

Перечень замечаний и предложений, поступивших при разработке,
поступивших от Филиала «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» при актуализации и утверждении Схемы

Таблица 1.1.1. Перечень замечаний, поступивших при актуализации Схемы теплоснабжения

№ п/п	№ Главы	Раздел, страница	Замечания				
	1	Раздел 2, Табл 2.1.11, стр 27,	Таблица 1.1.1. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (Южная часть г. Калининград)				
			KKS позиции	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата следующей поверки
			UMF001	Тепловычислитель	СПТ-961.2	31.05.2018	27.07.2026
			UMF001.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	31.06.2026
			UMF001.10	Температура сетевой воды в трубопроводе подпитки	ТСП-1088	16.05.2017	16.06.2025
			UMF001.11	Давление сетевой воды в трубопроводе подпитки	Метран-150	31.05.2018	23.12.2024
			UMF001.12	Расход подпиточной воды	SITRANS FUS080	31.05.2018	08.06.2025
			UMF001.13	Давление сетевой воды в общем коллекторе	Метран-150	31.05.2018	23.12.2024
			UMF001.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК11	Метран-150	31.05.2018	23.12.2024
			UMF001.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	03.07.2027
			UMF001.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	31.06.2026
			UMF001.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК11	Метран-150	31.05.2018	23.12.2024
			UMF001.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	03.07.2027
			UMF001.9	Температура сетевой воды в общем в коллекторе	ТПТ-1-3	31.05.2018	01.12.2024
			UMF002	Адаптер измерительный	АДС 97	31.05.2018	30.06.2025
			UMF002.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	16.12.2024
			UMF002.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК7	Метран-150	31.05.2018	23.12.2024
			UMF002.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	03.07.2027
			UMF002.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	23.12.2024
			UMF002.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК7	Метран-150	31.05.2018	03.07.2027
			UMF002.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	30.06.2025
	1	Раздел 3, п. 3.6. Табл 3.6.1, п. 1 стр 73	Температурный график ТЭЦ-2 -130/70 (п.1 табл 3.6.1)				
	1	Раздел 3, п. 3.6, стр.73. текстовая часть	<p>Просим внести изменение по тексту: Базовым источником теплоснабжения является источник комбинированной выработки теплоты и электроэнергии (ТЭЦ-2), построенная на базе парогазового цикла. Отпуск тепла потребителям осуществляется от турбоагрегатов с регулируемым отбором пара отопительных параметров и водо-водяных теплообменников, установленных на котлах-утилизаторах. Теплота из этих источников передается к теплоносителю первого контура и потребителям в Юго-Восточной части города и в сторону КАПИ ФСБ.</p> <p>Теплоноситель первого контура по присоединенным магистральным тепловым сетям переносит теплоту в Южную часть гоорода к центральному тепловому пункту (ЦТП-1), где происходит трансформация теплоты с расчетных параметров температуры 130/70°С до температуры 110/70 °С.</p>				

