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996

Тел.: (495) 631-87-32, факс (495) 631-90-75

30.12.2022 № 07-9227

На № _____ от _____

Администрация
городского округа Тольятти

О схеме теплоснабжения Тольятти

Минэнерго России в соответствии с подпунктом 4.4.19 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400, осуществляет утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения, в том числе присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

По результатам проведенного Минэнерго России рассмотрения проекта схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2023 год) (далее – проект схемы теплоснабжения Тольятти), представленного главой городского округа Тольятти письмом от 06.12.2022 № 9192/1, на соответствие требованиям к схемам теплоснабжения и требованиям к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (далее – Требования), с учетом рекомендаций комиссии по рассмотрению проектов схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также городов федерального значения, проект схемы теплоснабжения Тольятти рекомендован к утверждению.

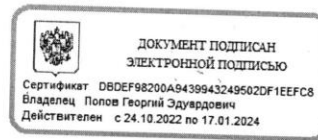
Учитывая изложенное, в соответствии с пунктом 27 Требований Департамент развития электроэнергетики Минэнерго России направляет копию приказа Минэнерго России от 30.12.2022 № 1413 об утверждении схемы теплоснабжения

2

городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2023 год), а также перечень замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации (разработки) указанной схемы теплоснабжения.

Приложение: на 11 л. в 1 экз.

Заместитель директора



Г.Э. Попов

Нагорный Роман Олегович
8(495) 631-86-50

Приложение

Замечания и предложения к схеме теплоснабжения Тольятти

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
Разделы		
14	Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	<p>1. Дополнить схему теплоснабжения необходимыми обоснованиями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии в связи со следующим:</p> <ul style="list-style-type: none"> - различия в динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ в течение прогнозного периода. К концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом тепловая нагрузка электростанции увеличивается на 141,98 Гкал/ч (+15%). К концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом отпуск тепловой энергии увеличивается только на 77,70 тыс. Гкал (+1,8%); - динамика отпуска тепловой энергии и выработки электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода в 2023 году. В 2023 году отпуск тепловой энергии снижается на 154,3 тыс. Гкал (-3%) на фоне роста тепловой нагрузки. В 2023 году выработка электрической энергии снижается на 87,6 млн кВт·ч (-3%).
15	Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и	2. Дополнить раздел данными о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов

2

Пункт ППРФ	Наименование	Замечания и предложения
154	(или) модернизацию»	теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации схемы теплоснабжения.
17	Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»	3. Дополнить таблицу 11.2 данными о размере собственного капитала Тольяттинских тепловых сетей и ИЭВБ РАН - филиала СамНЦ РАН.
Обосновывающие материалы		
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	4. Рекомендуется уточнить показатели назначенного ресурса ТГ-1 (60 МВт), ТГ-2 (60 МВт), ТГ-3 (105 МВт), ТГ-4 (105 МВт), ТГ-7 (110 МВт), ТГ-9 (135 МВт) и ТГ-11 (142 МВт) ТЭЦ Волжского автозавода, приведенные в таблице 2.12 раздела 2.1.1.1 главы 1 (в указанной таблице значения продленного паркового ресурса турбогенераторов совпадают со значениями нормативного паркового ресурса), принимая во внимание, что в пункте 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения указано, что проведение мероприятий по продлению паркового ресурса данных турбогенераторов не требуется до 2038 года).
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	5. На странице 66. пункта 2 указано, что суммарная установленная тепловая мощность источников теплоснабжения жилищно-коммунального сектора городского округа Тольятти на 01.01.2022 года составляет 5365,1 Гкал/ч. В таблицах 1.3 и 1.4 раздела 1 схемы теплоснабжения суммарная тепловая мощность составляет 5345,58 Гкал/ч. Рекомендуется привести значения в соответствие друг другу.

