

Перечень замечаний ПАО "Т Плюс" к схеме теплоснабжения г.о. Тольятти:

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
1	24	утверждаемая часть	установленная тепловая мощность ТЭЦ ВАЗа указана 2183 Гкал/ч	ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с установленной тепловой мощностью 3343 Гкал/ч и электрической 1172 МВт
2	87	утверждаемая часть	таблица 5.2	в табл.5.2 стоимость варианта1 - 284 138 тыс.руб., в описательной части и выводах (с.87,88) 222 589 тыс.руб. привести в соответствие.
3	92	утверждаемая часть	табл.6.2 планируемые мероприятия ТЭЦ ВАЗа	пункт 14 описки: ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СИ с заменой на вакуумные. Заменить на ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СН с заменой на вакуумные
4	150	утверждаемая часть	табл.10.1	в затраты ТЭЦ ВАЗа попало мероприятие ТоТЭЦ - консервация мазутного хозяйства. необходимо отнести мероприятие по консервации мазутного хозяйства (2160) к ТоТЭЦ.
5	157	утверждаемая часть	Таблица 10.3 – Эффективность инвестиций в реализацию варианта переключения тепловых нагрузок	Капитальные затраты переключение тепловых нагрузок, с НДС тыс. руб. в схеме в табл.10.3 - 1 915 072 в 2026 г. В табл.7.6 с.118 затраты 1 723 778 с НДС в ценах 2026 (1042690*1,378*1,2). Привести в соответствие
6	213	утверждаемая часть	Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа на рынке электрической мощности	привести в соответствие предоставленной информации от 22.09.2020 "Статус турбоагрегатов" (по ТоТЭЦ в схеме ВГ(т) - неверно, исправить на КОМ)

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
7	128-129	Утверждаемая часть Раздел 8 "Перспективный топливный баланс"	таблица 9.1, 9.2	Уточнить данные топливного баланса, в т.ч. прогнозных данных на 2020-2038 гг. по Тольяттинской ТЭЦ с учётом ретроспективных значений и производственных показателей
8		Электронная модель		У вновь построенного участка тепловой сети, соединяющего сети Тольяттинской ТЭЦ и Котельной № 2 указаны нормативные тепловые потери - 1988 г, что при расчете приведет к заниженным значениям тепловых потерь в данном трубопроводе.
9		Электронная модель		У переложённых участков тепловой сети (года прокладки - 2021 и позже) указаны нормативные тепловые потери - 1988 г, 1997 г, что при расчете приведет к заниженным значениям тепловых потерь в данных трубопроводах.
10		Электронная модель		Температурный график ТЭЦ ВАЗа на сети ТЭВИС указан неверно - 138/70, утвержденный температурный график - 150/70.
11	41	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	– ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с установленной тепловой мощностью 2183 Гкал/ч и электрической – 1172 МВт;	– ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с установленной тепловой мощностью 3343 Гкал/ч и электрической – 1172 МВт;
12	36	ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТотЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1	скорректировать величину нормативных потерь на основании предоставленных данных
		<b>Глава 1</b>		
13	44	1. Функциональная структура системы теплоснабжения	Таблица 1.2 В перечень г.о. Тольятти теплоисточников включена котельная №6	Здесь и далее по тексту во всех главах и приложениях к ним исключить котельную № 6 о/к "Алые паруса", т.к она не относится к г.о. Тольятти и расположена в административном районе Ставропольский Самарской области по адресу: 5 квартал Ставропольского лесничества Ставропольского района.
16	110	2.1.1.2.6 Схемы выдачи...	Первый абзац ...график регулирования отпуска тепла 150/70°C со срезкой 130°C	Здесь и далее по тексту от источников ТотЭЦ и котельных №№ 2 и 8 указать актуальный график 142/70°C со срезкой 120°C
19	133	2.1.2.1.2 Параметры установленной тепловой мощности...	Котельная № 1	Котельная № 1 выведена из эксплуатации. В 2020 году исключена из договора аренды муниципального имущества (раздел отредактировать).