№ п/п	№ Главы	Раздел, страница	Замечания								
	1	Раздел 13, Табл. 13.4.1, стр 351	Наименование источника теплоснабжения		Источники выделения загрязняющих веществ			Дымовая труба			
								Высота выброса, м	Диаметр устья, м		
			ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)		Т-150-7,7, ГТЭ-160 ст.№ ГТ-11 Т-150-7,7 ГТЭ-160 ст.№ ГТ-12 Т-150-7,7 ГТЭ-160 ст.№ ГТ-21 Т-150-7,7 ГТЭ-160 ст.№ ГТ-22			125	7		
								125	7		
								ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)		Б-35-40	
	5	Раздел 2.1, табл. 2.1.1, 2.2.1 стр 30,39 Раздел 2.2, табл. 2.1.2, 2.2.2 стр 31,40									
			Таблица 2.1.1/2.2.1/2.8.1/2.1.2								
			Показатели		Ед. изм.	2024 А+1	2025 А+2	2026 А+3	2027 А+4	2028 А+5	2029 А+6
	12	Раздел 12, табл. 2.8.1, стр 54 Раздел 12, табл. 2.8.2, стр 55	Баланс тепловой энергии								
			Выработка тепловой энергии		тыс. Гкал	352,1	347,34	347,34	347,34	347,34	347,34
			Из отборов теплофикационных ТА		тыс. Гкал	352,1	347,34	347,34	347,34	347,34	347,34
			оборудование 90 ата		тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
			оборудование 77 ата		тыс. Гкал	352,1012	347,34	347,34	347,34	347,34	347,34
			Расход тепла на собственные нужды		тыс. Гкал	24,2012	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95
			Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ		тыс. Гкал	327,9	332,39	332,39	332,39	332,39	332,39
	14	Раздел 1, табл. 1.1.2, стр 16 Раздел 1, табл. 1.1.3, стр 18	Хозяйственные нужды		тыс. Гкал	3,51	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
			Отпуск в сеть (отпуск с коллекторов без хоз нужд)		тыс. Гкал	324,39	330,46	330,46	330,46	330,46	330,46
			Потери тепловой энергии		тыс. Гкал	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04
			Отпуск тепловой энергии в сеть (баланс реализации тепло-вой энергии), в том числе:		тыс. Гкал	303,35	309,42	309,42	309,42	309,42	309,42
			Всего отпуск тепловой энергии теплосетевой организации		тыс. Гкал	292,35	309,30	309,30	309,30	309,30	309,30
			Всего отпуск тепловой энергии по прямым договорам		тыс. Гкал	11,002	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			Отпуск конечному потребителю с коллекторов, в том числе:		тыс. Гкал	39,31	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78
			отпуск с коллекторов конечному потребителю (теплосетевой организации)*		тыс. Гкал	28,308	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
			отпуск с коллекторов конечному потребителю (по прямым договорам)*		тыс. Гкал	11,002	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			отпуск после транспортировки по тепломагистрали МП "Ка-лининградтеплосеть"		тыс. Гкал	264,04	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64
			* В связи с передачей с 01.06.2024 ФГКОУ КаПИ ФСБ России тепловых сетей и теплового узла в безвозмездное пользование Комитету городского хозяйства и строительства администрации городского округа «Город Калининград» и оформлением договорных отношений с МП «Калининградтеплосеть» перенесены объемы отпуска тепловой энергии ФГКОУ КаПИ ФСБ России из строки «отпуск с коллекторов конечному потребителю (по прямым договорам)» в строку «отпуск с коллекторов конечному потребителю (теплосетевой организации)»								
Таблица 2.1.2/2.2.2/2.8.2/1.1.3											
Показатели		Ед. изм.	2024 А+1	2025 А+2	2026 А+3	2027 А+4	2028 А+5	2029 А+6			
Баланс тепловой энергии		тыс. Гкал									

№ п/п	№ Главы	Раздел, страница	Замечания																																																																																				
			Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	264,04	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64																																																																													
			Источник комбинированной выработки Калининград-ская ТЭЦ-2 АО "Интер РАО – Электрогенерация"	тыс. Гкал	264,04	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64																																																																													
			Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологи-ческих потерь (план)	тыс. Гкал	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04																																																																													
			Источник комбинированной выработки Калининград-ская ТЭЦ-2 АО "Интер РАО – Электрогенерация"	тыс. Гкал	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04																																																																													
			То же в %	%	7,97%	7,92%	7,92%	7,92%	7,92%	7,92%																																																																													
			Потери при передаче по тепловым сетям (балансовые/нор-мативные)	тыс. Гкал	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04																																																																													
			Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	264,04	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64																																																																													
			Отпущено тепловые сети конечный потребитель	тыс. Гкал	264,04	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64																																																																													
	1	Раздел 2, стр. 21, абз.3	В рамках исполнения плана мероприятий (дорожной карты) "Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России", утвержденного распоряжением Правительства РФ от 25.08.2014 № 1623-р-дсп, с 2025 г. предполагается перевод Калининградской ТЭЦ-2 на работу в режиме "полублоков". Во исполнение данного плана Филиалом "Калининградская ТЭЦ-2" АО "Интер РАО - Электрогенерация" проведены испытания и определена максимальная располагаемая тепловая мощность генерирующего оборудования ТЭЦ-2 в режиме работы "полублоков" - 206 Гкал/час.																																																																																				
	7	Раздел 5, стр. 16, абз.3	В рамках исполнения Плана мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России», утвержденного распоряжением Правительства РФ от 25.08.2014 № 1623-р-дсп, в редакции распоряжения Правительства РФ от 26.02.2016 г. № 289-р, с 2025 года предполагается перевод Кали-нинградской ТЭЦ-2 на работу в режиме «полублоков». Во исполнение данного Плана мероприятий («дорожной карты») Филиалом «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО - Электрогенера-ция» проведены испытания и определена максимальная тепловая мощность генерирующего оборудования КТЭЦ-2 в режиме работы «полублоков» - 206 Гкал/час.																																																																																				
	уч	Раздел 8, стр. 268, табл. 8.1.3	Таблица 8.1.3. <table><tr><th rowspan="2">Показатель</th><th rowspan="2">Един. изм.</th><th colspan="8">Период прогнозирования</th></tr><tr><th>2023</th><th>2024</th><th>2025</th><th>2026</th><th>2027</th><th>2028</th><th>2029</th></tr><tr><td>Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе</td><td>тыс. Гкал</td><td>314,95</td><td>327,9</td><td>332,39</td><td>332,39</td><td>332,39</td><td>332,39</td><td>332,39</td><td>332,39</td></tr><tr><td>хозяйственные нужды</td><td>тыс. Гкал</td><td>1,81</td><td>1,93</td><td>1,93</td><td>1,93</td><td>1,93</td><td>1,93</td><td>1,93</td><td>1,93</td></tr><tr><td>Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть» в т.ч.*:</td><td>тыс. Гкал</td><td>268,19</td><td>292,35</td><td>309,30</td><td>309,30</td><td>309,30</td><td>309,30</td><td>309,30</td><td>309,30</td></tr><tr><td>ТЭЦ-2 (Южная часть)</td><td>тыс. Гкал</td><td>255,70</td><td>264,04</td><td>265,64</td><td>265,64</td><td>265,64</td><td>265,64</td><td>265,64</td><td>265,64</td></tr><tr><td>ТЭЦ-2 (Юго-восточная часть)</td><td>тыс. Гкал</td><td>12,49</td><td>19,19</td><td>23,66</td><td>23,66</td><td>23,66</td><td>23,66</td><td>23,66</td><td>23,66</td></tr><tr><td>ТЭЦ-2 (ФГКОУ КаПИ ФСБ России)*</td><td>тыс. Гкал</td><td>-</td><td>9,12</td><td>20,00</td><td>20,00</td><td>20,00</td><td>20,00</td><td>20,00</td><td>20,00</td></tr></table>								Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования								2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	314,95	327,9	332,39	332,39	332,39	332,39	332,39	332,39	хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,81	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть» в т.ч.*:	тыс. Гкал	268,19	292,35	309,30	309,30	309,30	309,30	309,30	309,30	ТЭЦ-2 (Южная часть)	тыс. Гкал	255,70	264,04	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	ТЭЦ-2 (Юго-восточная часть)	тыс. Гкал	12,49	19,19	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	ТЭЦ-2 (ФГКОУ КаПИ ФСБ России)*	тыс. Гкал	-	9,12	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																																																																																					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029																																																																															
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	314,95	327,9	332,39	332,39	332,39	332,39	332,39	332,39																																																																														
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,81	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93																																																																														
Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть» в т.ч.*:	тыс. Гкал	268,19	292,35	309,30	309,30	309,30	309,30	309,30	309,30																																																																														
ТЭЦ-2 (Южная часть)	тыс. Гкал	255,70	264,04	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64																																																																														
ТЭЦ-2 (Юго-восточная часть)	тыс. Гкал	12,49	19,19	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66																																																																														
ТЭЦ-2 (ФГКОУ КаПИ ФСБ России)*	тыс. Гкал	-	9,12	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00																																																																														
			* В связи с передачей с 01.06.2024 ФГКОУ КаПИ ФСБ России тепловых сетей и теплового узла в безвозмездное пользование Комитету городского хозяйства и строительства администрации городского округа «Город Калининград» и оформлением договорных отношений с МП «Калининградтеплосеть» к строке «Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть» в т.ч.:» добавлена строка «ТЭЦ-2 (ФГКОУ КаПИ ФСБ России)».																																																																																				

