

**Таблица поступивших замечаний (предложений)
к проекту схемы теплоснабжения городского округа «Город Йошкар-Ола» до 2043 года**

№ п/ п	№ раздела; главы	Существующий текст	Предложения новой редакции
Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл			
1	Утверждаемая часть, Таблица 8.1, таблица 14.2; Таблица 1.1 Главы 10	Показатель «Отпуск тепловой энергии, в том числе» от источника Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» по столбцу «2024» предлагаем указать показатель «984,021», который соответствует принятым тарифно-балансовым решениям на 2024 год и постановлению Администрации городского округа «Город Йошкар-Ола» от 11.08.2023 № 905 о внесении изменений в актуализированную схему теплоснабжения в части отпуска тепловой энергии с коллекторов Йошкар-Олинской ТЭЦ-2.	
2	Глава 12	Отсутствуют результаты оценки эффективности инвестиций в части осуществления мероприятий по переключению потребителей котельных ОК-3, ОК-4, ОК-6 на источники АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» с общим объемом инвестиционных затрат 665 824 тыс. рублей (с НДС), указанных в Таблице 4.4 утверждаемой части проекта Схемы.	
Министерство природных ресурсов, экологии и охраны окружающей среды Республики Марий Эл			
3	Глава 19	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 № 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»; Приказ Минприроды России от 07.08.2018 № 352 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»	Исключить, так как документы утратили силу
Комитет экологии и природопользования администрации городского округа «Город Йошкар-Ола» нет замечаний			
Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа «Город Йошкар-Ола»			
4	Утверждаемая часть раздел 12	Уточнение по количеству бесхозяйных объектов теплоснабжения на территории городского округа «Город Йошкар-Ола» - 82, из них поставлено на учет – 75, требуют постановки на учет – 7.	
Управление по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям администрации городского округа «Город Йошкар-Ола» нет замечаний			
АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»			
5	Глава 11	Внести информацию о результатах оценки надежности теплоснабжения, проведенной в порядке, установленном требованиями к схемам теплоснабжения, о выявлении необходимости (либо об отсутствии такой необходимости) в мероприятиях по установке резервного оборудования, организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть, резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа (в соответствии с разделом V п. 18 Правил оценки готовности к отопительному периоду утв. Приказом Минэнерго России от 12.03.2013 №103).	
6	п. 5.1 главы 11	Внести План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций по системам теплоснабжения №N. 1, 2, 37 по аналогии с предыдущей актуализации Схемы на2024 год. Уточнить необходимость разработки такого плана по остальным системам теплоснабжения (локальным отопительным котельным).	
ООО «Марикоммунэнерго»			

