



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КВАÐPA – ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
ФИЛИАЛ ПАО «КВАÐPA» – «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

Тимирязева ул., д.99в, ком. 700, г. Тула, 300012. Телефон: (4872) 25-53-59. Факс: (4872) 25-53-33.
E-mail: center@quadra.ru ОКПО 95735684, ОГРН 1056882304489, ИНН/КПП 6829012680/710702001

16.04.2019 № ИОС-1115/1466
На № _____ от _____

Главе администрации
МО г. Ефремов
С.Г. Балтабаеву

О направлении дополнений

Уважаемый Сергей Григорьевич!

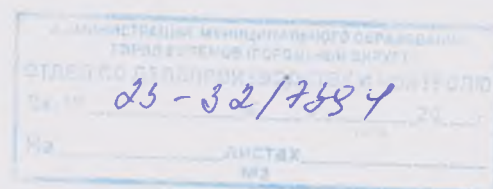
Ввиду недостаточности обосновывающих материалов (Вх. №1742 от 09.07.2019), представленных для подтверждения некачественного теплоснабжения потребителей тепловой энергии, в дополнение к направленным ранее (Исх. №ИОС-1115/1385 от 09.07.2019г.) замечаниям к проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов на период до 2044 года (актуализация 2019), размещенной на сайте МО г. Ефремов 19.06.2019 года, прошу внести следующие изменения в соответствии с приложением.

Приложение: Замечания к проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов на период до 2044 года (актуализация 2019) (дополнение к направленным ранее Исх. №ИОС-1115/1385 от 09.07.2019г.) на 3 листах.

Заместитель управляющего директор
по реализации тепловой энергии

Ю.С. Дербасова

Ж.А. Попова
(4872)25-53-10



**Замечания к проекту схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов
на период до 2044 года (актуализация 2019 г.) (дополнение к направленным ранее Исх. №ИОС-1115/1385 от 09.07.2019г.)**

№ п/п	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта, страница	Примечание
1	2	3	4
2	Под Таблицей 1.7 - Прогнозные значения изменения объема потребления тепловой энергии на производство Исключить текст: <i>Изменение теплопотребления по ЕТЭЦ в 2022г связано с переключением части потребителей, получающих услугу по отоплению помещений, от ЕТЭЦ к котельной МК-2, после строительства котельной, согласно мероприятиям данной схемы теплоснабжения.</i>	Утверждаемая часть: Раздел 1, п.(б), стр. 22	
3	Рисунок 2.11- Перспективная зона действия Ефремовской ТЭЦ и котельной МК-2 после 2022г. - отобразить зону действия Ефремовской ТЭЦ в прежней редакции, без учета переключения потребителей ЕТЭЦ на котельную МК-2.	Утверждаемая часть: Раздел 2, п.(а), стр. 35	
4	Текст над таблицей 2.7 изложить в следующей редакции: <i>«Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице (Таблица 2.7). В соответствии с генеральным планом развития МО город Ефремов, не планируется подключение новых потребителей и соответственно не планируется прирост тепловых нагрузок на источниках в зоне централизованного теплоснабжения. Изменение присоединенной тепловой нагрузки с 2019 на 2020 годы связано с уточнениями значений РСО (Южный филиал ООО ККС)».</i> Величину присоединенной тепловой нагрузки Ефремовской ТЭЦ в строке 12 таблицы 2.7 оставить без изменений с 2022 года (без учета переключения части потребителей от ЕТЭЦ на котельную МК-2)	Утверждаемая часть: Раздел 2, п.(з), стр. 51	
5	Третий абзац изложить в следующей редакции: <i>«В 2021г (2022г ввод в эксплуатацию), согласно выбранному варианту развития, планируется строительство новой котельной, взамен котельной МК-2.»</i> Информацию о переключении потребителей ЕТЭЦ на котельную МК-2 исключить.	Утверждаемая часть: Раздел 3, п.(а), стр. 59	
6	В таблице «Перечень проектов и их стоимость на 1 квартал 2019 года без НДС») исключить: п.17 <i>«Строительство участка тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2»</i> в первом и втором вариантах; - п. 20 <i>«Реконструкция участков тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2»</i> в первом и втором вариантах.	Утверждаемая часть: Раздел 4, стр. 63	
7	Пункт 15. «Строительство участка тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 Потребители тепловой энергии: - Школа интернат (0,264 Гкал/час); - жилой дом ул. Лесная 13 (0,147 Гкал/час);	Утверждаемая часть: Раздел 4. Глава 1. Первый вариант	

