



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КРАСНОЯРСКИЙ
ЭЛЕКТРОВАГОНОРЕМОНТНЫЙ
ЗАВОД»**

(АО «КрЭВРЗ»)

Профсоюзов ул., 39, Красноярск, 660021
Тел.: (391) 221-33-06, факс: (391) 265-22-98
e-mail: office@krevrz.ru, www.kr-evrz.ru
ОКПО 00465489, ОГРН 1072460002515
ИНН 2460083169 / КПП 246001001

Заместителю руководителя
Управления архитектуры администрации
города Красноярска

Н.А. Барановой

06.06.2024г. № 3069/304

на № _____ от _____.

Уважаемая Наталья Александровна!

АО «КрЭВРЗ» рассмотрело размещенный в открытом доступе «Проект схемы теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 год)» (далее - Проект СТ).

Ранее в Ваш адрес от АО «КрЭВРЗ» направлены замечания и предложения (исх. 245 от 22.01.2024г.). Замечания и предложения учтены частично. Прошу внести в схему теплоснабжения все ранее направленные замечания и предложения, а также учесть нижеприведенные замечания и предложения к Проекту СТ, размещенному 20.05.2024г.:

В соответствии с п. 41 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (далее - ПП РФ 154), схема теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения разрабатывается не в отношении целого муниципального образования, а в отношении системы теплоснабжения, относящейся к зоне ее деятельности. В случае наличия у ЕТО (единой теплоснабжающей организации) предложений по изменению границ зоны, проект схемы разрабатывается с учетом таких предложений. Предложение по изменению схемы теплоснабжения были направлены в установленный законом срок. Таким образом, разработчиком схемы теплоснабжения не были учтены положения п. 41 ПП РФ 154. Необходимо выделить из ЕТО-1 новую зону теплоснабжения АО «КрЭВРЗ» с источником и тепловыми сетями, принадлежащими АО «КрЭВРЗ» на праве собственности. После внесения данных изменений и присвоения статуса Единой теплоснабжающей

организации во вновь образованной зоне, АО «КрЭВРЗ» сможет приступить к разработке собственной схемы теплоснабжения в выделенной ценовой зоне.

В Проекте СТ по-прежнему отсутствует раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия», что является нарушением Требований к схемам теплоснабжения п.4 ч. «п», утвержденных ПП РФ 154.

Подтверждение расчетом радиуса эффективного теплоснабжения, отсутствует есть общие фразы, а расчета нет.

Название предприятия АО «КрЭВРЗ» или Акционерное общество «Красноярский электровагоноремонтный завод» по тексту документа не соответствует учредительным документам общества, что затрудняет электронный поиск по документу.

Не учтено отсутствие договорных отношений с ООО «КрасТЭК» гл. 1, стр. 52,53,512.

В главе 19, стр. 31 после слова «территория» необходимо добавить «..., используя собственные магистральные и распределительные сети до тепловых сетей и теплопотребляющих установок конечных потребителей тепловой энергии».

Срок переключения нагрузок котельной АО «КрЭВРЗ» на мощности ТЭЦ-2 заменен с 2030 на 2025 год преждевременно. Идут переговоры о переключении части нагрузки (сторонних потребителей) на мощности ТЭЦ-2, при условии модернизации котельной, полное выключение котельной АО «КрЭВРЗ» не планируется. Соглашение о переключении будет основанием для внесения таких изменений в Проект СТ. Соглашение определит сроки, источники и размер финансирования. Проектные решения будут выполняться в соответствии с подписанным Соглашением о переключении части нагрузки и развитии котельной АО «КрЭВРЗ».

Приложение:

1. Перечень замечаний и предложений к Проекту схемы теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 год) от АО "КрЭВРЗ" на 12 л., в 1 экз.;
2. Расчетные данные для схемы теплоснабжения в связи с переключением после подписания Соглашения о переключении части потребителей и развитии котельной АО "КрЭВРЗ" на 8 л., в 1 экз.;
3. Письмо об актуализации схемы теплоснабжения до 2025г. исх. 3054/245 от 22.01.2024г. на 3 л. в 1 экз.

С уважением,
Генеральный директор

Байкалова А.В. 221-07-31

Бокарев В.В.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к №3069/304 от 06.06.2024г.