22	149	2.12.1.8 Способы учета тепла, отпущенного котельным ПАО «Т Плюс»	Таблица 2.50	Таблицу 2.50 скорректировать согласно предоставленной информации.
23	175	3.1.1.1 Описание структуры тепловых сетей...	Протяженность тепловых и паровых сетей в однотрубном исчислении на 01.01.2020 составили: 688,0 км.	Заменить на Протяженность тепловых и паровых сетей в однотрубном исчислении на 01.01.2020 составили: 694 км.
24	175	3.1.1.1 Описание структуры тепловых сетей...	Таблица 3.1	Таблицу 3.1 скорректировать согласно предоставленной информации
25	196	3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты 3.1.1.15 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	ИЗМЕНИТЬ ТЕКСТ: – регуляторы температуры воды на входе в систему ГВС, 443 шт. (процент оснащённости систем регуляторами – 94%); – автоматические регуляторы системы отопления, 176 шт.; – системы автоматического регулирования температуры в ЦТП, 17 шт. (процент оснащённости систем регуляторами – 40%).	ЗАМЕНИТЬ НА ТЕКСТ: – автоматические регуляторы температуры воды системы ГВС, 72 схемы (процент оснащённости систем регуляторами – 100%); – автоматические регуляторы независимой системы отопления, 34 схемы (процент оснащённости систем регуляторами – 100%);
26	Гл.1 стр.54	2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ/2.1.1 ЕТО-1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии/2.1.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТЭЦ ВАЗа	14 энергетических котлов Таганрогского котельного завода «Красный котельщик», из них 9 котлов ТГМ-84 и 5 котлов ТГМЕ-464. Все энергетические котлы однобарабанные однокорпусные с естественной циркуляцией, имеют П-образную компоновку, работают под наддувом с низкими избытками воздуха	9 котлов ТГМ-84 работают с уравновешенной тягой, 5 котлов ТГМЕ-464 работают под наддувом

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы																																																																																																																																																																																																							
27	Гл.1 стр.54	2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ/2.1.1 ЕТО-1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии/2.1.1.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТЭЦ ВАЗа	Для организации ступенчатого сжигания газа на котлах ТГМЕ-464 по рекомендации ООО «Донтехэнерго» проведена реконструкция газовых насадок с целью увеличения мощности нижнего яруса горелок в 1,5 раза и снижения мощности верхнего яруса горелок на 50 % номинальной мощности.	На всех 14 энергетических котлах для организации ступенчатого сжигания газа на котлах ТГМЕ-464 по рекомендации ООО «Донтехэнерго» проведена реконструкция газовых насадок с целью увеличения мощности нижнего яруса горелок в 1,5 раза и снижения мощности верхнего яруса горелок на 50 % номинальной мощности.																																																																																																																																																																																																							
28	Гл.1 стр.54	2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ/2.1.1 ЕТО-1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии/2.1.1.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТЭЦ ВАЗа	Схема ТЭЦ ВАЗа с поперечными по всем пароводяным потокам, перегретый пар из энергетических котлов подается в главный паропровод острого пара и далее на турбогенераторы.	Схема ТЭЦ ВАЗа с поперечными <b>связями</b> по всем пароводяным потокам, перегретый пар из энергетических котлов подается в главный паропровод острого пара и далее на турбогенераторы.																																																																																																																																																																																																							