7	Утверждаем ая часть: табл.2.1, табл.10.1	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения		Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения	
		1	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	22		9	ООО «Марикоммун-энерго»	101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	4	
				104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1					102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58		
		9	ООО «Марикоммун-энерго»	101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	1	104			Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1			
							106			Котельная № 0106; Строителей ул., 95			
8	Утверждаем ая часть: рис.2.1	Отсутствует котельная №0106, Строителей ул., 95.						Обозначить котельную №0106, Строителей ул., 95.					
9	Утверждаем ая часть: табл.2.5, табл.5.14,	Отсутствует котельная №0106, Строителей ул., 95.						Внести информацию о котельной №0106, Строителей ул., 95, начиная с 2024г. Установленная тепловая мощность: 1,032 Гкал/час Располагаемая тепловая мощность станции: 0,344 Гкал/час Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды: 0,294 Гкал/час Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде – отопление: 0,087 Гкал/час, вентиляция-0, ГВС-0.					
10	Утверждаем ая часть: п.5.5	Отсутствуют температурные графики котельных ООО «Марикоммунэнерго»						95-70.					
11	Утверждаем ая часть: табл.7.1	Перечень источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей по открытой схеме горячего водоснабжения: ОК № 0102 ООО "Марикоммунэнерго" ОК № 0104 ООО "Марикоммунэнерго"						Исключить из списка ОК № 0102 ООО "Марикоммунэнерго" ОК № 0104 ООО "Марикоммунэнерго"					
12	Утверждаем ая часть: табл. 8.14 - 8.19, табл.16.1	Отсутствует котельная №0106, Строителей ул., 95.						Внести информацию о котельной №0106, Строителей ул., 95, начиная с 2024г. Выработка тепловой энергии – 636,637 Гкал Удельный расход условного топлива -160,1 кг.у.т./Гкал Расход условного топлива – 101,9 т.у.т Расход натурального топлива – 86,2 тыс. м ³ Максимальный часовой расход нат. топлива - 0,024 тыс. м ³ Максимальный часовой расход нат. топлива (летний период) - 0					
13	Утверждаем ая часть: п.8.3	Резервным топливом котельной 0101 г. Йошкар-Ола ул. Мышино ООО "Марикоммунэнерго" служит каменный уголь марки ДО (длиннопламенный орех) с низшей теплотой сгорания 5980 ккал/кг.						Резервным топливом котельной 0101 г. Йошкар-Ола ул. Мышино и №0106 г. Йошкар-Ола, ул Строителей, 95 ООО "Марикоммун-энерго" служит каменный уголь марки ДО (длиннопламенный орех) с низшей теплотой сгорания 5980 ккал/кг.					
14	Утверждаем ая часть: табл.8.20	Табл. 8.20 - Нормативные запасы резервного топлива на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Марикоммунэнерго", тыс. тонн натурального топлива.						Исключить.					
15	Утверждаем ая часть:	Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации						Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации					

табл.10.2	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	
	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	ООО «Марикоммунэнерго» АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	источник тепловые сети		Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	ООО «Марикоммунэнерго»	источник / тепловые сети	
	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	ООО «Марикоммунэнерго»	источник / тепловые сети		Котельная № 0101; Мышино ул., 5	ООО «Марикоммунэнерго»	источник / тепловые сети	
					Котельная № 0106; Строителей ул., 95	ООО «Марикоммунэнерго»	источник	
16	Утверждаемая часть: рис.10.1	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58 обозначена цветом как зона деятельности АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», котельные №0104 Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1 и № 0106 Строителей ул., 95 не обозначены.			Внести исправления на рисунок.			
17	Утверждаемая часть: раздел 12	Не указаны бесхозные тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Марикоммунэнерго» .			Собственник т/с от кот.№0102 г. Йошкар-Ола, ул. Кирпичная, 58 от пансионата до овощехранилища не определен.			
18	Обосновывающие материалы: Глава 1 рис.1.2	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58 обозначена цветом как зона деятельности АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», котельная № 0106 Строителей ул., 95 не обозначена.			Внести исправления на рисунок.			
19	Обосновывающие материалы: Глава 1 п.1.1	По котельным №0104 Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1 и № 0106 Строителей ул., 95 не обозначены зоны деятельности.			Эксплуатационная зона действия котельной №0104 ООО «Марикоммунэнерго» ограничивается зданиями, строениями, сооружениями, расположенными на территории ГБУ РМЭ "Шоя-Кузнецовский дом-интернат", жилые дома №4 и №5 ул. Ветеранов. Эксплуатационная зона действия котельной №0106 ООО «Марикоммунэнерго» ограничивается зданием №95 по ул.Строителей.			
20	Обосновывающие материалы: Глава 1 п.2	В настоящее время в городе существуют 29 источников теплоснабжения: 5.000 «Марикоммунэнерго» (кот. №0101, кот. №0102, кот. №0104)			В настоящее время в городе существуют 30 источников теплоснабжения: 5.000 «Марикоммунэнерго» (кот. №0101, кот. №0102, кот. №0104, кот. №0106)			

21 Глава 1, рис.2.1, п.2.1.5, табл.2.23, табл.2.36, табл.2.39, табл.3.37, п.6.2

Отсутствует котельная №0106, Строителей ул., 95.

