Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

ПРИКАЗ

от 17.10.2022 № 172

Об утверждении инвестиционной программы ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск» по модернизации системы теплоснабжения на 2022 – 2046 годы г.о. Жигулевск

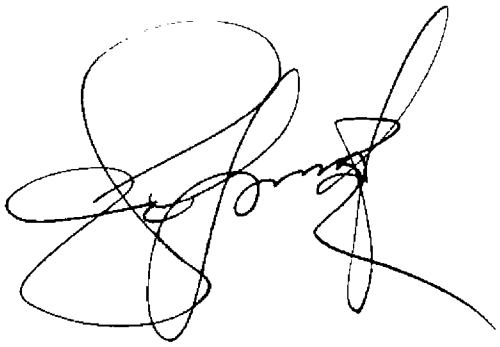
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск» по модернизации системы теплоснабжения на 2022 – 2046 годы г.о. Жигулевск согласно приложениям 1, 2, 3.1, 3.2, 3.3, 4, 5, 5.1 к настоящему Приказу.

2. Контроль за реализацией утвержденной инвестиционной программы оставляю за собой.

3. Приказ подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

4. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

Министр
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Самарской области  А.М.Мордвинов

Хайдукова 2147558

Приложение №1
к Приказу министерства
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Самарской области
от 17.10.2022 № 177

Паспорт инвестиционной программы ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск» по модернизации системы теплоснабжения на 2022 – 2046 годы г.о.Жигулевск

Наименование регулируемой организации, местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «СамРЭК-Тепло Жигулевск» 445350, г. Жигулевск, ул. Мира, д.19
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск» e-mail: samrec@samrec.ru, тел. 8 (846) 212-02-77 Игнатов Дмитрий Владимирович
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционной программы	Администрация городского округа Жигулевск Самарской области Самарская область, г.о. Жигулевск, ул. Пушкина, д. 17, e-mail: kanz@admzhg.ru, тел. 8 (84862) 2-45-43 И.о.первого заместителя главы городского округа Жигулевск – Рябов Валентин Михайлович
Дата согласования инвестиционной программы	13.10.2022
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программы	Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области г. Самара, ул. Садовая, д. 292, e-mail: tarif@samregion.ru, тел. 8(846) 254-04-37 Руководитель Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области - Гаршина Алёна Анатольевна
Дата согласования инвестиционной программы	17.10.2022
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утверждающего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Самарской области г. Самара ул. Самарская, 146А, e-mail: energo@samregion.ru, тел. 8 (846) 214-75-01 Министр энергетики и ЖКХ Самарской области – Мордвинов Александр Михайлович
Дата утверждения инвестиционной программы	17.10.2022
Срок реализации инвестиционной программы	2022 - 2046 гг.

Приложение № 2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 17.10.2022 № 177

Инвестиционная программа

ООО «СамРЭК–Тепло Жигулевск» по модернизации системы теплоснабжения на 2022 – 2046 годы г.о.Жигулевск

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет тарифных источников
						до реализации мероприятий	после реализации мероприятий					2022	2023	2024	2025-2046		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых центров сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1																	
1.1.2																	
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1																	
1.2.2																	
1.3. Увеличение проектной мощности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1																	
1.3.2																	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1																	
1.4.2																	
Всего по группе 1																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.1	Строительство модульной котельной № 14А, г.о.Жигулевск	Повышение качества теплоснабжения, его надежности и энергоэффективности	Самарская область, г.о. Жигулевск, г. Жигулевск, ул.Радиозаводская	Мощность	МВт	22,33	17	2022	2024	252 764,08	0	25 102,33	123 998,12	103 663,63	0,00		0,00
2.1.2	Строительство модульной котельной № 13А ул.Мордовская г.о.Жигулевск	Повышение качества теплоснабжения, его надежности и энергоэффективности	Самарская область, г.о. Жигулевск, г. Жигулевск, ул.Мордовская	Мощность	МВт	114	71	2022	2024	590 470,76	0	49 325,71	373 105,55	168 039,51	0,00		0,00
2.1.3	Строительство модульной котельной №22А, ул. Магистральная г.о.Жигулевск	Повышение качества теплоснабжения, его надежности и энергоэффективности	Самарская область, г.о. Жигулевск, г. Жигулевск, ул.Магистральная	Мощность	МВт	29,77	19	2022	2024	258 624,82	0	25 740,75	53 824,66	179 059,40	0,00		0,00
Всего по группе 2										1 101 856,66	0,00	100 168,79	550 928,33	450 759,54	0,00		0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1																	
3.1.2																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1																	
3.2.2																	
Всего по группе 3																	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
4.1.1																	
Всего по группе 4																	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.1.1																	
5.1.2																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
5.2.1																	
5.2.2																	
Всего по группе 5																	
ИТОГО по программе										1 101 856,66	0,00	100 168,79	550 928,33	450 759,54	0,00		1 101 856,66