Расчетные данные для схемы теплоснабжения в связи с переключением после подписания Соглашения о переключении части потребителей и развитии котельной АО "КрЭВРЗ"

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 43															
								1 этап			2 этап				
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60
2	Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	13	13	13	13	13	13	10	10	10	5	5	5	5
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	120	120	120	120	120	85	60	60	60	55	55	55	55
4	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
5	Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде	Гкал/ч	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	83,5	58,5	58,5	58,5	53,5	53,5	53,5	53,5
6	Договорная нагрузка сторонних потребителей	Гкал/ч	67,3	67,3	43,92	43,92	44,58	45,23	0	0	0	0	0	0	0
6.1	Нагрузка потребителей завода	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
7	Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	21,2	21,2	44,58	44,58	43,92	8,27	28,5	28,5	28,5	23,5	23,5	23,5	23,5
7.1	Мощность самого мощного котла	Гкал/ч	35	35	35	35	35	20	20	20	20	20	20	20	20
8	Располагаемая тепловая мощность нетто с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	63,5	38,5	38,5	38,5	33,5	33,5	33,5	33,5
9	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	83,5	83,5	73,92	73,92	74,58	63,5	30	30	30	30	30	30	30
10	Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме	Гкал/ч	-13,8	-13,8	9,581	9,581	8,92	-11,73	8,5	8,5	8,5	3,5	3,5	3,5	3,5
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 47															
11	УТМ в паре промышленных параметров	Гкал/ч	63	63	63	63	63	63	63	63	63	60	60	60	60

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 43															
								1 этап			2 этап				
12	РТМ в паре промышленных параметров	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	49	49	49	49
13	РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	49	49	49	49
14	Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
15	Тепловая мощность нетто в паре промышленных параметров	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	47,4	47,4	47,4	47,4
16	Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
17	Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	17,4	17,4	17,4	17,4
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 107															
18	Установленная тепловая мощность	133	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60
19	Договорная нагрузка сторонних потребителей	67,3	67,3	43,92	43,92	44,58	44,58	45,23	0	0	0	0	0	0	0
19.1	Нагрузка потребителей завода	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
20	Отпуск тепловой энергии	151	151	138,7	111	113,1	113,1	113,1	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
21	Затрачено условного топлива	27,85	27,85	25,58	22,49	19,84	19,84	19,84	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
22	- уголь	27,73	27,73	25,47	22,40	19,75	19,75	19,75	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
23	- мазут	0,12	0,12	0,11	0,093	0,087	0,087	0,087	0	0	0	0	0	0	0
24	Затрачено натурального топлива	49,34	49,34	45,32	39,78	35,08	35,08	35,08	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
25	- уголь	49,25	49,25	45,24	39,71	35,01	35,01	35,01	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
26	- мазут	0,09	0,09	0,08	0,07	0,066	0,066	0,066	0	0	0	0	0	0	0
27	УРУТ на отпущенную тепловую энергию	0,184	0,184	0,184	0,203	0,175	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 167															
28	Установленная тепловая мощность	133	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60
29	Присоединенная тепловая мощность на коллекторах	104,6	104,6	79,85	79,85	80,55	80,55	81,24	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 43															
								1 этап			2 этап				
30	Доля резерва тепловой мощности котельной	21,32	21,32	39,96	39,96	39,43	39,43	17,1	52,43	52,43	52,43	44,5	44,5	44,5	44,5
31	Отпуск тепловой энергии с коллектора	151	151	138,7	111	113,1	113,1	113,1	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с котельной														
32	коллекторов котельной	0,184	0,184	0,184	0,203	0,175	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
33	КПД использования теплоты топлива	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
34	Число часов использования УТМ	1136	1135	1135	1043	834,8	850,3	857,6	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0	0
35	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной														
37	час/год	н/д	н/д	н/д	24897	16137	18903	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	%														
39	Доля котельных, оборудованных приборами учета	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
04401.ОМ-ПСТ.002.000, стр 134															
40	Прирост тепловой нагрузки таблица 4.6	0	0	0	0	0,661	0	0,651	0	0	0	0	0	0	0
41	Прирост теплопотребления таблица 4.7	0	0	0	0	1138	0	1128	0	0	0	0	0	0	0
04401.ОМ-ПСТ.004.000, стр. 19															
42	Установленная тепловая мощность	133	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 43															
								1 этап			2 этап				
43	Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	13	13	13	13	13	13	10	10	10	5	5	5	5
44	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	120	120	120	120	120	85	60	60	60	55	55	55	55
45	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
46	Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде	Гкал/ч	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	83,5	58,5	58,5	58,5	53,5	53,5	53,5	53,5
47	Договорная нагрузка сторонних потребителей	Гкал/ч	67,3	67,3	43,92	43,92	44,58	45,23	0	0	0	0	0	0	0
47.1	Нагрузка потребителей завода	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
48	Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	21,2	21,2	44,58	44,58	43,92	8,27	28,5	28,5	28,5	23,5	23,5	23,5	23,5
49	Располагаемая тепловая мощность нетто с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	63,5	38,5	38,5	38,5	33,5	33,5	33,5	33,5
50	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	83,5	83,5	73,92	73,92	74,58	63,5	30	30	30	30	30	30	30
51	Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме	Гкал/ч	-13,8	-13,8	9,581	9,581	8,92	-11,73	8,5	8,5	8,5	3,5	3,5	3,5	3,5
04401.ОМ-ПСТ.007.000, стр. 42															
52	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60
53	Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	13	13	13	13	13	13	10	10	10	5	5	5	5
54	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	120	120	120	120	120	85	60	60	60	55	55	55	55
55	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
56	Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде	Гкал/ч	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	83,5	58,5	58,5	58,5	53,5	53,5	53,5	53,5
57	Договорная нагрузка сторонних потребителей	Гкал/ч	67,3	67,3	43,92	43,92	44,58	45,23	0	0	0	0	0	0	0
57.1	Нагрузка потребителей завода	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
58	Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	21,2	21,2	44,58	44,58	43,92	8,27	28,5	28,5	28,5	23,5	23,5	23,5	23,5