N п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
4	кот.0106 Строителей ул., 95	Хопер-100	4	2013	0,086	1,032	167,9,103,4; 161,6;161,8	85,1; 86,4; 88,4; 88,1	160,1	2024,2023,2022,2024
		КСВр-0,8К (резервный)								2013

п.2.1.5 абзац 1 ООО «Марикоммунэнерго» кот.0101, кот.0102, кот.0104, кот.0106. табл.2.23, 3.37 95/70
 табл.2.36 кот.0106 Строителей ул., 95:
 табл.2.39 кот.0106 Строителей ул., 95:

N п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная*	Ограничения установленной тепловой мощности*	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
4	кот.0106 Строителей ул., 95	1,032	0,59	0,344	-	0,344

П.6.2, стр.216, добавить кот.0106 Строителей ул., 95
 Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час-0,344, Гкал/ч
 Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час-0,344, Гкал/ч
 Расход тепла на систему отопления -0,194, Гкал/ч
 Расход тепла на закрытые системы ГВС-0,15, Гкал/ч
 Давление в подающем трубопроводе - 32 м.в.ст.
 Давление в обратном трубопроводе - 20 м.в.ст.
 Располагаемый напор - 12 м.в.ст.
 Температура в подающем трубопроводе - 95,°С
 Температура в обратном трубопроводе - 70,°С

22	Обосновывающие материалы: Глава 1, табл.4.1	Табл. 4.1 Перечень систем теплоснабжения ГО Город Йошкар-Ола <table border="1" data-bbox="282 180 960 555"> <thead> <tr> <th>Код зоны деятельности</th> <th>Утвержденная ЕТО</th> <th>№ системы теплоснабжения</th> <th>Наименования источников</th> <th>Кол-во систем теплоснабжения</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">1</td> <td rowspan="2">АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»</td> <td>102</td> <td>Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58</td> <td rowspan="2">22</td> </tr> <tr> <td>104</td> <td>Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1</td> </tr> </tbody> </table>	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения	1	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	22	104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	Табл. 4.1 Перечень систем теплоснабжения ГО Город Йошкар-Ола <table border="1" data-bbox="1218 180 2179 651"> <thead> <tr> <th>Код зоны деятельности</th> <th>Утвержденная ЕТО</th> <th>№ системы теплоснабжения</th> <th>Наименования источников</th> <th>Кол-во систем теплоснабжения</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">7</td> <td rowspan="4">ООО «Мари-комму-энерго»</td> <td>101</td> <td>Котельная № 0101; Мышино ул., 5</td> <td rowspan="4">4</td> </tr> <tr> <td>102</td> <td>Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58</td> </tr> <tr> <td>104</td> <td>Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1</td> </tr> <tr> <td>106</td> <td>Котельная №0106 Строителей ул., 95</td> </tr> </tbody> </table>	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения	7	ООО «Мари-комму-энерго»	101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	4	102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	106	Котельная №0106 Строителей ул., 95
Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения																											
1	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	22																											
		104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1																												
Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения																											
7	ООО «Мари-комму-энерго»	101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	4																											
		102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58																												
		104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1																												
		106	Котельная №0106 Строителей ул., 95																												
23	Обосновывающие материалы: Глава 1 рис.4.1	котельная № 0106 Строителей ул., 95 не обозначена.	Внести исправления на рисунок.																												
24	Обосновывающие материалы: Глава 3, п.3.2	Отсутствует котельная №0106, Строителей ул., 95.	П.3.2, стр.58, добавить кот.0106 Строителей ул., 95 Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час-0,344, Гкал/ч Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час-0,344, Гкал/ч Расход тепла на систему отопления - 0,194, Гкал/ч Расход тепла на закрытые системы ГВС - 0,15, Гкал/ч Давление в подающем трубопроводе - 32 м.в.ст. Давление в обратном трубопроводе - 20 м.в.ст. Располагаемый напор - 12 м.в.ст. Температура в подающем трубопроводе - 95,°С Температура в обратном трубопроводе - 70,°С																												
25	Обосновывающие материалы: Глава 4, табл.1.4, Глава 7, табл.13.4	Отсутствует котельная №0106, Строителей ул., 95.	Внести информацию о котельной №0106, Строителей ул., 95, начиная с 2024г. Установленная тепловая мощность: 1,032 Гкал/час Располагаемая тепловая мощность станции: 0,344 Гкал/час Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды: 0,294 Гкал/час Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде – отопление: 0,087 Гкал/час, вентиляция-0, ГВС-0.																												
26	Обосновывающие материалы: Глава 9, п.1, абзац 7	Горячее водоснабжение по закрытой схеме в городском округе реализовано в сетях ГВС от ЦТП-19 (ОК-4 «Дубки»), а также у основной массы новых потребителей, подключенных после 01.01.2013.	Горячее водоснабжение по закрытой схеме в городском округе реализовано в сетях ГВС от ЦТП-19 (ОК-4 «Дубки»), Кот. № 0102 Кирпичная ул., 58, Кот. № 0104 Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1, Кот. №0106 Строителей ул., 95, а также у основной массы новых потребителей, подключенных после 01.01.2013.																												