29	Гл.1 стр.56	2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ/2.1.1 ЕТО-1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии/2.1.1.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТЭЦ ВАЗа	<p>Таблица 2.3 – Технические характеристики водогрейных котлов ТЭЦ ВАЗа</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Ст. №</th> <th rowspan="2">Тип котлоагрегата</th> <th rowspan="2">Завод изготовитель</th> <th rowspan="2">Год ввода</th> <th rowspan="2">Расход сетевой воды, т/ч</th> <th colspan="2">Температура сетевой воды, °С</th> <th rowspan="2">УТМ, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">РТМ, Гкал/ч</th> <th colspan="2">Вид топлива</th> </tr> <tr> <th>основной режим</th> <th>пик. режим</th> <th>основное</th> <th>разервное</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>ДКЗ</td> <td>1967</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>ДКЗ</td> <td>1967</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1968</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1968</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1968</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1968</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1974</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1974</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1975</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>ПТВМ-100</td> <td>БелКЗ</td> <td>1975</td> <td>2140</td> <td>70/150</td> <td>104/150</td> <td>100</td> <td>100</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>ПТВМ-180</td> <td>БелКЗ</td> <td>1977</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>ПТВМ-180</td> <td>БелКЗ</td> <td>1980</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>КВГМ-180-150-2</td> <td>БКЗ</td> <td>1984</td> <td>4420</td> <td>90/150</td> <td>104/150</td> <td>180</td> <td>180</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td>14</td> <td>КВГМ-180-150-2</td> <td>БКЗ</td> <td>1997</td> <td>4420</td> <td>90/150</td> <td>104/150</td> <td>180</td> <td>180</td> <td>Газ</td> <td>Мазут</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ИТОГО:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1160</td> <td>1160</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Ст. №	Тип котлоагрегата	Завод изготовитель	Год ввода	Расход сетевой воды, т/ч	Температура сетевой воды, °С		УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Вид топлива		основной режим	пик. режим	основное	разервное	1	ПТВМ-100	ДКЗ	1967						Газ	Мазут	2	ПТВМ-100	ДКЗ	1967						Газ	Мазут	3	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	4	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	5	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	6	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	7	ПТВМ-100	БелКЗ	1974	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	8	ПТВМ-100	БелКЗ	1974	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	9	ПТВМ-100	БелКЗ	1975	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	10	ПТВМ-100	БелКЗ	1975	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут	11	ПТВМ-180	БелКЗ	1977						Газ	Мазут	12	ПТВМ-180	БелКЗ	1980						Газ	Мазут	13	КВГМ-180-150-2	БКЗ	1984	4420	90/150	104/150	180	180	Газ	Мазут	14	КВГМ-180-150-2	БКЗ	1997	4420	90/150	104/150	180	180	Газ	Мазут		ИТОГО:						1160	1160			При пиковом и основном режиме водогрейного котла расход сетевой воды также разный. ПТВМ-100 пиковый режим - 2140 м <sup>3</sup> /ч, основной режим 1235 м <sup>3</sup> /ч. КВГМ-180 пиковый режим - 4420 м <sup>3</sup> /ч, основной режим 2220 м <sup>3</sup> /ч. Также на КВГМ-180 при пиковом режиме температура сетевой воды вход/выход 110/150 °С, при основном режиме 70/150 °С.																			