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 43															
								1 этап			2 этап				
59	Располагаемая тепловая мощность нетто с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	63,5	38,5	38,5	38,5	33,5	33,5	33,5	33,5
60	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	83,5	83,5	73,92	73,92	74,58	74,58	63,5	30	30	30	30	30	30	30
61	Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме	-13,8	-13,8	9,581	9,581	8,92	8,92	-11,73	8,5	8,5	8,5	3,5	3,5	3,5	3,5
04401.ОМ-ПСТ.007.000, стр. 46															
62	УТМ в паре промышленных параметров	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	60	60	60	60
63	РТМ в паре промышленных параметров	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	49	49	49	49
64	РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	49	49	49	49
65	Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
66	Тепловая мощность нетто в паре промышленных параметров	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	47,4	47,4	47,4	47,4
67	Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
68	Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	17,4	17,4	17,4	17,4
04401.ОМ-ПСТ.010.000, стр. 14															
69	Установленная тепловая мощность	133	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60
70	Договорная нагрузка сторонних потребителей	67,3	67,3	43,92	43,92	44,58	44,58	45,23	0	0	0	0	0	0	0
70.1	Нагрузка потребителей завода	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ИСТ.000.000 страница 43															
								1 этап			2 этап				
71	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	151	151	138,7	111	113,1	113,1	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
72	Затрачено условного топлива	тыс. тут	27,85	27,85	25,58	22,49	19,84	19,84	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
73	- уголь	тыс. тут	27,73	27,73	25,47	22,4	19,75	19,75	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
74	- мазут	тыс. тут	0,12	0,12	0,11	0,093	0,087	0,087	0	0	0	0	0	0	0
75	Затрачено натурального топлива	тыс. тн	49,34	49,34	45,32	39,78	35,08	35,08	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
76	- уголь	тыс. тн	49,25	49,25	45,24	39,71	35,01	35,01	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
77	- мазут	тыс. тн	0,09	0,09	0,08	0,07	0,066	0,066	0	0	0	0	0	0	0
	УРУТ на отпущенную тепловую	кг													
78	энергию	ут/Гкал	0,184	0,184	0,184	0,203	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
04401.ОМ-ИСТ.010.000, стр. 19															
79	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60
80	Договорная нагрузка сторонних потребителей	Гкал/ч	67,3	67,3	43,92	43,92	44,58	45,23	0	0	0	0	0	0	0
80.1	Нагрузка потребителей завода	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
81	Нагрузка котельной в летнем периоде	Гкал/ч	7,4	7,4	6,4	6,4	13,56	13,63	10	10	10	10	10	10	10
82	Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг ут/час	12410	12410	10656	11686	11790	11893	4743	4743	4743	4743	4743	4743	4743
83	Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме	кг ут/час	1365	1365	1172	1285	2723	2737	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008
84	УРУТ на отпущенную тепловую	кг													
84	энергию	ут/Гкал	0,184	0,184	0,184	0,203	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
04401.ОМ-ИСТ.010.000, стр. 20															
85	ИИЗТ	тнт	2553	2553	2553	2553	2553	2575	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027
04401.ОМ-ИСТ.010.000, стр. 21															
86	ИИЗТ	тнт	14433	14433	14433	14433	14433	14559	5806	5806	5806	5806	5806	5806	5806
87	ОНЗТ	тнт	16986	16986	16986	16986	16986	17134	6833	6833	6833	6833	6833	6833	6833
88	Теплота сгорания	ккал/кг	3898	3898	3898	3898	3898	3898	3898	3898	3898	3898	3898	3898	3898
04401.ОМ-ИСТ.013.000, стр. 16															
89	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	133	133	133	133	133	98	70	70	70	60	60	60	60