27	Обосновывающие материалы: Глава 10, п.1, абзац 3; п.2, абзац 1	На одной котельной ООО «Марикомунэнерго» в качестве резервного топлива используется уголь.	На двух котельных ООО «Марикомунэнерго» в качестве резервного топлива используется уголь.																																																													
28	Обосновывающие материалы: Глава 10, п.1, табл.1.14-1.19	Отсутствует котельная №0106, Строителей ул., 95.	Внести информацию о котельной №0106, Строителей ул., 95, начиная с 2024г. Выработка тепловой энергии – 636,637 Гкал Удельный расход условного топлива -160,1 кг.у.т./Гкал Расход условного топлива – 101,9 т.у.т Расход натурального топлива – 86,2 тыс. м ³ Максимальный часовой расход нат. топлива - 0,024 тыс. м ³ Максимальный часовой расход нат. топлива (летний период) - 0																																																													
29	Обосновывающие материалы: Глава 11, п.5	Отсутствуют расчетные данные по котельной №0106, Строителей ул., 95	Рассчитать и внести .																																																													
30	Обосновывающие материалы: Глава 15, п.2, табл.2.1	<p>Реестр действующих систем теплоснабжения на территории городского округа «Город Йошкар-Ола»</p> <table border="1" data-bbox="282 703 1193 1544"> <thead> <tr> <th rowspan="2">№ системы теплоснабжения</th> <th colspan="3">Источники тепловой энергии</th> <th colspan="2">Тепловые сети</th> </tr> <tr> <th>Наименования источников</th> <th>Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения</th> <th>Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации</th> <th>Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения</th> <th>Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">102</td> <td>Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>+</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td></td> <td>АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»</td> <td>-</td> <td>АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»</td> <td>+</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">104</td> <td>Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>+</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td></td> <td>АО «Йошкар-Олинская</td> <td>-</td> <td>АО «Йошкар-Олинская</td> <td>+</td> </tr> </tbody> </table>	№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации	102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-		АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	-	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	+	104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-		АО «Йошкар-Олинская	-	АО «Йошкар-Олинская	+	<p>Реестр действующих систем теплоснабжения на территории городского округа «Город Йошкар-Ола»</p> <table border="1" data-bbox="1216 703 1890 1544"> <thead> <tr> <th rowspan="2">№ системы теплоснабжения</th> <th colspan="3">Источники тепловой энергии</th> <th colspan="2">Тепловые сети</th> </tr> <tr> <th>Наименования источников</th> <th>Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения</th> <th>Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации</th> <th>Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения</th> <th>Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">102</td> <td>Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>+</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td></td> <td>АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»</td> <td>-</td> <td>АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»</td> <td>+</td> </tr> <tr> <td>104</td> <td>Котельная № 0104;</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>+</td> <td>ООО «Марикомунэнерго»</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>	№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации	102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-		АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	-	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	+	104	Котельная № 0104;	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-
№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети																																																												
	Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации																																																											
102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-																																																											
		АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	-	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	+																																																											
104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-																																																											
		АО «Йошкар-Олинская	-	АО «Йошкар-Олинская	+																																																											
№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети																																																												
	Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации																																																											
102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-																																																											
		АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	-	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	+																																																											
104	Котельная № 0104;	ООО «Марикомунэнерго»	+	ООО «Марикомунэнерго»	-																																																											