Приложение № 3.1
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 17.10.2022 № 177

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО «СамРЭК–Тепло Жигулевск», Котельная с тепловыми сетями №13А, расположенная по адресу: Самарская область, г.о. Жигулевск, г.Жигулевск, ул.Морквашинская

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2046 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения											
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации										
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	2,42	1,80	2,42	2,42	2,42	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	187,36	168,46	187,36	187,17	186,98	172,03	171,86	171,69	171,52	171,35	171,18	171,00	170,83	170,66
		т.у.т./м3*														
3	Объем приобретаемой тепловой энергии (мощности)	Гкал/ч														
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	5,00	9,75	14,50	19,25	24,00	28,75	33,50	38,25	43,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	15 307,31	14 541,13	15 307,31	15 292,00	15 276,71	15 261,41	15 246,17	15 230,93	15 215,70	15 200,48	15 185,28	15 170,10	15 154,93	15 139,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,35%	14,01%	14,35%	14,33%	14,32%	14,30%	14,29%	14,27%	14,26%	14,25%	14,23%	14,22%	14,20%	14,19%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год (для воды)**	31,01	30,25	31,01	31,07	31,04	30,71	30,88	30,85	30,82	30,79	30,76	30,73	30,70	30,67
		куб. м для пара ***														
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды														
7.1	Двуокись азота	т/год	21,858(0,0000)	19,02(0,0000)	21,85(0,0000)	21,85(0,0000)	21,85(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)
7.2	Окись азота	т/год	3,552(0,0000)	3,09(0,0000)	3,552(0,0000)	3,552(0,0000)	3,552(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)
7.3	Окись углерода	т/год	8,054(0,0000)	7,00(0,0000)	8,054(0,0000)	8,054(0,0000)	8,054(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)
7.4	Бенз/а/пирен	т/год	0,0000(1,398)	0,0000(1,042)	0,0000(1,398)	0,0000(1,398)	0,0000(1,398)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения												
			в т.ч. по годам реализации												
			2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	170,49	170,32	170,15	169,98	169,81	169,64	169,47	169,30	169,13	168,96	168,79	168,63	168,46
		т.у.т./м3*													
3	Объем приобретаемой тепловой энергии (мощности)	Гкал/ч													
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	47,75	52,50	57,25	62,00	66,75	71,50	76,25	81,00	85,75	90,50	95,25	100,00	100,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	15 124,63	15 109,51	15 094,39	15 079,28	15 064,22	15 049,16	15 034,11	15 019,06	15 004,06	14 989,07	14 974,09	14 959,12	14 944,15
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,18%	14,16%	14,15%	14,13%	14,12%	14,10%	14,09%	14,08%	14,06%	14,05%	14,03%	14,02%	14,01%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год (для воды)**	30,64	30,61	30,57	30,54	30,51	30,48	30,45	30,42	30,39	30,36	30,33	30,30	30,27
		куб. м для пара ***													
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды													
7.1	Двуокись азота	т/год	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)	19,02(0,0000)
7.2	Окись азота	т/год	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)	3,09(0,0000)
7.3	Окись углерода	т/год	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)	7,00(0,0000)
7.4	Бенз/а/пирен	т/год	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)	0,0000(1,042)

Приложение № 3.2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 17.10.2022 № 177

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск», Котельная №14А, расположенная по адресу: Самарская область, г.о. Жигулевск, г.Жигулевск, ул.Радиозаводская