	<p>- жилой дом ул. Лесная 4 (0,21 Гкал/час), расположены на значительном расстоянии от ТЭЦ и ПНС №6 Качество работы системы теплоснабжения объектов находится на крайне низком уровне. Для улучшения качества теплоснабжения этих объектов и для разгрузки магистрали Ду 500 мм (ул. Горького), необходимо переключить их к новой котельной МК-2 (после ее строительства). Суммарная тепловая нагрузка этих объектов составляет 0,62 Гкал/час. Суммарная протяженность строящихся участков тепловых сетей – 41 м в двухтрубном исчислении» исключить.</p> <p>Пункт 16. «Реконструкция участков тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 Для реализации проекта по переключению потребителей от ТЭЦ (ПНС№6): школа интернат, жилой дом ул. Лесная 13, жилой дом ул. Лесная 4, необходимо выполнить ряд мероприятий по реконструкции участков тепловых сетей. Реконструкция участков тепловых сетей предусматривает увеличение диаметра трубопроводов для повышения пропускной способности. Суммарная протяженность реконструируемых сетей– 44 метров. Материал трубопроводов: стальные предизолированные. Способ прокладки: подземный бесканальный или надземный. Тепловая изоляция: ППУ (или аналогичной по свойствам).» исключить.</p>	развития системы теплоснабжени я, п.15, стр. 67	
8	<p>Пункт 14. «Строительство участка тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 Потребители тепловой энергии: - Школа интернат (0,264 Гкал/час); - жилой дом ул. Лесная 13 (0,147 Гкал/час); - жилой дом ул. Лесная 4 (0,21 Гкал/час), расположены на значительном расстоянии от ТЭЦ и ПНС №6 Качество работы системы теплоснабжения объектов находится на крайне низком уровне. Для улучшения качества теплоснабжения этих объектов и для разгрузки магистрали Ду 500 мм (ул. Горького), необходимо переключить их к новой котельной МК-2 (после ее строительства). Суммарная тепловая нагрузка этих объектов составляет 0,62 Гкал/час. Суммарная протяженность строящихся участков тепловых сетей – 41 м в двухтрубном исчислении» исключить.</p> <p>Пункт 17. «Реконструкция участков тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 Для реализации проекта по переключению потребителей от ТЭЦ (ПНС№6): школа интернат, жилой дом ул. Лесная 13, жилой дом ул. Лесная 4, необходимо выполнить ряд мероприятий по реконструкции участков тепловых сетей. Реконструкция участков тепловых сетей предусматривает увеличение диаметра трубопроводов для повышения пропускной способности. Суммарная протяженность реконструируемых сетей– 44 метров. Материал трубопроводов: стальные предизолированные. Способ прокладки: подземный бесканальный или надземный. Тепловая изоляция: ППУ (или аналогичной по свойствам).» исключить.</p>	Утверждаемая часть: Раздел 4. Глава 2. Второй вариант развития системы теплоснабжени я, п.14, стр.72- 73	
9	<p>Абзац 2 пункта 2. Строительство новой котельной МК-2 мощностью 3 МВт, с демонтажом существующей котельной изложить в следующей редакции: «Место расположения – на территории рядом со зданием существующей котельной МК-2». Предложение «Зона действия МК-2 будет расширена (присоединятся Школа интернат Лесная 13 и Лесная 4 от ПНС №6), представлена на рисунке (Рисунок 5.2).» исключить</p>	Утверждаемая часть, раздел 5, п.2, стр.79	