				ТЭЦ-1»		ТЭЦ-1»			Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	рго»		го»		
		101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	ООО «Марикоммунэнерго»	+	ООО «Марикоммунэнерго»	+		101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	ООО «Марикоммунэнерго»	+	ООО «Марикоммунэнерго»	+
									106	котельная №0106, Строителей ул., 95	ООО «Марикоммунэнерго»	+	-	-
31	Обосновывающие материалы: Глава 15, п.2, табл.3.1, табл.3.2	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации				Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации				
		Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	ООО «Марикоммунэнерго» АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	источник тепловые сети				Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	ООО «Марикоммунэнерго» АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	источник / тепловые сети тепловые сети				
		Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	ООО «Марикоммунэнерго» АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	источник тепловые сети				Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1	ООО «Марикоммунэнерго»	источник / тепловые сети				
		Котельная № 0101; Мышино ул., 5	ООО «Марикоммунэнерго»	источник / тепловые сети				Котельная № 0101; Мышино ул., 5	ООО «Марикоммунэнерго»	источник / тепловые сети				
								Котельная № 0106; Строителей ул., 95	ООО «Марикоммунэнерго»	источник				
32	Обосновывающие материалы: Глава 15, п.2, табл.7.1	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения		Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения		
		1	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58	22		9	ООО «Марикоммунэнерго»	101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	4		
				104	Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1					102	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58			
								104		Котельная № 0104; Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1				
								106		Котельная № 0106; Строителей ул., 95				

		9	ООО «МариКоммун- энерго»	101	Котельная № 0101; Мышино ул., 5	1	
33	Обосновывающие материалы: Глава 15, п.2, рис.6.1	Котельная № 0102; Кирпичная ул., 58 обозначена цветом как зона деятельности АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», котельные №0104 Шоя-Кузнецово д., Ветеранов ул., 1 и № 0106 Строителей ул., 95 не обозначены.				Внести исправления на рисунок.	
34	Обосновывающие материалы: Глава 19, п.2, табл.1.1	Отсутствуют расчетные данные по котельной №0106, Строителей ул., 95				Рассчитать и внести .	
ФГБОУ ВО «Поволжский государственный технологический университет»							
35	Таблица 5.5.	Табл. 5.5 - Перечень мероприятий по ликвидации котельных МУП «ЙошкарОлинская ТЭЦ-1», а также переключению потребителей котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, с переводом потребителей на источник тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии филиала "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс" и на котельные МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»				Табл. 5.5 - Перечень мероприятий по ликвидации котельных АО «ЙошкарОлинская ТЭЦ-1», а также переключению потребителей котельных Республиканской ветеринарной лаборатории и ФГБОУ ВО «ПГТУ», с переводом потребителей на источник тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии филиала "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс" и на котельные АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	
36	Таблица 5.6. раздела 5	Дополнить таблицу 5.5 строчкой					
		7	Переключение потребителей котельной ФГБОУ ВО «ПГТУ» (п. Нолька, 42б) на котельные АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»			2027	
Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»							
37	Раздел 9	-				Не указаны предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	
38	Раздел 9	-				Не указаны предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе;	
39	Раздел 9	-				Не указаны предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе;	
40	Раздел 9	-				Не указана величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	
Глава 1							
41	Глава 1	«Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто»				Ошибочно указано на наличие ограничения установленной тепловой мощности Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс». В соответствии с методическим указаниями располагаемая мощность Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 в отсутствие ограничений установленной мощности соответствует установленной и также составляет 660 Гкал/ч, что подтверждено формой статистической отчетности 6-ТП. (письмо, исходящее от 09.02.2024 №50500-19-00335 «О направлении заполненных опросных листов»). Котлы, находящиеся на	