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2046 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения												
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации											
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	3,13	2,19	3,13	3,13	3,13	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	176,88	172,44	176,88	176,69	176,50	175,92	175,75	175,57	175,40	175,22	175,05	174,87	174,70	
		т.у.т./тыс.м³														
3	Объем приобретаемой тепловой энергии и (или) потребителей	Гкал/ч														
4	Износ объектов системы теплоснабжения с нарастающим процентом износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	15,00	19,25	23,50	27,75	32,00	36,25	40,50	44,75	49,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/отоп.	1 729,05	1 698,63	1 729,05	1 727,32	1 725,60	1 723,87	1 722,15	1 720,42	1 718,70	1 716,97	1 715,27	1 713,55	1 711,83	1 710,13
		% от полезного отпуска тепловой энергии	10,05%	9,81%	10,05%	10,04%	10,03%	10,02%	10,01%	10,00%	9,99%	9,98%	9,97%	9,96%	9,95%	9,94%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для пара**	3,31	3,23	3,31	3,30	3,30	3,29	3,29	3,29	3,28	3,28	3,28	3,27	3,27	
		куб. м для пара***														
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды														
7.1	Диоксид серы	т/год	7,011[0]e-03	5,110[8]e-03	7,011[0]e-03	7,011[0]e-03	7,011[0]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03
7.2	Оксид азота	т/год	1,123[0]e-03	0,825[1]e-03	1,123[0]e-03	1,123[0]e-03	1,123[0]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03
7.3	Оксид углерода	т/год	14,227[0]e-03	10,367[2]e-03	14,227[0]e-03	14,227[0]e-03	14,227[0]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения												
			в т.ч. по годам реализации												
			2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	174,52	174,35	174,17	174,00	173,83	173,65	173,48	173,30	173,13	172,96	172,78	172,61	172,44
		т.у.т./тыс.м³													
3	Объем приобретаемой тепловой энергии и (или) потребителей	Гкал/ч													
4	Износ объектов системы теплоснабжения с нарастающим процентом износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	53,25	57,50	61,75	66,00	70,25	74,50	78,75	83,00	87,25	91,50	95,75	100,00	100,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/отоп.	1 708,42	1 706,71	1 705,00	1 703,30	1 701,59	1 699,89	1 698,19	1 696,49	1 694,80	1 693,10	1 691,41	1 689,72	1 688,03	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,93%	9,92%	9,91%	9,90%	9,89%	9,88%	9,87%	9,86%	9,85%	9,84%	9,83%	9,82%	9,81%	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для пара**	3,27	3,26	3,26	3,26	3,25	3,25	3,25	3,24	3,24	3,24	3,23	3,23	3,23	
		куб. м для пара***														
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды														
7.1	Диоксид серы	т/год	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	5,110[8]e-03	
7.2	Оксид азота	т/год	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	0,825[1]e-03	
7.3	Оксид углерода	т/год	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	10,367[2]e-03	
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	0,000[0]e+00	

Приложение № 3.3
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 17.10.2022 № 177

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск», Котельная № 22А, расположенная по адресу: Самарская область, г.о. Жигулевск, г.Жигулевск, ул.Магистральная

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2046 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения											
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации										
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	196,15	163,14	196,15	195,96	195,76	166,60	166,43	166,22	166,00	165,93	165,77	165,60	165,44	165,27
		кг.у.т./м3*														
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч														
4	Износ объектов системы теплоснабжения с нарастающим итогом (доля объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	5,00	9,75	14,50	19,25	24,00	28,75	33,50	38,25	43,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	5 714,63	5 57[illegible]	5 714,63	5 708,91	5 703,20	5 697,50	5 691,81	5 686,11	5 680,42	5 674,74	5 669,05	5 663,38	5 657,74	5 652,18
		% от полезного отпуска тепловой энергии	27,688%	27,52%	27,68%	27,65%	27,62%	27,79%	27,77%	27,74%	27,71%	27,68%	27,66%	27,63%	27,60%	27,57%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	4,84	4,72	4,84	4,83	4,83	4,82	4,82	4,81	4,81	4,80	4,80	4,79	4,79	4,78
		куб. м для пара ***														
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определенные в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды														
7.1	Диоксид азота	т/год	2,16342000	5,15522000	2,16342000	2,16342000	2,16342000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000
7.2	Оксид азота	т/год	1,48021000	0,83772300	1,48021000	1,48021000	1,48021000	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300
7.3	Оксид углерода	т/год	21,60800000	12,00000000	21,60800000	21,60800000	21,60800000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	0,00000015	0,00000009	0,00000015	0,00000015	0,00000015	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения												
			в т.ч. по годам реализации												
			2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
1	2	3	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	165,11	164,94	164,78	164,61	164,45	164,28	164,12	163,95	163,79	163,63	163,46	163,30	163,14
		кг.у.т./м3*													
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч													
4	Износ объектов системы теплоснабжения с нарастающим итогом (доля объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	47,75	52,50	57,25	62,00	66,75	71,50	76,25	81,00	85,75	90,50	95,25	100,00	100,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	5 646,43	5 641,78	5 637,14	5 632,50	5 627,87	5 623,25	5 618,63	5 614,02	5 609,41	5 604,81	5 600,22	5 595,64	5 591,04
		% от полезного отпуска тепловой энергии	27,555%	27,52%	27,49%	27,46%	27,43%	27,41%	27,38%	27,35%	27,33%	27,30%	27,27%	27,24%	27,22%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	4,78	4,77	4,77	4,76	4,76	4,75	4,75	4,74	4,74	4,73	4,73	4,73	4,72
		куб. м для пара ***													
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определенные в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды													
7.1	Диоксид азота	т/год	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000	5,15522000
7.2	Оксид азота	т/год	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300	0,83772300
7.3	Оксид углерода	т/год	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000	12,00000000
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009	0,00000009

Приложение № 4
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 17.10.2022 № 177

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «СамРЭК–Тепло Жигулевск», г.о. Жигулевск