Ст. №	Тип котлоагрегата	Завод изготовитель	Год ввода						Расход сетевой воды, т/ч	Температура сетевой воды, °С			УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Вид топлива																																																																																																																																																																																												
				основной режим	пик. режим	основное	разервное																																																																																																																																																																																																				
1	ПТВМ-100	ДКЗ	1967						Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
2	ПТВМ-100	ДКЗ	1967						Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
3	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
4	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
5	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
6	ПТВМ-100	БелКЗ	1968	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
7	ПТВМ-100	БелКЗ	1974	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
8	ПТВМ-100	БелКЗ	1974	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
9	ПТВМ-100	БелКЗ	1975	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
10	ПТВМ-100	БелКЗ	1975	2140	70/150	104/150	100	100	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
11	ПТВМ-180	БелКЗ	1977						Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
12	ПТВМ-180	БелКЗ	1980						Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
13	КВГМ-180-150-2	БКЗ	1984	4420	90/150	104/150	180	180	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
14	КВГМ-180-150-2	БКЗ	1997	4420	90/150	104/150	180	180	Газ	Мазут																																																																																																																																																																																																	
	ИТОГО:						1160	1160																																																																																																																																																																																																			
30	Гл. 1 стр.55	2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ/2.1.1 ЕТО-1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии/2.1.1.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТЭЦ ВАЗа	<p>Таблица 2.14 – Сведения об основных бойлерах ТФУ ТЭЦ ВАЗа</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Ст.№</th> <th rowspan="2">Турбина</th> <th rowspan="2">марка</th> <th colspan="2">Бойлерная установка</th> <th rowspan="2">Мощность, Гкал/ч</th> <th colspan="2">Номинальный расход, т/ч</th> <th rowspan="2">Макс. нагрев оС</th> <th colspan="2">Номинальное давление, кг/см2</th> </tr> <tr> <th>марка</th> <th>Тип</th> <th>пар</th> <th>вода</th> <th>пар</th> <th>вода</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">ТГ-3</td> <td rowspan="2">Т-100-130</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-2300-2-8-I</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,3-2,0</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-2300-3-8-II</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,6-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-4</td> <td rowspan="2">Т-100-130</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-2300-2-8-I</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,3-2,0</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-2300-3-8-II</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,6-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-5</td> <td rowspan="2">Т-100-130</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-2300-2-8-I</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,3-2,0</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-2300-3-8-II</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,6-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-6</td> <td rowspan="2">Т-100-130</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-2300-2-8-I</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,3-2,0</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-2300-3-8-II</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,6-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-7</td> <td rowspan="2">Т-100/120-130-3</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-2300-2-8-I</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,3-2,0</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-2300-3-8-II</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,6-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-8</td> <td rowspan="2">ТГ-135/185-130/15</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-2300-2-8-I</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,3-2,0</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-2300-3-8-II</td> <td>87,5</td> <td>170</td> <td>3500</td> <td>50</td> <td>0,6-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-9</td> <td rowspan="2">ТГ-135/185-130/15</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-1300-2-8-I</td> <td>55</td> <td>105</td> <td>2300</td> <td>50</td> <td>0,3-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-1300-3-8-II</td> <td>55</td> <td>105</td> <td>2300</td> <td>50</td> <td>0,3-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-10</td> <td rowspan="2">ПТ-140/165-130/15-2</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-1300-2-8-I</td> <td>55</td> <td>105</td> <td>2300</td> <td>50</td> <td>0,3-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-1300-3-8-II</td> <td>55</td> <td>105</td> <td>2300</td> <td>50</td> <td>0,3-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ТГ-11</td> <td rowspan="2">ПТ-140/165-130/15-2</td> <td rowspan="2"></td> <td>ОБ-1</td> <td>ПСГ-1300-2-8-I</td> <td>55</td> <td>105</td> <td>2300</td> <td>50</td> <td>0,3-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td>ОБ-2</td> <td>ПСГ-1300-3-8-II</td> <td>55</td> <td>105</td> <td>2300</td> <td>50</td> <td>0,3-2,5</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ИТОГО:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1380</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Ст.