			<p>консервации, так же участвуют в расчете величины располагаемой тепловой мощности: ПТ-80/100-130/13 – 180 Гкал/ч; Тп-115/125-130-1ТП – 180 Гкал/ч; КВГМ-100-150 -1 – 100 Гкал/ч; КВГМ-100-150 -2 – 100 Гкал/ч; КВГМ-100-150 -3 – 100 Гкал/ч; В соответствии с требованиями п. 3 раздела II Приказа Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», разработка Главы 1 схемы теплоснабжения для поселений, городских округов, городов федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должна осуществляться на основании информации, представленной теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии с запросами на представление соответствующей информации, направленными разработчиком схемы теплоснабжения. В предоставленной ПАО «Т Плюс» в опросных листах информации установленная и располагаемая мощность указана 660 Гкал/ч. Однако в предоставленном на рассмотрение проекте схемы теплоснабжения располагаемая тепловая мощность указана в объеме 380 Гкал/ч, что не соответствует действительности. Необходимо отметить, что пар производственного отбора – это отработавший пар, прошедший проточную часть паровой турбины со снижением давления пара со 130 ата до 13 ата, удельная комбинированная выработка для П отбора – порядка 300 кВт·ч на Гкал. Турбоагрегат ПТ-80/100-130/13 не имеет ограничений на тепловую мощность отопительных и производственных регулируемых отборов, связанных с особенностями выдачи тепловой мощности на основные, пиковые подогреватели сетевой воды. Водогрейные котлы КВГМ-100-150 ст. №№1, 2 выведены в длительную консервацию по причине недостаточности тепловой мощности для покрытия имеющихся тепловых нагрузок, без изменения установленной тепловой мощности Йошкар-Олинской ТЭЦ-2. При необходимости, для покрытия тепловой нагрузки внешних потребителей, водогрейные котлы ст. №1, 2 будут выведены из длительной консервации.</p>
42	Часть 9	Отсутствует частота отключений потребителей;	
43	Часть 10	Отсутствует поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений;	
44	Часть 10	Отсутствует графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения);	
45	10	Рис. 1.2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций г. Йошкар-Ола	Жилой фонд от ПК АО «Марбиофарм» указать в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»
46	48	п.2.1.4 "Описание схемы выдачи тепловой мощности, структура ТФУ, суммарная установленная мощность ТФУ, характеристики сетевых насосов"	Некорректно указана тепловая когенерационная мощность (указано 280 Гкал/ч) данные необходимо скорректировать на 360 Гкал/ч, так же в данном разделе некорректно отображена Схема ТФУ ТЭЦ-2 (рис. 2.2) – отсутствует тепловывод М-7; в разделе необходимо представить Схему ТФУ ТЭЦ-1, направленную в составе опросных листов.
47	56	Система централизованного теплоснабжения от источника Йошкар-Олинская ТЭЦ-2 Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» в осенне-зимний период работает в соответствии с «Отопительным графиком температур 150/70оС со «срезкой» 115оС, предусматривающий качественно-количественный метод регулирования отпуска тепловой энергии для системы теплоснабжения г. Йошкар-Олы от Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс».	Некорректно указан метод регулирования отпуска тепловой энергии для системы теплоснабжения. Предлагается скорректировать фразу: "Система централизованного теплоснабжения от источника Йошкар-Олинская ТЭЦ-2 Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» в осенне-зимний период работает в соответствии с «Отопительным графиком температур 150/70оС со «срезкой» 115°С, предусматривающий качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии для системы теплоснабжения г. Йошкар-Олы от Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 филиала