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 43															
								1 этап			2 этап				
90	Присоединенная тепловая мощность на коллекторах	Гкал/ч	104,6	104,6	79,85	79,85	80,55	80,55	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
91	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,32	21,32	39,96	39,96	39,43	39,43	52,43	52,43	52,43	44,5	44,5	44,5	44,5
92	Отпуск тепловой энергии с коллектора	тыс. Гкал	151	151	138,7	111	113,1	113,1	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
93	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	0,184	0,184	0,184	0,203	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
94	КПД использования теплоты топлива	%	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
95	Число часов использования УТМ	час/год	1136	1135	1135	1043	834,8	850,3	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5
96	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0	0
97	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
98	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час/год	н/д	н/д	н/д	24897	16137	18903	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
99	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
04401.ОМ-ПСТ.019.000, стр. 110															
101	Выработка СП	тыс. Гкал/год				123,7									
102	Выработка П	тыс. Гкал/год													55,8
103	Установленная мощность СП	Гкал/ч				133									

№ п/п	Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
04401.СТ-ПСТ.000.000 страница 43															
104	Установленная мощность П							1 этап			2 этап				60
105	Расход условного топлива годовой СП				22,49										
106	Расход условного топлива годовой П														11,71
107	Расход условного топлива удельный СП				0,203										
108	Расход условного топлива удельный П														0,174

И.о. главного инженера АО "КрЭВРЗ"

А.Г. Кириллов

И.о. главного энергетика АО "КрЭВРЗ"

А.В. Байкалова

Перечень замечаний и предложений к Проекту схемы теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 год) от АО "КрЭВРЗ"

- I. Выделить АО "КрЭВРЗ" из ЕТО-1 в отдельную ценовую зону и присвоить статус ЕТО, как единственного владельца источника тепловой энергии и владельца подавляющего большинства тепловых сетей в данной системе теплоснабжения. Основание
- II. Внести в открытый доступ раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия" согласно п. 4, ч. "п" ИП РФ 154
- III. Подтвердить расчетом радиус эффективного теплоснабжения.

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
ШИФР: 04401.СТ-ПСТ.000.000				
1	43	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	Котельная АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
2	43	2025-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2025 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
3	47	2025-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2025 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
4	68	Котельная ООО "КрЭВРЗ"	Исключить из таблицы 4.4. котельную АО "КрЭВРЗ", т.к. таблица о котельных, готовящихся к выводу из эксплуатации, а по договоренностям с органами исполнительной власти региона, планируется переключение только части потребителей на мощности ТЭЦ-2 при условии модернизации котельной и продолжение ее работы для нужд завода.	Договоренности с органами исполнительной власти региона

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
6	69	Развитие котельной ООО "КрЭВРЗ". Схемой предусмотрено переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной ООО "КрЭВРЗ" на котельной ТЭЦ-2 в период до 2025 года включительно при условии согласования с собственником.	Заменить текст на следующий: Развитие котельной АО "КрЭВРЗ". Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок сторонних потребителей с котельной АО "КрЭВРЗ" на теплоснабжение от ТЭЦ-2 до конца 2025 года при двухэтапной модернизации котельной до 2028 года (работа котельной на нужды завода для отопления, вентилиции, горячего водоснабжения и технологии), при условии согласования с собственником.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
7	95	КрЭВРЗ	В таблице 6.1 заменить на АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
8	95	АО "Красноярский ЭВРЗ"	В таблице 6.1 заменить на АО "КрЭВРЗ" в двух случаях	Учредительные документы
9	107	2026-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2026 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
10	116	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала	в п. 1 Искажен смысл п. 9 ИП РФ 808. Критерии по п. 9 ИП РФ 808 организация, владеющая источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью; организация, владеющая тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО (границами зоны ЕТО является система теплоснабжения, которая в свою очередь состоит из источника, тепловой сети и теплопотребляющих установок); наибольший размер собственного капитала. При этом размер капитала рассматривается в случае, если поданы заявки на ЕТО от двух и более теплоснабжающих организаций у одной из которых наибольшая мощность источника, у другой наибольшая емкость сетей. Необходимо добавить после слов "ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ" слова "с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО". Внести заявку № от 02.02.2018 № 3006-08 и заявку 2024 года.	ИП РФ 808 от 08.08.2012.

