

19.06.2024 № 51100-23-04318

на № _____ от _____

Первому заместителю Главы
городского округа Тольятти
А.А. Дроботову

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

Копия:
Руководителю департамента
городского хозяйства
В.В. Рябову

dgh@tgl.ru

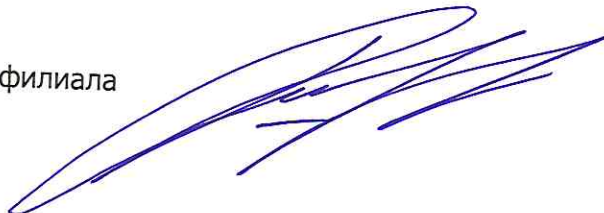
***О направлении замечаний к проекту
актуализированной схемы теплоснабжения
г. о. Тольятти на период до 2038 г.***

Уважаемый Андрей Александрович!

В рамках реализации требований Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения», направляю Вам перечень замечаний к проекту актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 г.

Приложение: Перечень замечаний ПАО «Т Плюс» на 6 л. в 1 экз.

И.о. заместителя директора филиала
по коммерции и развитию



Д.А. Смородинов

Приложение "Перечень замечаний ПАО "Т Плюс" к проекту актуализированной схемы теплоснабжения г.о. Тольятти на период до 2038 года" (актуализация на 2025 год)

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
1	с. 224	Глава 1.	Таблица 3.34 – Динамика ввода приборов учета	Динамика ввода приборов учета указана на конец 2022года (необходимо скорректировать на 2023г.)
2	с.339 с. 362	Глава 1.	Таблица 5.1 – Договорные тепловые нагрузки потребителей, подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, Гкал/ч	Не корректно указана договорная нагрузка суммарно, по видам нагрузки не соответствует
3	с.194	Глава 1.	Пункт 3.1.1.1	Исправить текст: Было: "Тепловые сети ТотЭЦ включают собственные сети ПАО «Т Плюс», муниципальные тепловые сети, бесхозные тепловые сети." Исправить на: Тепловые сети ТотС включают собственные сети ПАО «Т Плюс», муниципальные тепловые сети, бесхозные тепловые сети.
4	с. 246 с. 54	Утверждаемая часть Глава 13.	15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Таблица 15.32. 2.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Таблица 2.32.	Город Тольятти/ ЕТО ПАО "Т Плюс" Показатель: Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
5	с. 54, с.58	Глава 13.	Таблица 2.32 и Таблица 2.33	Показать значения, начиная с базового 2023 г.
6	с.100-101	Утверждаемая часть	Таблица 7.3 и Таблица 7.4. Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными.
7	с. 84	Утверждаемая часть	Таблица 6.3 – Предполагаемые расходы на техническое перевооружение источников тепловой энергии в период 2028-2038гг.	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными.
8	с.23 с.26 с.28	Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"	Таблица 3.4; Таблица 3.5; Таблица 3.6	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными.
9	с.12 с.19 с.21	Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	Таблица 3.2; Таблица 3.3; Таблица 3.4	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными.
10	с.125 с.146 с.154 с.205 с.264 с.315 с.322 с.368 с.371	Глава 1. Существующее положение	П. 2.1.1.2.7 П. 2.1.2.1.5 П. 2.1.2.1.6 П. 3.1.1.5 П. 3.1.2.5 П. 3.1.3.5 П. 3.1.4.5 П. 6.1.1.1 П. 6.1.2.1	Добавить текст: Согласно положениям пункта 354 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго России № 1070 от 04.10.2022 (далее Правила): Режим работы теплофикационных установок (давление в подающих и обратных трубопроводах и температура в подающих трубопроводах), входящих в состав объекта электроэнергетики, а также допустимые отклонения заданных параметров теплосети должны вестись в соответствии с заданием оперативно-диспетчерского персонала системы теплоснабжения с учетом пунктов 355 и 356 Правил.
11	с.79 с.81 с.84	Утверждаемая часть.	Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" текст	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными.
12	с.12 с.15 с.17	Глава 7	Таблица 6.1; Таблица 6.2; Таблица 6.3	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными.
13	с.13	Глава 5.	Таблица 3.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на Тольяттинской ТЭЦ	Скорректировать мероприятия в соответствии с направленными исходными данными.
14	с.10	Глава 19. 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	Распоряжение Правительства РФ от 8 июля 2015 г. № 1316-р (с изменениями на «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»)	Документ утратил силу с 1 января 2024 года в связи с изданием Распоряжения Правительства РФ от 20.10.2023 N 2909-р.
15	с.12	Глава 19. 2.1 Краткая характеристика метеорологических условий и их влияние на рассеивание вредных веществ в атмосфере	Амплитуда суточных колебаний температуры в холодный период обычно не превышает 1 м/с, в теплый – 1,5-2 м/с.	Уточнить единицы измерения суточного колебания температуры. Исправить на градусы
16	с.26	Глава 19. Таблица 2.6 – Характеристика оборудования источников теплоснабжения г.о.Тольятти на 2022 г.		Уточнить год актуализации данных: указан 2022 г., необходимо исправить на 2023 г.
17	с.26	Глава 19. Таблица 2.6 – Характеристика оборудования источников теплоснабжения г.о.Тольятти на 2022 г.	ТП-87 ст. №№ 4-6, 8	ТП-87 ст. №№ 4-6, 8 (ст. №1,2,7- на консервации)