№	Турбина	марка	Бойлерная установка		Мощность, Гкал/ч	Номинальный расход, т/ч		Макс. нагрев оС	Номинальное давление, кг/см2		марка	Тип	пар	вода	пар	вода	ТГ-3	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8	ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8	ТГ-4	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8	ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8	ТГ-5	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8	ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8	ТГ-6	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8	ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8	ТГ-7	Т-100/120-130-3		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8	ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8	ТГ-8	ТГ-135/185-130/15		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8	ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8	ТГ-9	ТГ-135/185-130/15		ОБ-1	ПСГ-1300-2-8-I	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8	ОБ-2	ПСГ-1300-3-8-II	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8	ТГ-10	ПТ-140/165-130/15-2		ОБ-1	ПСГ-1300-2-8-I	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8	ОБ-2	ПСГ-1300-3-8-II	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8	ТГ-11	ПТ-140/165-130/15-2		ОБ-1	ПСГ-1300-2-8-I	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8	ОБ-2	ПСГ-1300-3-8-II	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8		ИТОГО:				1380						На ТГ 3-6 необходимо указать: тепловую мощность 80 Гкал/ч, расход пара 155 т/ч для каждого бойлера и максимальный нагрев 46 °С для двух бойлеров ТГ
Ст.№	Турбина	марка	Бойлерная установка				Мощность, Гкал/ч	Номинальный расход, т/ч		Макс. нагрев оС	Номинальное давление, кг/см2																																																																																																																																																																																																
			марка	Тип	пар	вода		пар	вода																																																																																																																																																																																																		
ТГ-3	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-4	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-5	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-6	Т-100-130		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-7	Т-100/120-130-3		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-8	ТГ-135/185-130/15		ОБ-1	ПСГ-2300-2-8-I	87,5	170	3500	50	0,3-2,0	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-2300-3-8-II	87,5	170	3500	50	0,6-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-9	ТГ-135/185-130/15		ОБ-1	ПСГ-1300-2-8-I	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-1300-3-8-II	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-10	ПТ-140/165-130/15-2		ОБ-1	ПСГ-1300-2-8-I	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-1300-3-8-II	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
ТГ-11	ПТ-140/165-130/15-2		ОБ-1	ПСГ-1300-2-8-I	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
			ОБ-2	ПСГ-1300-3-8-II	55	105	2300	50	0,3-2,5	7,8																																																																																																																																																																																																	
	ИТОГО:				1380																																																																																																																																																																																																						
31	Гл.1 стр 318	Табл 7.3. Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ВАЗа	Производительность ВПУ 4779 т/час	указать производительность 4000 т/час																																																																																																																																																																																																							
32	Гл.6 стр 23	Табл. 5.2. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей ТЭЦ ВАЗа	Производительность ВПУ 4779 т/час	указать производительность 4000 т/час																																																																																																																																																																																																							
33	Гл.1 стр 53	2.1.1 ЕТО-1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	ТЭЦ ВАЗа (ТЭЦ Волжского автозавода) — одна из крупнейших теплоэлектростанций в Европе, вырабатывает до 40 процентов электрической и 30 процентов тепловой энергии от всей производимой в Самарском регионе.	ТЭЦ ВАЗа (ТЭЦ Волжского автозавода) вырабатывает до 30 процентов электрической и 30 процентов тепловой энергии от всей производимой в Самарском филиале ПАО "Т Плюс"																																																																																																																																																																																																							
34	Гл.1 стр 61	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТИ НА ПЕРИОД ДО 2038. ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУ-	Ст. № Тип котлоагрегата Год ввода в эксплуата-цию Парковый ресурс, ч Нарботка на 01.01.20 г., ч. Год достижения ПР Дополнительный назначенный ресурс, ч Количество продлений Год достижения	Таблица с 7 по 14 КА не заполнена, заполнить																																																																																																																																																																																																							



№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы																					
41	Гл.1 стр 64	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038. ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Сетевые насосы первого подъёма имеют общий напорный коллектор ПСН-3÷8А, Б с задвижками на входе в коллектор от каждой группы ПСН, и общий напор-ный коллектор ПСН-9÷11А, Б с задвижками на входе в коллектор от каждой группы ПСН, данные коллектора <b>не объединены</b> .	Сетевые насосы первого подъёма имеют общий напорный коллектор ПСН-3÷8А, Б с задвижками на входе в коллектор от каждой группы ПСН, и общий напор-ный коллектор ПСН-9÷11А, Б с задвижками на входе в коллектор от каждой группы ПСН, данные коллектора <b>объединены</b> .																					