№ п/п	№ Главы	Раздел, страница	Замечания
		Вопрос для включения в Схему теплоснабжения	<p>В утвержденной Постановлением Администрации ГО «Город Калининград» от 12.09.23 № 685 Схеме теплоснабжения до 2035 года поднимался вопрос об организации надежного теплоснабжения потребителей Южной и Юго-Восточной частей г. Калининграда в межотопительный период в связи с возможным остановом генерирующего оборудования Калининградской ТЭЦ-2 (Глава 5 Мастер-план, п. 1.2.5). Рассмотрено 4 варианта. Но, на момент актуализации схемы теплоснабжения не было принято окончательного решения.</p> <p>Просим в актуализируемой Схеме теплоснабжения доработать этот вопрос и определить источник для замещения теплоотпуска от Калининградской ТЭЦ-2 в период возможного ее останова (межотопительный период – 5 месяцев) для обеспечения потребителей теплоэнергией, подключенных к коллекторам станции</p>
	Главы 5 и 14	Глава 14, Раздел 1, таблицы 1.1.2., 1.1.3. (стр.16,18) Глава 5, Раздел 2, таблицы 2.1.1., 2.1.2., 2.2.1., 2.2.2.(стр.30,31,39,40)	<p>Замечания в части таблиц «тарифно-балансовая модель..» производства и передачи тепловой энергии КТЭЦ-2 на 2023, 2024гг. прилагаются (глава 14, таблицы 1.1.2., 1.1.3. (приложение 1). Измененные данные выделены цветом. НВВ на 2025-2035 гг. должна соответственно измениться (автоматический пересчет шаблона разработчиком).</p> <p>Такие же замечания к таблицам 2.1.1.,2.1.2..2.2.1.,2.2.2. Главы 5.</p> <p>Кроме того, обращаю внимание, что с 2024г. для КТЭЦ-2 не утверждается тариф на передачу тепловой энергии, расходы по передаче ТЭ включены в тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям.</p>