10	<p>Пункт а. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)</p> <p>Строительство участка тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 исключить полностью.</p> <p>Пункт д. в предложении от МК-2 реконструкция – 2544,1 м (в т.ч. переключение от ЕТЭЦ – 642,8 м) (Перечень участков приведен в приложении А) слова (в т.ч. переключение от ЕТЭЦ – 642,8 м) исключить</p>													Утверждаемая часть: Раздел 6, п.(а), стр. 87., п (д) стр.93.	
11	<p>Пункт 6. Реконструкция участков тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 исключить полностью.</p>													Утверждаемая часть: Раздел 6, пункт 6 стр. 97-98	
12	<p>В таблице 9.2 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, модернизацию тепловых сетей, насосных станций</p> <p>Строка п/п 6 Строительство участка тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 исключить.</p> <p>Строка п/п 7 Реконструкция участков тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2 исключить.</p>													Утверждаемая часть: Раздел 9, табл. 9.2 стр. 123	
13	<p>Абзац 3 «В 2022 году в результате реализации мероприятий: строительство участка тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2, реконструкция участков тепловой сети от котельной МК-2 для переключения потребителей от ЕТЭЦ к новой котельной МК-2, планируется переключение части нагрузки потребителей от Ефремовской ТЭЦ в размере 0,62 Гкал/ч, на новую котельную МК-2». исключить.</p>													Утверждаемая часть: Раздел 11, стр. 132	
14	<p>В связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата №4 Ефремовской ТЭЦ</p> <p>Таблица 4.2 - Тепловая мощность нетто в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии</p>													Глава 4, таблица 4.2, стр.9	
	№п /п	Зона действия источника	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039		

		Ефремовская ТЭЦ	30,20	489,8	489,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8		
15	В связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата №4 Ефремовской ТЭЦ Таблица 4.4 - Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки, Гкал/ч													Глава 4, таблица 4.4, стр.11	
	№п /п	Зона действия источника	Балансы источников, Гкал/ч												
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2044		
		Ефремовская ТЭЦ	187,00	187,00	103,03	105,95	106,57	106,75	106,91	107,42	108,24	109,11	110,99		
16	В связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата №4 Ефремовской ТЭЦ Таблица 2.2 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника № п/п													Утверждаемая часть: табл. 2.2 стр.46	
	№п /п	Зона действия источника	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/час												
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2044		
		Ефремовская ТЭЦ	520	520	436	436	436	436	436	436	436	436	436		

17	В связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата №4 Ефремовской ТЭЦ Таблица 2.2 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника												Утверждаемая часть: табл. 2.2 стр.46	
	№п /п	Зона действия источника	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/час											
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2044	
		Ефремовская ТЭЦ	520	520	436	436	436	436	436	436	436	436	436	
18	В связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата №4 Ефремовской ТЭЦ Таблица 2.4 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто												Утверждаемая часть: табл. 2.4 стр.48	
	№п /п	Зона действия источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2044	
		Ефремовская ТЭЦ	520	520	436	436	436	436	436	436	436	436	436	
19	пункт в переписать "На период до 2021 года турбоагрегаты №5,7 Ефремовской ТЭЦ ПАО "Квадра" отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения теплоснабжения потребителей. После проведения анализов вариантов дальнейшей эксплуатации Ефремовской ТЭЦ, с целью обеспечения приоритета комбинированной электрической и тепловой энергии (выполнения требований п.8 ст.23 ФЗ-190 "О теплоснабжении") было принято решение о дальнейшей эксплуатации генерирующего оборудования Ефремовской ТЭЦ (турбоагрегатов №5,6,7) после 2021 на оптовом рынке электроэнергии и мощности по результатам прохождения конкурентного отбора мощности.												Глава 7, п в, стр.13-14	