42	Гл.1 стр 63	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038. ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Запас резервной химочищенной воды для подпитки теплосети содержится в <b>9-и</b> аккумуляторных баках. Баки-аккумуляторы №№1÷8 - емкостью по 5 тыс.м3 и бак-аккумулятор №9 – емкостью 10 тыс.м3.	Заменить на: <b>Аккумуляторный бак №1 выведен из эксплуатации</b> . Запас резервной химочищенной воды для подпитки теплосети содержится в <b>8-и</b> аккумуляторных баках. Баки-аккумуляторы №№2÷8 - емкостью по 5 тыс.м3 и бак-аккумулятор №9 – емкостью 10 тыс.м3.																					
43	Гл.6 стр 11	«СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ» ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»	<p><b>3 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ</b></p> <p>Сведения о наличии баков аккумуляторов приведены в таблицах 3.1 – 3.2.</p> <p>Таблица 3.1 – Сведения о наличии баков-аккумуляторов на источниках с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Показатель</th> <th>Размерность</th> <th>Значение</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;"><b>ТЭЦ ВАЗа</b></td> </tr> <tr> <td>Количество баков-аккумуляторов теплоносителя</td> <td>ед.</td> <td style="border: 2px solid red;">9</td> </tr> <tr> <td>Общая емкость баков-аккумуляторов</td> <td>м³</td> <td style="border: 2px solid red;">50 000</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;"><b>ТотЭЦ</b></td> </tr> <tr> <td>Количество баков-аккумуляторов теплоносителя</td> <td>ед.</td> <td>2</td> </tr> <tr> <td>Общая емкость баков-аккумуляторов</td> <td>м³</td> <td>800</td> </tr> </tbody> </table>	Показатель	Размерность	Значение	<b>ТЭЦ ВАЗа</b>			Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50 000	<b>ТотЭЦ</b>			Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	<p>заменить на:</p> <p>Количество баков-аккумуляторов теплоносителя <b>8 ед.</b> Общая емкость баков-аккумуляторов <b>45 000 м3</b></p>
Показатель	Размерность	Значение																							
<b>ТЭЦ ВАЗа</b>																									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50 000																							
<b>ТотЭЦ</b>																									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2																							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800																							
44	Гл.1. стр 41	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038. ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	АО «ТЕВИС» - оказывает услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источников ЕТО филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» на территории Автозаводского района (кроме того АО «ТЕВИС» является основным поставщиком в сфере водоснабжения и водоотведения в Автозаводском районе), <b>в эксплуатации акционерного общества находятся тепловые сети в эксплуатации акционерного общества находятся тепловые сети</b> протяженностью 633 км в однострубно исчислении (в том числе 13,81 км п.м. – паропроводы);	выделенное написано 2 раза																					

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
45	102	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	9 энергетических котлов Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» из них 1 котел ТП-80 и 5 котлов ТП-87 и 3 котла ТП-87/1 (все энергетические котлы однобарабанные однокорпусные с естественной циркуляцией, имеют П-образную компоновку, работают под наддувом с низкими избытками воздуха);	заменить на: 9 энергетических котлов Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» из них 1 котел ТП-80 и 5 котлов ТП-87 и 3 котла ТП-87/1 (все энергетические котлы однобарабанные однокорпусные с естественной циркуляцией, имеют П-образную компоновку, работают с уравновешенной тягой);
46	106	ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Установленная и располагаемая мощность теплофикационной установки станции в 2019 году составила 1520 Гкал/ч.	заменить на: Установленная и располагаемая мощность теплофикационной установки станции в 2019 году составила 1428 Гкал/ч.
47	11	ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»	Таблица 3.1 – Сведения о наличии баков-аккумуляторов на источниках с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Указаны баки аккумуляторы теплоносителя на ТотЭЦ.	Исключить из таблицы ТотЭЦ. Баки аккумуляторы теплоносителя на ТотЭЦ отсутствуют.