			«Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»".
48	56	"При наличии срезки при температуре наружного воздуха -18 °С и ниже, ТЭЦ-2, с целью обеспечения потребителей расчетным количеством тепловой энергии должна переходить на количественное регулирование отпуска тепла с увеличением расхода теплоносителя".	Необходимо исключить данный пункт, так как количественное регулирование оказывает неблагоприятное воздействие на тепловые сети, нередко приводя к их разрегулировке. Количественное регулирование должно проводиться у потребителей с применением систем автоматического регулирования в тепловых узлах. Оно позволит увеличивать или уменьшать объем теплоносителя в зависимости от фактической потребности, теплотехнических характеристик и класса энергоэффективности ограждающих конструкций конкретных объектов теплопотребления.
49	312	Таблица 11.2. «Тарифы на отпущенную тепловую энергию в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб/Гкал»	Некорректно указаны Тарифы на отпущенную тепловую энергию в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Йошкар-Олинской ТЭЦ-2. Необходимо отразить таблицу в соответствии с Приложением 1 к данному письму (Приложение 1)
50	315	Таблица 11.4 «Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" (без НДС), руб/м3»	Необходимо отразить таблицу в соответствии с Приложением 2 к данному письму (Приложение 2)
51	303	Таблица 10.2 «Технико-экономические показатели в зоне деятельности Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)»	Некорректно указаны технико-экономические показатели источника тепловой энергии Филиала Марий Эл и Чувашии ПАО "Т плюс" из тарифно-балансовых решений в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиала Марий Эл и Чувашии ПАО "Т плюс" (без НДС). Необходимо скорректировать данные в соответствии с Приложением 4 к данному письму (Приложение 4) Кроме того, Представленная таблица учитывает только производство тепловой энергии. Производство и передача тепловой энергии представлены в приложении 5 к письму (Приложение 5)
52	57	Табл. 2.20.1 Отопительный график температур 150-70 0С с качественным регулированием отпуска тепловой энергии для системы теплоснабжения г. Йошкар-Олы от Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»	Источник ТЭЦ-2 работает по утвержденному отопительному графику с качественным регулированием со срезкой по температуре в подающем тр/пр 115 ⁰ С.
Глава 4			
53	стр. 36	Дефициты располагаемой тепловой мощности выявлены на ТЭЦ-2 и ОК-37.	Некорректно указана информация о наличии дефицита располагаемой тепловой мощности, выявленной на ТЭЦ-2
Глава 5			
54		Исходя из того, что в утверждаемой части и обосновывающих материалах некорректно определен объём располагаемой тепловой мощности по источнику Йошкар-Олинской ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс», можно сделать вывод, что экономическая оценка эффективности вариантов перспективного развития системы теплоснабжения г. Йошкар-Ола, проведена некорректно. И как следствие, представленные разработчиком результаты экономической оценки варианта развития системы теплоснабжения с переводом нагрузки Йошкар-Олинской ТЭЦ-1 на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 также являются некорректными. Некорректно указан источник финансирования в вариантах 2 и 3 "Плата за подключение" . Указание данного источника финансирования не соответствует законодательству «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». В соответствии с п.106 Раздела 5 ПП РФ №1075. Необходимо указать "Собственные средства теплоснабжающей организации". В связи с ошибочным указанием источника финансирования "Плата за подключение" так же некорректно рассчитаны тарифные последствия для потребителей, а так же экономическая оценка вариантов развития системы теплоснабжения с переводом нагрузки Йошкар-Олинской ТЭЦ-1 на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2. С учетом вышеизложенного: 1 вариант развития системы теплоснабжения рассчитан некорректно. при расчете данного варианта не учтены мероприятия, предусмотренные в зоне деятельности АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», что тоже оказывает влияние на тарифные последствия для потребителей.	