18	с.26	Глава 19. Таблица 2.6 – Характеристика оборудования источников теплоснабжения г.о.Тольятти на 2022 г.	ТП-87, ст. №№ 9-10 (ст. №12,13 - на консервации)	ТП-87, ст. №№ 9-10,11 (ст. №12,13 - на консервации)
19	с.27	Глава 19. 2.5 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от дымовых труб источников теплоснабжения городского округа Тольятти	Распоряжение Правительства РФ от 8 июля 2015 г. № 1316-р (с изменениями на «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»	Документ утратил силу с 1 января 2024 года в связи с изданием Распоряжения Правительства РФ от 20.10.2023 N 2909-р.
20	с.28	Глава 19. 2.5 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от дымовых труб источников теплоснабжения городского округа Тольятти	Основные качественные характеристики природного газа, сжигаемого на БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» в 2022 г. 8219 ккал/м3.	Исправить на: Основные качественные характеристики природного газа, сжигаемого на БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Самара» в 2022 г. 8219 ккал/м3.
21	с.30	Глава 19. Продолжение таблицы 2.7 – Выбросы загрязняющих веществ от основных источников централизованного теплоснабжения г.о. Тольятти на существующее положение (2022 г.)	котельная 2	Отсутствуют данные по углероду, серы диоксид и мазутной золе в т/год. Необходимо прописать, что мазут не используется
22	с.32	Глава 19. Продолжение таблицы 2.7 – Выбросы загрязняющих веществ от основных источников централизованного теплоснабжения г.о. Тольятти на существующее положение (2022 г.)	котельная 8	Отсутствуют данные по углероду, серы диоксид и мазутной золе в т/год. Необходимо прописать, что мазут не используется
23	с.34	Глава 19. Таблица 2.8 – Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных источников централизованного теплоснабжения г.о. Тольятти на существующее положение (2022 г.)	котельная 2 и 8	Отсутствуют данные по углероду, серы диоксид и мазутной золе в т/год. Необходимо прописать, что мазут не используется
24	с.41	Глава 19. Продолжение таблицы 2.12 – Данные для расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. о. Тольятти на существующее положение	котельная 2	Отсутствуют данные по углероду, серы диоксид и мазутной золе в т/год. Необходимо прописать, что мазут не используется
25	с.43	Глава 19. Продолжение таблицы 2.12 – Данные для расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. о. Тольятти на существующее положение	котельная 8	Отсутствуют данные по углероду, серы диоксид и мазутной золе в т/год. Необходимо прописать, что мазут не используется
26	с.80	5 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	Распоряжение Правительства РФ от 8 июля 2015 г. № 1316-р (с изменениями на «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»	Документ утратил силу с 1 января 2024 года в связи с изданием Распоряжения Правительства РФ от 20.10.2023 N 2909-р.
27	с.153-170	Утверждаемая часть. Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	Протяженность тепловых сетей в таблице не соответствует протяженности указанной в Постановлениях Администрации г.о. Тольятти (Мэрии г.о. Тольятти).	Протяженность бесхозяйных тепловых сетей привести в соответствие с Постановлениями, которыми такие сети переданы на обслуживание.
28	с.153-170	Утверждаемая часть. Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	Участки транзитных тепловых сетей невозможно идентифицировать (отсутствует адрес)	Дополнить наименования транзитных участков адресами.
29	с. 418.	Глава 1/часть 9/п. 9.3	В таблице 9.6. не корректно указаны значения, определяющие количество инцидентов на ТЭЦ и котельных 2,3,7,8,14, приведших к прекращению теплоснабжения потребителей.	В указанные периоды инциденты на ТЭЦ и котельных 2,3,7,8,14 отсутствовали.
30	с.90	Глава 1, п. 2.1.1.1.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗа. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	На отопительный период 2023/2024 утвержден температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа 142,6/67,5°С со срезкой 138°С (расчетная температура минус 27°С)	Скорректировать приведенные значения в соответствии с исходными данными
31	с.91	Глава 1, п. 2.1.1.1.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗа. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	Рисунок 2.11 – Утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа на отопительный сезон 2023-2024 годов	Скорректировать приведенные значения в соответствии с исходными данными
32	с.90	Глава 1, п. 2.1.1.1.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗа. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	-	Включить данные по режиму (Т1°С) в МОП по ТЭЦ ВАЗа в соответствии с режимной картой.
33	с.125	Глава 1, п. 2.1.1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	-	Включить данные по режиму (Т1°С) в МОП по ТЭЦ ВАЗа в соответствии с режимной картой.