48	23	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с установленной тепловой мощностью 2183 Гкал/ч и электрической – 1172 МВт;	заменить на: ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с установленной тепловой мощностью 3343 Гкал/ч и электрической – 1172 МВт;
49	24	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Установленные мощности ТотЭЦ: -электрическая - 585 МВт; - тепловая 1517 Гкал .	заменить на: Установленные мощности ТотЭЦ: -электрическая - 545 МВт; - тепловая 1428 Гкал .
50	24	ГЛАВА 19 «ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	Установленные мощности ТЭЦ ВАЗа: -электрическая - 1172 МВт МВт ; - тепловая 3903Гкал.	заменить на: Установленные мощности ТЭЦ ВАЗа: -электрическая - 1172 МВт МВт ; - тепловая 3343Гкал.
51	33	Глава 12	таблица 4.1	Привести главу 12 в соответствие утверждаемой части касаясь данных 2021 г. из табл.10.1 и 10.2. согласно утверждаемой части (табл.10.1 и 10.2) инвестиции на 2021 по ТотЭЦ составят 116 904 тыс.руб. с НДС (плюс консервация мазутного хозяйства 2 160 тыс.руб.); по ТЭЦ ВАЗа - 139 920 тыс.руб.; инвестиции в тепловые сети - 91 318 тыс.руб. с НДС
52	с.15	Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия		Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия Текст на стр. 14: " Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии (тарифные последствия) были рассчитаны по методу экономически обоснованных расходов". Фраза некорректна. Расходы в моделях на 2020-2038 гг. (по каждому году) не могли быть сформированы таким методом, выше по тексту описывается применение индексов.  Обратить внимание, что в тексте Главы неоднократно используется определение "цена на тепловую энергию", "цена на передачу" и т.п. В рамках существующей тарифной модели корректное определение - "тариф". Исправить
53		Глава 15. Реестр ЕТО		Глава 15. Реестр ЕТО Отсутствует графическое изображение границ зон деятельности под номерами 12 и 14 (добавленные в проект ЕТО). Необходимо добавить
54	11	ГЛАВА 14 «ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ»	таблица калькуляционные статьи затрат	Привести в соответствие тарифно-балансовым решениям Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области

№	стр	Название раздела/главы/части	Текст, график, рисунок	Предложения, замечания, вопросы
55	10	ГЛАВА 14 «ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ»	Таблица 2.1 – Калькуляционные статьи затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовой модели для ТЭЦ ПАО «Т Плюс» (тариф на коллекторах). Таблица 2.3 – Калькуляционные статьи затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовой модели для ПАО «Т Плюс» (ТУТС, ЕТО ПАО «Т Плюс» СЦТ Центральный и Комсомольский районы (код зоны деятельности ЕТО №№2-11)	Тариф на коллекторах ПАО "Т Плюс" рассчитывается и утверждается Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области на едином уровне по всем городам присутствия филиала. Таким образом в тарифных решениях департамента отсутствуют данные о расходах учтенных в тарифно-балансовых решениях отдельно по г.о. Тольятти. Таблицы необходимо удалить из схемы
56	101	Глава 1, 2.1.1.2 Тольяттинская ТЭЦ	ТоТЭЦ – единственная в системе Группы «Т Плюс» станция, использующая в качестве резервного топлива уголь. На ней была разработана и внедрена технология нейтрализации окислов азота, с использованием метода селективного некаталитического восстановления. Технология позволяет на 70 процентов снизить выбросы окислов азота в дымовых газах. За это открытие в марте 2005 г. создатели технологии были удостоены премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники. В 2019 году по согласованию с Министерством энергетики РФ изменена схема теплоснабжении на «газ-газ». Это позволяет отказаться от использования резервного топлива - угля и в качестве основного и резервного топлива использовать более экологичный газ. Станция связана линиями электропередач напряжением 220 000 В с Единой Европейской Энергосистемой России.	Заменить на: ТоТЭЦ – единственная в системе Группы «Т Плюс» станция, использующая в качестве резервного топлива газ. В 2019 году по согласованию с Министерством энергетики РФ изменена схема теплоснабжении на «газ-газ». Это позволяет отказаться от использования резервного топлива - угля и в качестве основного и резервного топлива использовать более экологичный газ. Станция связана линиями электропередач напряжением 110 000 В с Единой Европейской Энергосистемой России.