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																									
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей																									
		Текущее значение	Плановое значение																								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	10 Котельных, г о Жигулевск	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности																									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																									
Текущее значение	Плановое значение																								
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности																									
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																									
Текущее значение	Плановое значение																								
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80
185,11	185,11	184,92	184,74	170,40	170,23	170,06	169,89	169,72	169,55	169,38	169,21	169,04	168,87	168,70	168,53	168,36	168,19	168,03	167,86	167,69	167,52	167,36	167,19	167,02	166,85

Показатели энергетической эффективности																									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																									
Текущее значение	Плановое значение																								
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106
2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,71	2,71	2,71	2,70	2,70	2,70	2,70	2,69	2,69	2,69	2,69	2,68	2,68	2,68	2,68	2,67	2,67	2,67	2,66	2,66	2,66

Показатели энергетической эффективности																									
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям																									
Текущее значение	Плановое значение																								
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132
33 203,29	33 203,29	33 170,08	33 136,91	33 103,78	33 070,67	33 037,60	33 004,57	32 971,56	32 938,59	32 905,65	32 872,75	32 839,87	32 807,03	32 774,23	32 741,45	32 708,71	32 676,00	32 643,33	32 610,68	32 578,07	32 545,49	32 512,95	32 480,43	32 447,95	32 415,51

Приложение № 5
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 17.10.2022 № 177

Финансовый план
ООО «СамРЭК–Тепло Жигулевск»
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2046 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы в прогнозных ценах (тыс. руб. Без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы			
		указать вид деятельности		2022	2023	2024	2025-2046
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Собственные средства**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1	Амортизационные отчисления						
1.1.1	в т.ч. в результате переоценки основных средств и нематериальных активов						
1.2	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли						
1.3	Экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий ИП						
1.4	Экономия расходов, (в.т.ч. связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки основного						
1.5	Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного						
1.6	Расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды						
2	**Иные собственные средства регулируемой организации,**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Привлеченные средства, в.т.ч:**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**734 571,10**	**66 779,19**	**367 285,55**	**300 506,36**	**0,00**
3.1	Займы						
3.2	Кредиты	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	734 571,10	66 779,19	367 285,55	300 506,36	0,00
3.3	Иные средства, привлеченные на возвратной основе						
4	**Бюджетные средства**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**183 642,78**	**16 694,80**	**91 821,39**	**75 126,59**	**0,00**
4.1	в т.ч. плата концедента	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	183 642,78	16 694,80	91 821,39	75 126,59	0,00
5	**Прочие источники финансирования**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**918 213,88**	**83 473,99**	**459 106,94**	**375 632,95**	**0,00**

Приложение № 5.1
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 14.10.2022 № 177

График финансирования мероприятий инвестиционной программы ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск» по модернизации системы теплоснабжения на 2022 – 2046 годы г.о.Жигулевск

№ п/п	№ в ИП (ф№2 ИПТС)	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Период реализации мероприятий	Срок ввода в эксплуатацию	Расходы на реализацию мероприятий, тыс. руб. без НДС			
						План 2022	План 2023	План 2024	**Итого**
1	2.1.1	Строительство модульной котельной № 14А, расположенной по адресу: Самарская область, г.о. Жигулевск, г. Жигулевск, ул.Радиозаводская	Займы	2022-2024	2024	20 081,86	99 198,50	82 928,50	**202 208,86**
			Бюджетное финансирование			5 020,47	24 799,62	20 732,13	**50 552,22**
			в т.ч. плата концедента			*5 020,47*	*24 799,62*	*20 732,13*	***50 552,22***
2	2.1.2	Строительство модульной котельной № 13А, расположенной по адресу: Самарская область, г.о. Жигулевск, г. Жигулевск, ул.Моркваашинская	Займы	2022-2024	2024	20 592,60	43 059,73	143 247,52	**206 899,85**
			Бюджетное финансирование			5 148,15	10 764,93	35 811,88	**51 724,96**
			в т.ч. плата концедента			*5 148,15*	*10 764,93*	*35 811,88*	***51 724,96***
3	2.1.3	Строительство модульной котельной № 22А, расположенной по адресу: Самарская область, г.о. Жигулевск, г. Жигулевск, ул.Магистральная	Займы	2022-2024	2024	39 460,56	298 484,44	134 431,61	**472 376,61**
			Бюджетное финансирование			9 865,14	74 621,11	33 607,90	**118 094,16**
			в т.ч. плата концедента			*9 865,14*	*74 621,11*	*33 607,90*	***118 094,16***
Итого			Займы	X		80 135,03	440 742,66	360 607,63	**881 485,32**
			Бюджетное финансирование			20 033,76	110 185,67	90 151,91	**220 371,34**
			в т.ч. плата концедента			*20 033,76*	*110 185,67*	*90 151,91*	***220 371,34***
Итого						**100 168,79**	**550 928,33**	**450 759,54**	**1 101 856,66**