34	с.155	Глава 1, п. 2.1.2.1.6 Схема выдачи тепловой мощности котельных ПАО «Т Плюс»	Таблица 2.55 – Схемы теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс»	Скорректировать по Котельным №2 и №8 температуру срезки в соответствии с направленными исходными данными
35	с.156	Глава 1, п. 2.1.2.1.6 Схема выдачи тепловой мощности котельных ПАО «Т Плюс»	Ввод №2: (4-х трубный) на жилой фонд, температурный график в отопительный период: отопление Т1/Т2=91/68°C, ГВС Т3/Т4=70/50°C; в неотапливаемый период: Т1/Т2=65/55°C; - температура теплоносителя в подающем трубопроводе системы горячего водоснабжения Т3=70°C; Режим работы котельной круглогодичный.	В межотопительный (летний период) теплоснабжение по линии отопления ввода №2 не осуществляется, только по линии ГВС.
36	с.156	Глава 1, п. 2.1.2.1.6 Схема выдачи тепловой мощности котельных ПАО «Т Плюс»	Котельная №7 Потребители: реабилитационный центр «Воскресение» и ветле-чебница. Система теплоснабжения независимая, 2-х трубная на отопление, 1- труб-ная ГВС. Теплоноситель: горячая вода на нужды отопления по температурному гра-фику 91/68°C. Горячая вода для системы ГВС готовится в котельной, и по трубопро-воду Т3=65°C с открытым водоразбором доставляется потребителю. Циркуляцион-ный трубопровод от системы ГВС потребителя - отсутствует. Режим работы котель-ной круглогодичный. В неотапливаемый период: Т1/Т2= 66/56°C, Т3=65 °C.	В межотопительный (летний период) теплоснабжение от Котельной №7 по линии отопления не осуществляется, только по линии ГВС.
37	с.213	Глава 1, п. 3.1.1.7 Статистика отказов (аварийных ситуаций), восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Таблица 3.13 – Динамика повреждений на тепловых сетях ТoТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Скорректировать динамику повреждений на тепловых сетях Центрального района в 2023 году в соответствии с направленными исходными данными
38	222	Глава 1, п. 3.1.1.10 Описание нормативов технологических потерь ...	Таблица 3.27 – Динамика изменения нормативных (плановых) и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей ТoТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал	Фактические потери тепловой энергии в воде и паре скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
39	273	Глава 1, Таблица 3.55 – Динамика изменения нормативных и фактических (отчетных) потерь тепловой энергии тепловых сетей АО «ТЕВИС» источника тепловой энергии ТЭЦ ВА3а в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т ПЛЮС», тыс. Гкал (вода)	Фактические (отчетные) по-тери тепловой энергии	скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
40	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: магистральных и распределительных	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
41	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	магистральных	
42	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	распределительных	
43	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	Относительная материальная характеристика	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
44	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	
45	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	Фактический расход теплоносителя	
46	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
47	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	Нормативная подпитка тепловой сети	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными
48	с.36.	Глава 13, Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (в зоне действия №1 ТЭЦ ВА3)	Фактическая подпитка тепловой сети	Скорректировать в соответствии с направленными исходными данными