		<p>При обосновании данного варианта не указан источник финансирования переключения котельных и отсутствует оценка тарифных последствий;</p> <p>2 вариант развития системы теплоснабжения не учитывает пп. 3 п. 8 статьи 23 ФЗ-190 «О Теплоснабжении» об обязательном критерии принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения – приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с учетом экономической обоснованности, так как не предусматривает переключения малых котельных на источник комбинированной выработки Йошкар-Олинская ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс».</p> <p>Расчет экономической оценки вариантов развития системы теплоснабжения сформирован с некорректно.</p> <p>Расчет экономической оценки 3 варианта развития системы теплоснабжения так же выполнен некорректно. Источник финансирования мероприятий по переключению указан «Плата за подключение», что напрямую влияет на расчет экономической оценки варианта развития системы теплоснабжения. Ограничения располагаемой тепловой мощности не подтверждаются и не могут быть учтены при расчете экономической эффективности.</p> <p>Необходимо пересчитать экономическую оценку вариантов развития системы теплоснабжения, и выбрать наиболее предпочтительный вариант развития системы теплоснабжения.</p>
Глава 10		
55		Необходимо скорректировать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах согласно представленным исходным данным в составе опросных листов (Приложение 1);
56		Некорректно указаны технико-экономические показатели источника тепловой энергии Филиала Марий Эл и Чувашии ПАО "Т плюс" из тарифно-балансовых решений в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиала Марий Эл и Чувашии ПАО "Т плюс" (без НДС). Необходимо скорректировать данные в соответствии с Приложением 2 к данному письму (Приложение 2)
57	36	Некорректно указано значение УРУТ. Необходимо скорректировать данное значение в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 12 сентября 2023 года №766 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а так же нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной тепловой мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024-2028 годы» (Приложение 3)
58		Отсутствуют результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива
Глава 11		
59		Отсутствует обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки
Глава 12		
60	15	<p>Таблица 5.2. «Тарифно-балансовая модель, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс", с учетом предложений по техническому перевооружению</p> <p>Некорректно отображены данные тарифно-балансовых решений. Необходимо скорректировать данные в соответствии с Приложениями 4, 5 к данному письму. Обращаем внимание, что строка «Итого НВВ без мероприятий» отражена без НДС, при этом строка «НВВ с учетом инвестиций» включает инвестиции с учетом НДС. Таким образом, величины не сопоставимы</p>
61	13	<p>Таблица 5.1 Тарифно-балансовая модель, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», с учетом предложений по техническому перевооружению»</p> <p>Тарифы для потребителей МУП Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 за период 2019-2023 не соответствуют утвержденным Приказом МПЭРиТ РМЭ от 24.11.2022 № 124т (указаны утвержденные тарифы 2019-2023), Приказом МПЭРиТ РМЭ от 20.12.2023 № 113т (Приложение 6). Необходимо скорректировать данные в соответствии с приложением 6 к данному письму.</p>
Глава 13		
62	-	Отсутствует количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях
63	-	Отсутствует количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии
64	-	Отсутствует отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
65	-	Отсутствует коэффициент использования установленной тепловой мощности
66	-	Отсутствует удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке
67	-	Отсутствует доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)
68	-	Отсутствует коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

69	-	Отсутствует доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	
70	-	Отсутствует средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	
71	-	Отсутствует отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	
72	таблица 1.2	В таблице вместо данных указаны символы. Необходимо скорректировать данную таблицу и указать корректные данные.	таблица 1.2
Глава 14			
73		отсутствуют результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	
74	8	Таблица 4.1 Тарифно-балансовая модель, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», с учетом предложений по техническому перевооружению»	Тарифы для потребителей МУП Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 за период 2019-2023 не соответствуют утвержденным Приказом МПЭРиТ РМЭ от 24.11.2022 № 124т (указаны утвержденные тарифы 2019-2023), Приказом МПЭРиТ РМЭ от 20.12.2023 № 113т (Приложение 6). Необходимо скорректировать данные в соответствии с приложением 6 к данному письму.
75	10	Табл. 4.2. «Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» с учетом предложений по техническому перевооружению	Некорректно отображены данные тарифно-балансовых решений. Необходимо скорректировать данные в соответствии с Приложениями 4, 5 к данному письму. Обращаем внимание, что строка «Итого НВВ без мероприятий» отражена без НДС, при этом строка «НВВ с учетом инвестиций» включает инвестиции с учетом НДС. Таким образом, величины не сопоставимы
ООО «Газпром межрегионгаз Йошкар-Ола» нет замечаний			
МУП «Водоканал» нет замечаний			