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>6. На странице 49 указано, что расчетная температура для городского округа Тольятти составляет «минус»27°С. Температурные графики на 2021-2022 гг. разработаны по расчетной температуре наружного воздуха «минус» 30°С. Рекомендуется уточнить, при необходимости скорректировать и дополнить обоснованиями.</p>
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	<p>7. Дополнить часть 3 таблицей с данными по динамике изменения материальной характеристики тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности единых теплоснабжающих организации (далее – ЕТО) городского округа Тольятти.</p> <p>8. Дополнить часть данными о фактических температурных режимах отпуска тепловой энергии, теплоносителя, в том числе, нормативная и фактическая разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах во всем диапазоне температур наружного воздуха (от температуры начала (окончания) отопительного периода до расчетной температуры наружного воздуха) по ТЭЦ Волжского автозавода и Тольяттинской ТЭЦ. Представленное на рисунках 2.12 и 2.22 сравнение температурных режимов соответственно по ТЭЦ Волжского автозавода и Тольяттинской ТЭЦ идентично. Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать, так как разница температур в подающих и обратных трубопроводах уникальна для каждой системы централизованного теплоснабжения.</p> <p>9. Данные о протяженности тепловых сетей АО «ТЕВИС» на 01.10.2021 (633,50 км в однострубно́м исчислении и о материальной</p>

4

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>характеристике (4,52 тыс. м²) на странице 236 необходимо привести в соответствие аналогичным данным (619,68 км и 185,33 тыс. м²) в таблицах 3.36 и 3.37.</p> <p>10. Рекомендуется указать отдельно тепловые сети, находящиеся в государственной, муниципальной собственности, аренде, концессии и т.п.</p> <p>11. Рекомендуется дополнить часть анализом обоснованности температурных графиков.</p>
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	<p>12. Необходимо дополнить таблицы 6.3, 6.4 данными:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за 2017-2018 годы; - показателем «зона действия источника тепловой мощности»; - показателем «плотность тепловой нагрузки»; - показателем «присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде»; - показателем «присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)» представлен без разбивки на отопление и вентиляцию; - показателем «присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде»; - показателем «резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)».
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	<p>13. Необходимо дополнить таблицы 8.5, 8.6 топливным балансом всех систем теплоснабжения (далее – СТС), образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО городского округа Тольятти.</p>

5

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	14. Дополнить часть 9 таблицей с данными о среднем недоотпуске тепловой энергии на отопление потребителей в СТС городского округа Тольятти.
47	Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	15. Дополнить часть 10 описанием изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой СТС, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период. 16. Необходимо дополнить таблицы 10.1 - 10.8 информацией: - данными за 2017-2019 годы; - показателем операционные (подконтрольные) расходы; - показателем неподконтрольные расходы; - показателем «расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя»; - показателем «прибыль»; - показателем «итого необходимая валовая выручка».
53	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	17. Дополнить главу фактическим расходом теплоносителя в отопительный и летний периоды. 18. В описательной части на странице 35, приведены показатели анализа общей площади всего жилищного фонда городского округа на 2026 год (около 17,54 млн м ²). Рекомендуется провести анализ на 2038 год и указать значение, соответствующие данному периоду.

6

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		19. Рекомендуется разделить договорные тепловые нагрузки потребителей по категориям (жилищный, общественно-деловой и промышленные сектора).
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	20. Дополнить электронную модель следующими слоями: - сетка единиц территориального деления, административное деление; - зоны действия источников тепловой энергии. 21. Рекомендуется дополнить электронную модель расчетом показателей надежности теплоснабжения. 22. В слое перспективного состояния СТС электронной модели по ТЭЦ Волжского автозавода, Тольяттинской ТЭЦ, котельной № 8 по результатам гидравлического расчета 271 (12,3%), 358 (19,0%), 107 (33,5%) присутствуют потребители с недотопом (расчетная температура воздуха в отапливаемых помещениях менее 17,9°C). Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать.
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	23. Необходимо балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки дополнить данными за ретроспективный период, в таблицах 2.1, 2.3, 3.1 за 2017-2018 годы. 24. В пункте 1 на странице 8 рекомендуется указать, где представлены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия СТС с учетом реализации указанных мероприятий.
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы	25. Рекомендуется дополнить главу данными о количестве установленных приборов учета по каждому району и доле потребителей с