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
11	119	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала	в п. 1 Искажен смысл п. 9 ПП РФ 808. Критерии по п. 9 ПП РФ 808 организация, владеющая источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью; организация, владеющая тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО (границами зоны ЕТО является система теплоснабжения, которая в свою очередь состоит из источника, тепловой сети и теплопотребляющих установок); наибольший размер собственного капитала. При этом размер капитала рассматривается в случае, если поданы заявки на ЕТО от двух и более теплоснабжающих организаций у одной из которых наибольшая мощность источника, у другой наибольшая емкость сетей. Необходимо добавить после слов "ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ" слова "с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО". Соответственно анализ соответствия критериям проведен неверно. В частности, АО "КрЭВРЗ" в системе теплоснабжения владеет и единственным источником и тепловыми сетями, с наибольшей емкостью. Система является автономной от других систем теплоснабжения, соответственно включение данной системы в ЕТО-1 противоречит положениям законодательства. Внести заявку № от 02.02.2018 № 3006-08 и заявку 2024 года.	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
12	122		Исключить АО "КрЭВРЗ" из ЕТО-1. Образовать отдельную зону ЕТО (присвоить номер) для АО "КрЭВРЗ"	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
13	125	Котельная ООО "КрЭВРЗ"	Исключить из таблицы 1.1. котельную АО "КрЭВРЗ", т.к. таблица о котельных, готовящихся к выводу из эксплуатации, а по договоренностям с органами исполнительной власти региона, планируется переключение только части потребителей на мощности ТЭЦ-2 при условии модернизации котельной и продолжение ее работы для нужд завода.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
14	167	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
15	167	2025-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2025 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
16	187	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ" в двух случаях	Учредительные документы
17	188	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ" в четырех случаях	Учредительные документы
18	189	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ" в четырех случаях	Учредительные документы
19	190	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ" в четырех случаях	Учредительные документы
20	191	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ" в трех случаях	Учредительные документы
21	224	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование "Котельная АО "КрЭВРЗ""	Учредительные документы
22	224	375,9	Выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2042 году в связи с модернизацией котельной оценочно составит 105 тн	Документы направлены в органы исполнительной власти региона в июне 2024г.
ШИФР: 04401.ОМ-ИСТ.001.000				
23	53	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала	в п. 1 Искажен смысл п. 9 ИП РФ 808. Критерии по п. 9 ИП РФ 808 организация, владеющая источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью; организация, владеющая тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО (границами зоны ЕТО является система теплоснабжения, которая в свою очередь состоит из источника, тепловой сети и теплопотребляющих установок); наибольший размер собственного капитала. При этом размер капитала рассматривается в случае, если поданы заявки на ЕТО от двух и более теплоснабжающих организаций у одной из которых наибольшая мощность источника, у другой наибольшая емкость сетей. Необходимо добавить после слов " ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ " слова "с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО". Внести заявку № от 02.02.2018 № 3006-08 и заявку	ИП РФ 808 от 08.08.2012.

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
24	57	Транспорт тепловой энергии и теплоносителя в зоне действия ЕТО-1 осуществляет филиал "Красноярская теплосеть", ООО "КрасКом", ООО "Северный город" и ФИЦ "КНЦ СО РАН"	Транспорт тепловой энергии и теплоносителя в зоне действия ЕТО-1 осуществляет филиал "Красноярская теплосеть", ООО "КрасКом", ООО "Северный город", ФИЦ "КНЦ СО РАН" и АО "КрЭВРЗ".	Право собственности на тепловые сети в зоне действия источника "Котельная АО "КрЭВРЗ""
25	152	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
26	155	ООО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
27	156	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
28	410	Котельная АО "КрЭВРЗ"	Исключить из зоны ЕТО-1, т.к. система теплоснабжения автономна, необходимо выделить в отдельную зону теплоснабжения и присвоить статус ЕТО.	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
29	413	Текст раздела	Принцип определения радиуса эффективного теплоснабжения, изложенный в разделе Проекта СТ, гласит: "Отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломатристры к выручке от реализации тепловой энергии должно быть не менее или равно 100%." Не выполняя расчеты, определить РЭС невозможно. Необходимо выполнить такой расчет и внести его в Проект СТ.	Приказ Минэнерго РФ 212 от 05.03.2019.
30	420	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
31	423	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
32	435	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
33	464	Котельная ООО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.002.000				

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
34	134	2024-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2024 по 2042годы, в 2025 году планируется ввод жилого комплекса Готика на пересечении ул. Маерчака, пр. Свободный. Проектные нагрузки отопления 0,57797 Гкал/ч, ГВС макс 0,0727 Гкал/ч, Всего 0,6506 Гкал/ч. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Проект СК "Готика"
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.003.000				
35	41	Котельная АО "Красноярский электрогазонагревательный завод"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.004.000				
36	19	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
37	19	2025-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Не изменены данные по котельной с 2025 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.005.000				
38	41	Котельная ООО "КрЭВРЗ"	Исключить из таблицы 2.7. котельную АО "КрЭВРЗ", т.к. таблица о котельных, готовящихся к выводу из эксплуатации, а по договоренностям с органами исполнительной власти региона, планируется переключение только части потребителей на мощности ТЭЦ-2 при условии модернизации котельной и продолжение ее работы для нужд завода.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
39	42	Котельная ООО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ" в двух случаях	Учредительные документы