70	с.27.	Глава 9	Таблица 4.3 – Расчеты экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Капитальные затраты должны быть указаны без НДС
71	с.27.	Глава 9	Таблица 4.3 – Расчеты экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Добавить расчет налога на имущество
72	с.27.	Глава 9	Таблица 4.3 – Расчеты экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Необходимо актуализировать ставку дисконтирования на 20,28
73	с.48	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Тольяттинская ТЭЦ (расположена в Центральном районе) с установленной тепловой мощностью 1 428 Гкал/ч и электрической – 545 МВт;	Тольяттинская ТЭЦ (расположена в Центральном районе) с установленной тепловой мощностью 1 628 Гкал/ч и электрической – 545 МВт;
74	с.111	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Установленная электрическая мощность станции на начало 2022 года составила 545 МВт, тепловая установленная мощность составила 1428 Гкал/ч, в том числе промышленных и отопительных отборов паровых турбин – 1428 Гкал/ч.	Установленная электрическая мощность станции на начало 2022 года составила 545 МВт, тепловая установленная мощность составила 1628 Гкал/ч, в том числе промышленных и отопительных отборов паровых турбин – 1628 Гкал/ч.
75	с.114	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Таблица 2.29 – Состав и состояние пиковых водогрейных котлоагрегатов (длительная консервация) ТотЭЦ	Производительность, Гкал/ч - консервация	Производительность, Гкал/ч - 100 (С 01.01.24 ввод в работу ВК-3,6)
76	с.119	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Таблица 2.34 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ТотЭЦ	ЭК-4 Назначенный ресурс, ч. 324 273, Год до-стижения НР - 2024	ЭК-4 Назначенный ресурс, ч. 351 901, Год до-стижения НР - 2031
77	с.119	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» Таблица 2.35 – Сведения о продлении паркового ресурса энергетических котлов ТотЭЦ	-	ЭК-4 ООО ИЦ Энергопрогресс Заключение № 251/130-23 от 12.05.2023. Проведена ЭПБ
78	с.26	Глава 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ систем теплоснабжения»	Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ. П.2 Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч. с 2024 - 1428	Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ. П.2 Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч. с 2024 - 1628
79	с.26		п. 2.2 пиковая с 2024 - 0Гкал/ч	с 2024 - 200Гкал/ч
80	с.235	СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД) Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» п.2 Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч. Гкал/ч с 2024г - 4771 п.2.2 пиковая с 2024г - 1160	Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» п.2 Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч. Гкал/ч с 2024г - 4971 п.2.2 пиковая с 2024г - 1360
81	с.437	Глава 1	Предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) на 2023 год утвержден приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.11.2022 № 814, на 2023 год приказом от 10.11.2023 №394.	Указано, что предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) на 2023 г. утвержден приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 10.11.2023 № 394, при этом указанным приказом утверждены ПУЦы на 2024 г. Необходимо скорректировать номер на №392 и год на 2024 г.
82	с.439	Глава 1.	Индикативный предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) на 2023 год утвержден приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 25.11.2022 № 813, на 2024 год приказом от 10.11.2023 №393.	Необходимо скорректировать номер приказа