7

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	приборами учета от общего объема полезного отпуска.
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	26. Рекомендуется дополнить обоснованиями к данным указанным в таблице 2.7: - причину повышения удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) котельных в период до 2038 года; - резкое снижение (колебание) УРУТ на котельных №4 и №14 в 2027 и 2029 годах.
73	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	27. Дополнить главу таблицы 3.1 – 3.19 данными о показателе «Интенсивность отказов».
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	28. В таблицах 2.1-2.11, 2.19-2.20, 2.25 у показателя, относящемуся ко второму порядковому номеру отсутствует словосочетание «общественно-деловых зданий». 29. Необходимо дополнить главу индикаторами по всем источникам некомбинированной и комбинированной выработки в полном объеме, а именно: индикаторами, характеризующими динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям,

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>присоединенным к тепловым сетям изолированной СТС.</p> <p>30. Необходимо дополнить таблицу 2.26, 2.27 и 2.29 данными за 2017-2018 годы.</p> <p>31. По данным таблицы 2,29 за период с 2021 по 2038 год с учетом программы перекладки тепловых сетей и замены тепловой изоляции происходит снижение нормативных тепловых потерь по сравнению с фактом 2021 года с 1,99 до 1,53 Гкал/м², при этом средний срок эксплуатации тепловых сетей остается практически неизменным и меняется с 35 до 35,9 лет.</p> <p>32. Рекомендуется дополнить обоснованием причин несоответствия динамики по отпуску тепловой энергии с коллекторов в таблицах 2.26, 2.27 в перспективном периоде с 2021 по 2038 год (уменьшается на 116,6 тыс. Гкал) и динамики по полезному отпуску в таблице 2.25 (увеличивается на 393,1 тыс. Гкал), либо уточнить и при необходимости скорректировать.</p> <p>33. Рекомендуется дополнить обоснованием причин несоответствия динамики по отпуску тепловой энергии с коллекторов в таблице 2.26 в перспективном периоде с 2022 по 2023 год (уменьшается на 154,3 тыс. Гкал), и динамики прироста присоединенной тепловой нагрузки потребителей (увеличивается на 20,9 Гкал/ч).</p>
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	34. В таблице 4.1 главы 13 и таблицах 2.8 и 2.33 главы 1 необходимо привести в соответствие друг другу данные о располагаемой тепловой мощности ТЭЦ Волжского автозавода и Тольяттинской ТЭЦ

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>соответственно.</p> <p>35. Представлена заявка ОАО «Волжская ТГК» от 19.11.2013 № 390/4934 (страницы 25 и 26) на присвоение статуса ЕТО в зонах деятельности №№ 1-11. Однако в проекте реестра ЕТО (таблица 7.1) и таблице 4.1 «Сравнительный анализ ...» главы 15 статус ЕТО в вышеперечисленных зонах предлагается присвоить ПАО «Т Плюс». Сведения о документе, подтверждающем правопреемственность между ПАО «Т Плюс» и ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» Самарским филиалом, отсутствуют. Рекомендуется дополнить сведениями о документе, подтверждающем правопреемственность между указанными организациями. Замечание не устранено с предшествующей актуализации.</p> <p>36. На рисунке 6.1 «Границы зон деятельности ЕТО на территории городского округа Тольятти (ОБЩИЙ ВИД)» дополнить условными обозначениями.</p> <p>37. Таблицу 4.1 дополнить данными о размере собственного капитала Тольяттинских тепловых сетей и ИЭВБ РАН - филиала СамНЦ РАН.</p>
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	<p>38. Таблицы 2.1, 3.1 необходимо дополнить данными:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в проектах ЕТО «Источники инвестиций», которые должны содержать: «Бюджетные средства», «Собственные средства» («Амортизация», «Средства из прибыли», «Средства за присоединение потребителей»);

10

Пункт ППРФ	Наименование	Замечания и предложения
154		<ul style="list-style-type: none">- в группе проектов «Источники теплоснабжения» – «Источники инвестиций», которые должны содержать: «Бюджетные средства», «Собственные средства» («Амортизация», «Средства из прибыли», «Средства за присоединение потребителей»);- по планированию капитальных вложений в реализацию мероприятий за 2021 год.

Приведенные замечания и предложения должны быть взаимно учтены как в разделах схемы теплоснабжения, так и в обосновывающих материалах при проведении ежегодной актуализации (разработки), а также доработки указанной схемы теплоснабжения.