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
40	42	Развитие котельной ООО "КрЭВРЗ". Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной ООО "КрЭВРЗ" на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в период до 2025 года включительно при условии согласования с собственником.	Заменить текст на следующий: Развитие котельной АО "КрЭВРЗ". Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок сторонних потребителей с котельной АО "КрЭВРЗ" на теплоснабжение от ТЭЦ-2 до конца 2025 года при двухэтапной модернизации котельной до 2028 года (работа котельной на нужды завода для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии), при условии согласования с собственником.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
41	46	КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.007.000				
42	26	Котельная ООО "КрЭВРЗ"	Исключить из таблицы 11.1. котельную АО "КрЭВРЗ", т.к. таблица о котельных, готовящихся к выводу из эксплуатации, а по договоренностям с органами исполнительной власти региона, планируется переключение только части потребителей на мощности ТЭЦ-2 при условии модернизации котельной и продолжение ее работы для нужд завода.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
43	42	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
44	42	2025-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2025 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
45	46	2025-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2025 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0010.000				

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
46	14	2026-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2026 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
	19	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
48	19	2025-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2025 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
49	20	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
50	20	2026-2042г.г. не скорректированы данные по АО "КрЭВРЗ"	Необходимо скорректировать данные по котельной с 2026 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
51	21	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ" в трех случаях	Учредительные документы
52	21	2026-2042г.г. не скорректированы данные по АО "КрЭВРЗ"	Необходимо скорректировать данные по котельной с 2026 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. В трех случаях. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0011.000				
53	126	Котельная АО "Красноярский электрогазонапорный завод"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0012.000				
54	13	КрЭВРЗ	В таблице 3.1 заменить на АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
55	13	АО "Красноярский ЭВРЗ"	В таблице 3.1 заменить на АО "КрЭВРЗ" в двух случаях	Учредительные документы
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0013.000				

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
56	16	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
57	16	2026-2042г.г. нет данных по АО "КрЭВРЗ"	Отсутствуют данные по котельной с 2026 по 2042годы, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
58	35	КрЭВРЗ	В таблице 2.4 заменить на АО "КрЭВРЗ" в пяти случаях	Учредительные документы
59	36	КрЭВРЗ	В таблице 2.4 заменить на АО "КрЭВРЗ" в пяти случаях	Учредительные документы
60	37	КрЭВРЗ	В таблице 2.4 заменить на АО "КрЭВРЗ" в пяти случаях	Учредительные документы
61	38	КрЭВРЗ	В таблице 2.4 заменить на АО "КрЭВРЗ" в трех случаях	Учредительные документы
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0015.000				
62	13		Исключить АО "КрЭВРЗ" из ЕТО-1. Образовать отдельную зону ЕТО (присвоить номер) для АО "КрЭВРЗ"	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
63	16	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала	в п. 1 Искажен смысл п. 9 ПП РФ 808. Критерии по п. 9 ПП РФ 808 организации, владеющая источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью; организация, владеющая тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО (границами зоны ЕТО является система теплоснабжения, которая в свою очередь состоит из источника, тепловой сети и теплопотребляющих установок); наибольший размер собственного капитала. При этом размер капитала рассматривается в случае, если поданы заявки на ЕТО от двух и более теплоснабжающих организаций у одной из которых наибольшая мощность источника, у другой наибольшая емкость сетей. Необходимо добавить после слов " ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ " слова "с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО". Внести заявку № от 02.02.2018 № 3006-08 и заявку 2024 года.	ПП РФ 808 от 08.08.2012.

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
64	19	Котельная АО "Красноярский электрогазонагревательный завод"	По тексту, во втором столбце, внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
65	26	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала	в п. 1 Искражен смысл п. 9 ПП РФ 808. Критерии по п. 9 ПП РФ 808 организация, владеющая источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью; организация, владеющая тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО (границами зоны ЕТО является система теплоснабжения, которая в свою очередь состоит из источника, тепловой сети и теплопотребляющих установок); наибольший размер собственного капитала. При этом размер капитала рассматривается в случае, если поданы заявки на ЕТО от двух и более теплоснабжающих организаций у одной из которых наибольшая мощность источника, у другой наибольшая емкость сетей. Необходимо добавить после слов "ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ" слова "с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО". Соответственно анализ соответствия критериям проведен неверно. В частности, АО "КрЭВРЗ" в системе теплоснабжения владеет и единственным источником и тепловыми сетями, с наибольшей емкостью. Система является автономной от других систем теплоснабжения, соответственно включение данной системы в ЕТО-1 противоречит положениям законодательства. Внести заявку № от 02.02.2018 № 3006-08. Внести заявку № от 02.02.2018 № 3006-08 и заявку 2024 года.	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
66	28	от 02.02.2018 № 3006-08	Внести заявку № от 02.02.2018 № 3006-08 и заявку 2024 года.	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
67	31.1		Внести заявку 2024 года.	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
68	46		в п. 1 Искражен смысл п. 9 ПП РФ 808. Критерии по п. 9 ПП РФ 808 организация, владеющая источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, а не с присоединенной нагрузкой (шапка таблицы 6.1).	
69	46		Исключить АО "КрЭВРЗ" из ЕТО-1. Образовать отдельную зону ЕТО (присвоить номер) для АО "КрЭВРЗ"	ПП РФ 808 от 08.08.2012.