57	102	Глава 1, 2.1.1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТоТЭЦ	По состоянию на 01.01.2020 на ТоТЭЦ установлено следующее оборудование: 9 энергетических котлов Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» из них 1 котел ТП-80 и 5 котлов ТП-87 и 3 котла ТП-87/1 (все энергетические котлы однобарабанные однокорпусные с естественной циркуляцией, имеют П-образную компоновку, работают под наддувом с низкими избытками воздуха);	Заменить на: По состоянию на 01.01.2020 на ТоТЭЦ установлено следующее оборудование: 8 энергетических котлов Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» из них 5 котлов ТП-87 и 3 котла ТП-87/1 (все энергетические котлы однобарабанные однокорпусные с естественной циркуляцией, имеют П-образную компоновку, работают под разряжением с низкими избытками воздуха).
58	103	Глава 1, 2.1.1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТоТЭЦ	Турбина P-50-130/15 (ст. № 9) номинальной мощностью 50 МВт с противодавлением 15 ата, (номинальная мощность турбин снижена в связи с отсутствием тепловых потребителей), турбоагрегат ст. № 10 выведен на длительную консервацию.	Заменить на: Турбина P-50-130/15 (ст. № 9) номинальной мощностью 50 МВт с противодавлением 15 ата, (номинальная мощность турбин снижена в связи с отсутствием тепловых потребителей).
59	104	Глава 1, 2.1.1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования ТоТЭЦ	Таблица 2.25 – Технические характеристики РОУ/БРОУ ТоТЭЦ	Заменить паропроизводительность БРОУ 140-20 №3 с 60 на 150 т/час.
60	13	Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и(или) модернизации источников тепловой энергии"	Таблица 6.2 - мероприятия, предполагаемые к реализации на ТЭЦ ВАЗа	Объект № п/п 20. СМР. Консервация мазутного хозяйства. Реализуется в 2021 году на предприятии Тольяттинская ТЭЦ.
61	15, 20	Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии"	Таблица 3.1. Финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения Тольяттинской ТЭЦ	Включить объект ТоТЭЦ "СМР мазутного хозяйства на сумму 2160 тыс.руб.с НДС. в 2021 год
62	22, 26	Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии"	Таблица 3.2. Финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения ТЭЦ ВАЗа	Исключить объект по ТЭЦ ВАЗа "СМР мазутного хозяйства на сумму 2160 тыс.руб.с НДС. из 2021 года
63	31, 38	ГЛАВА 12 «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ»	Таблица 3.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов теплоснабжающих организаций, тыс. руб. Таблица 4.1 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб.	Указанные объемы инвестиций в ТС ТоТУТС филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" в 2020 г. и 2021 г. значительно превышают планируемые инвестиции в эти ТС на соответствующие года.
64	38	ГЛАВА 12 «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ»	Таблица 3.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов теплоснабжающих организаций, тыс. руб. Таблица 4.1 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб.	привести таблицу 4.1 в части тепловых сетей ПАО "Т Плюс" в соответствие Главе 8, в том числе наименование, предложение по источникам инвестиций, статья возврата инвестиций.
65	47	ГЛАВА 12 «ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ»	6.4. Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов котельных ПАО «Т Плюс»	Отпуск ТЭ потребителям с коллекторов котельных ПАО «Т Плюс» не осуществляется. Исключить пункт (аналогично для пункта 4.4 в главе 14).
66	40,43	Раздел 2.2.-2.3 Уг. Части, Глава 2	в разделе " Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территориального поселения, городского округа, города федерального значения" отсутствует информация по существующему и перспективному потреблению теплоносителя	внести данные по существующему и перспективному потреблению теплоносителя