83	с.438	Глава 1.	табл. 11.3	Необходимо скорректировать наименование табл. 11.3 «Пределный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Тольятти Самарской области на декабрь 2022 года и 2023 год», поскольку в таблице указаны утвержденные ПУЦы на 2024 г., а не на декабрь 2022 года и 2023 год. Убрать "на декабрь 2022 года и 2023 год".
84	с.440	Глава 1.	Таблица 11.7	График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию. В таблице необходимо все доли по графику проставить с двумя знаками после запятой (с. 440).
85	с.444	Глава 1.		Необходимо дополнить раздел данными по 2024 году (Приказ от 15.12.2023 №706) и скорректировать название, т.к. в таблице 11.10 приведены данные и по 2024 году. Так же, в таблице 11.10 необходимо отразить информацию о ценах(тарифах) с двумя знаками после запятой.
86	с.451	Глава 1.	Таблица 11.14	необходимо убрать «*» в заголовке 2021 г.
87	с.452	Глава 1	Таблица 11.15	Проверить корректность указанных тарифов на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019-2023 гг. <i>Например, компонент на теплоноситель с 01.01 до 01.03 в 2022 г. (до окончания переходного периода) указан в размере 31,29 руб./куб. м, при этом согласно приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 15.12.2021 № 722 теплоноситель в 1 полугодии 2022 г. (до 01.03) утвержден в размере 31,26 руб./куб. м. Исправить компонент на теплоноситель с 01.01.2022 31,26 руб./куб.м</i>
88		Главе 7 и Глава 8	Наименование мероприятий, выполненных в 2023 г.	Наименование мероприятий привести в соответствие Отчету по СИСТ г.
89		Утверждаемая часть СХТ	Глава 10 табл. 2.1., табл. 2.3, табл. 2.6, табл. 2.7)	Необходимо отразить показатели топливно-энергетического баланса по ТопТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа привести в соответствие предложению организации на 2025 г.. (сводный прогнозный баланс).
90				Необходимо отразить в СХТ информацию об отнесении или неотнесении г. Тольятти к территории распространения вечномерзлых грунтов, а также информацию о расчетной температуре наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки (с обеспеченностью 0,92). Указанная информация используется при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по постановлению Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562.
91		Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия. Раздел 2. Результаты оценки.		При перечислении приказов по ИПУЦ и ПУЦ в 2023 году отсутствует приказ по ПУЦ от 25.11.2022 №814. Вместо него указан приказ по ПУЦ на 2022 год от 18.02.2022 №55. Необходимо скорректировать.

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
Департамент городского хозяйства

Россия, Самарская область, г. Тольятти, ул. К. Маркса, д. 42, 445011
т. (8482) 54-51-64, e-mail: deh@tgi.ru

17. ИЮН 2024
На № 19 от 2880/2.1

Руководителю организации
согласно списку

О актуализации схемы
теплоснабжения

Уважаемый Руководитель!

Администрация городского округа Тольятти в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их работы и утверждения» предлагает на рассмотрение актуализированный проект «Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2025 год)», который размещен на официальном сайте администрации городского округа Тольятти: Администрация городского округа Тольятти – Власть – Структура администрации – Департамент городского хозяйства – Инженерная инфраструктура – Схема теплоснабжения.

Замечания и предложения принимаются по адресу: ул. Карла Маркса, 42, каб. 111 или на электронную почту: mliecin@tgi.ru, в рабочие дни с 8:00 до 16:00 часов.

Телефон для справок: 54 46 34 доб. 5246.

Срок окончания приема замечаний и предложений: 23.06.2024 г.

Руководитель департамента

Рябов В.В.

Милицин В.В.
54-46-34 (5216)