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
70	52		Исключить АО "КрЭВРЗ" из ЕТО-1. Образовать отдельную зону ЕТО (присвоить номер) для АО "КрЭВРЗ"	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0016.000				
71	7	Котельная КрЭВРЗ	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0018.000				
72	9		Исключить из таблицы 3.1. котельную АО "КрЭВРЗ", т.к. таблица о котельных, готовящихся к выводу из эксплуатации, а по договоренностям с органами исполнительной власти региона, планируется переключение только части потребителей на мощности ТЭЦ-2 при условии модернизации котельной и продолжение ее работы для нужд завода.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
ШИФР: 04401.ОМ-ПСТ.0019.000				
73	29		Исключить АО "КрЭВРЗ" из ЕТО-1. Образовать отдельную зону ЕТО (присвоить номер) для АО "КрЭВРЗ"	ПП РФ 808 от 08.08.2012.
74	31	АО "Красноярский электровагоноремонтный завод"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
75	31	АО "Красноярский электровагоноремонтный завод" (АО "КрЭВРЗ") - промышленное предприятие, предоставляет услуги по восстановлению и оснащению (завершению) железнодорожных локомотивов, трамвайных, моторных вагонов и прочего подвижного состава. АО "КрЭВРЗ" имеет собственную котельную (установленная мощность 133 Гкал/ч), которая снабжает тепловой энергией завод (в воде и в паре) и прилегающие к заводу жилые территории (вода).	Заменить текст о АО "КрЭВРЗ" на следующий: Акционерное общество "Красноярский электровагоноремонтный завод" (АО "КрЭВРЗ") - промышленное предприятие, предоставляет услуги по восстановлению и оснащению (завершению) железнодорожных локомотивов, трамвайных, моторных вагонов и прочего подвижного состава. АО "КрЭВРЗ" имеет собственную котельную (установленная мощность 133 Гкал/ч), которая снабжает тепловой энергией завод (в воде и в паре) и прилегающие к заводу жилые территории (вода).	

№ п/п	страница в шифре	Текст Проекта СТ	Замечание и (или) предложение	Основание
76	56	ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
77	110	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование АО "КрЭВРЗ"	Учредительные документы
78	110		Не изменены данные по котельной на 2042год, т.е. после модернизации 1го и 2го этапов. Включить данные согласно Приложения 2 к Письму 3069/304 от 06.06.2024.	Договоренности с органами исполнительной власти региона
79	165	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	По тексту внести верное наименование "Котельная АО "КрЭВРЗ""	Учредительные документы
80	165	375,9	Выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2042 году в связи с модернизацией котельной оценочно составит 105 тн	Документы направлены в органы исполнительной власти региона в июне 2024г.

И.о. главного инженера АО "КрЭВРЗ"

А.Г. Кириллов

И.о. главного энергетика АО "КрЭВРЗ"

А.В. Байкалова



Акционерное общество
**«КРАСНОЯРСКИЙ
ЭЛЕКТРОВАГОНРЕМОНТНЫЙ
ЗАВОД»**

(АО «КрЭВРЗ»)

Профсоюз ул., 39, Красноярск, 660021
Тел.: (391) 221-33-06, факс: (391) 265-22-98
e-mail: office@krevrz.ru, www.kr-evrz.ru
ОКПО 00465489, ОГРН 1072460002515
ИНН 2460083169 / КПП 246001001

Заместителю руководителя
Управления архитектуры администрации
города Красноярска

Н.А. Барановой

22 января 2024г № 3054/245

на № _____ от 11/01/2024г

об актуализации схемы
теплоснабжения до 2025г.

На Ваш запрос о предоставлении материалов для актуализации на 2025 год схемы теплоснабжения г. Красноярска до 2042 года, АО «КрЭВРЗ» сообщает следующее:

1. П. 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 гласит, что «в проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения».

Федеральным законом РФ №190-ФЗ от 27.07.2010, статей 2 определено понятие системы теплоснабжения, а именно: «система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями».

Первым абзацем четко определено, что границы зоны деятельности ЕТО (единой теплоснабжающей организации) определяются границами системы теплоснабжения. На данный момент, система теплоснабжения АО «КрЭВРЗ» состоит из источника тепловой энергии, принадлежащего АО «КрЭВРЗ» и тепловой сети (наибольшая емкость в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации принадлежит АО «КрЭВРЗ», при этом зоной деятельности является система теплоснабжения согласно п. 4 ПП РФ 808, а не зона ЕТО-1, определенная рассматриваемой Схемой теплоснабжения г. Красноярска), технологически не связанных с другими сетями теплоснабжения города. Система является автономной.

Критериями присвоения статуса ЕТО согласно п. 7 ПП РФ №808, являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Источник в данной системе теплоснабжения единственный – котельная АО «КрЭВРЗ». Наибольшая емкость тепловых

Отправлено с office@krevrz.ru
23.01.2024г с уведомлением
Консультант

сетей в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации принадлежит АО «КрЭВРЗ». Данный критерий соблюден.

- размер собственного капитала. Согласно п. 8 ПП РФ №808 «В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.»

Таким образом, размер собственного капитала, рассматривается в том случае, если в данной системе теплоснабжения есть несколько источников. В рассматриваемом случае источник теплоснабжения системы теплоснабжения единственный, подавляющее большинство тепловых сетей также принадлежат АО «КрЭВРЗ». Данный критерий соблюден.

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Система автономна. Поступления тепловой энергии из других систем теплоснабжения отсутствует. Источник и подавляющая часть тепловых сетей принадлежат АО «КрЭВРЗ». Таким образом возможность обеспечить надежность теплоснабжения есть только у АО «КрЭВРЗ», у других компаний возможность повлиять на надежность теплоснабжения технически отсутствует. Данный критерий соблюден.

Второй абзац говорит о том, что в границах поселения может быть несколько ЕТО. Таким образом, на данный момент, нахождение системы теплоснабжения АО «КрЭВРЗ» в ЕТО-1 является незаконным. Считаем необходимым восстановить законность образованием отдельной ЕТО для системы теплоснабжения АО «КрЭВРЗ».

2. П. 23. Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" гласит, что обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают главы, оформляемые отдельными томами. При этом, подпункт «о» называется глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия". В открытом доступе Глава 14 отсутствует. Отсутствие данной главы является нарушением действующего законодательства. Считаем необходимым восстановить законность и разместить Главу 14 в открытом доступе.

3. В представленной схеме теплоснабжения отсутствует расчет радиуса эффективного теплоснабжения. Есть только общие фразы без расчетов и технических обоснований. Примером может служить Глава 1, стр. 401. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения необходимо добавить в проект.

4. По тексту заменить названия ООО «КрЭВРЗ», КрЭВРЗ, АО «Красноярский ЭВРЗ», ООО «Красноярский ЭВРЗ», АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» ОАО «КрЭВРЗ» на верное краткое наименование, а именно АО «КрЭВРЗ», либо полное правильное наименование Акционерное общество «Красноярский электровагоноремонтный завод».

5. Глава 1, стр. 49, 52, 486 исправить данные о передающей тепловую энергию (и теплоноситель) организации. В 2023 году и в последующие годы между ООО «КрасТЭК» и АО «КрЭВРЗ» отсутствуют договорные взаимоотношения по передаче тепловой энергии от котельной АО «КрЭВРЗ».

6. Глава 1, стр. 59 в 2024м году АО «КрЭВРЗ» не входит в перечень ТСО города Красноярска с долей государственного или муниципального участия.

7. Глава 1, Таблица 2.1. В связи с изложенным в п. 1 данного письма, исключить из Таблицы Котельную АО «КрЭВРЗ».

8. Глава 1, стр. 132. П. 2.1.4, Глава 19, стр. 31 после слова «территории» добавить слова «используя собственные магистральные и распределительные тепловые сети до тепловых сетей и теплотребляющих установок конечных потребителей тепловой энергии».

9. Глава 1, стр. 296. Отказов тепловых сетей за последние 5 лет не было.

10. Глава 5, с. 39 и по всему тексту документа. Переключение тепловых нагрузок (вода) котельной АО «КрЭВРЗ» на мощности ТЭЦ-2 нерационально ни с экономической, ни с технологической, ни с экологической точек зрения, ни с точки зрения надежности, т.к. по прогнозному балансу мощностей ТЭЦ-2 утвержденной схемы теплоснабжения г. Красноярск до 2042 года, уже в 2033-м году тепловая мощность ТЭЦ-2 составит 1395 Гкал/ч, а нагрузка с коллекторов 1383 Гкал/ч. В 2042-м году планируется включать пиковые мощности уже при -4°C и работать на пиковых мощностях предполагается 227 суток из 237 отопительного сезона. То есть планируется, что ТЭЦ-2 будет работать на пределе возможностей весь отопительный сезон, что неизбежно приведет к снижению надежности, росту вероятности аварийных ситуаций. При этом замещение по пару вообще не рассматривается (Глава 5, Таблица 3.1). Таким образом, речь идет о переделе рынка тепловой энергии, а не о целесообразности.

11. В случае замещения нагрузки, в схеме теплоснабжения необходимо предусмотреть затраты на консервацию котельной АО «КрЭВРЗ».

12. Материалы, указанные в Приложениях к Вашему запросу, а также формы статистической отчетности, будут предоставлены по мере готовности.

Генеральный директор

Р.В. Буртовой



Байкалова А.В.
8(391)221-07-31

AB