

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

04 апреля 2023 г.

г. Ставрополь

№ 522

Об утверждении изменения в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2024 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» от 29.03.2023 г. № 02/1-1038

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить изменение в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2024 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353 «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» (с изменением, внесенным приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 24 ноября 2021 г. № 371), изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 17 августа 2022 г. № 200 «Об утверждении изменения в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353».

3. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Руденко В.В.

4. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр



А.В.Рябкин

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 23 октября 2018 г. № 353  
(в редакции приказа министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 04 апреля 2023 г. № 522)

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
государственного унитарного предприятия Ставропольского края  
«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере  
теплоснабжения на 2019-2024 годы

г. Ставрополь, 2023 г.

Паспорт  
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2024 гг.  
Государственное унитарное предприятие Ставропольского края  
"Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)  
(наименование регулируемой организации)

**Паспорт проекта актуализированной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО» на 2019-2024 гг. (с изменениями)**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)
Местонахождение регулируемой организации	355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора - главный инженер Калининко А.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Приемная: (8652)741-917, e-mail: stavropol@gupsktek.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	355012, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Ленина, д.184
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края А. В. Рябкин
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Приемная: (8652)296-488, e-mail: priem@mingkhsk.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	355035, Российская федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, 337
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края К.А. Шишманиди
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Приемная: (8652) 24-34-39, info@rtk.stavregion.ru





Плановые значения  
показателей, достижение которых предусмотрено в результате  
реализации мероприятий инвестиционной программы  
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"  
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	1,7946	1,7412	1,7418	1,7412	1,7406	1,74	1,7412	1,7412
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1685	0,16568	0,16788	0,16754	0,16698	0,16636	0,16568	0,16568
		т.у.т./м <sup>3</sup>	0,010110	0,009941	0,010073	0,010052	0,010019	0,009982	0,009941	0,009941
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0,67	0	0	0	0	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	67	73	68	69	70	71	73	75
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	150633	333976,52	158968	150633	266662,89	275858,98	333977	333976,5
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,9	21,2	16,34	16,31	16,29	18,22	21,2	21,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	118,68	536,798	155,78	155,47	155,16	154,85	536,798	536,798
		куб. м для пара								
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410									
7.1	Азота диоксид	т/год	205,519	204,007	206,471	205,849	205,361	204,617	204,007	208,657
7.2	Азота оксид	т/год	33,53	33,283	33,685	33,583	33,504	33,382	33,283	34,039
7.3	Углерода оксид	т/год	1093,075	1085,031	1098,135	1094,827	1092,232	1088,275	1085,03	1096,92
7.4	Бензапирен	т/год	8,71*10 <sup>-7</sup>	8,64*10 <sup>-7</sup>	8,75*10 <sup>-7</sup>	8,72*10 <sup>-7</sup>	8,70*10 <sup>-7</sup>	8,67*10 <sup>-7</sup>	8,64*10 <sup>-7</sup>	8,76*10 <sup>-7</sup>

Показатели  
надежности и энергетической эффективности объектов  
централизованного теплоснабжения  
**ГУП СК "Крайтеплоэнерго"**  
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности														Показатели энергетической эффективности																				
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности							Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения), кг.у.т/Гкал							Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети							Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)						
		Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение												
2019	2020		2021	2022	2023	2024	2019	2020		2021	2022	2023	2024	2019	2020		2021	2022	2023	2024	2019	2020		2021	2022	2023	2024									
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	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0,18603	0,0239	0,02367	0,0234	0,0231	0,0229	0,11	0	0,0283	0,028	0,0271	0,0258	0,0252	0	168,7	169,28	169,4	168,8	168,3	167,62	167,62	0,8081	1,6726	1,5849	1,9844	1,9190	2,0150	2,2860	320761,7	158968	150633	266662,89	275858,98	333976,52	333976,52





Отчет об исполнении инвестиционной программы

ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

N п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание				
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт													
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубином исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		Прочие источники финансирования	Всего:		
1	2	3	4	5	6	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8.1.	8.2.	8.3.	8.4.	8.5.	8.6.	8.7.	8.8.	8.9.	8.10.	8.11.	8.12.	9		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																									
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																									
3.1.7	Устройство магистральных тепловых сетей от котельной №16-17, г. Бульварное, ул. Кумская, 74а	2022	2022	2022		125	40	0,6792	подземная	0,5651	6 389,93	3 260,60											3 260,60	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.	
						80	13	0,0364	подземная																
						70	8,2	0,3743	подземная																
						50	3,5	0,033	подземная																
						50	3,5	0,1458	надземная																
Всего								1,2687																	
3.1.8	Модернизация тепловой сети магистральной (трубы стальные Д530 протяженность 1570м) г. Невинномысск, ул. Гагарина 123 участок от ТК12 до ТК20	2022		2024		530	1126,7	1,8	подземный	51,824	318,67												0,00	Мероприятие изменено в мероприятие п.3.1.11.	
3.1.9	Модернизация тепловой сети ул. Северная (трубы стальные Д530 протяженность 1420м) и тепловой сети магистральной улицы Энергетиков-Бульвар Мира (трубы стальные Д630 протяженность 200м, Д530 протяженность 1100м) от ТК2/7 до ТК2/28 ул. Питигорское шоссе 25 — Б. Мира 23Б, Б. Мира 23Б — ул. Северная 9, ул. Северная 9 — ул. Динейная 91	2022		2023		530	781	3,93	подземный	31,239	407,75												0,00	Мероприятие изменено в мероприятие п.3.1.11.	
	Модернизация тепловой сети (трубы стальные Д 530 протяженность 2260м) от ТК28 до ТК41																								
3.1.10	Модернизация тепловой сети (трубы стальные Д 530 протяженность 2260м) от ТК28 до ТК41	2022		2024		530	1163	2,7000	подземный	46,528	358,33												0	Мероприятие изменено в мероприятие п.3.1.11.	
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																									
3.2.3	Техническое перевооружение котельной №16-17	2022	2022	2022						0,1362,04	5 453,60	3694,688											3694,688	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.	
3.2.10	Техническое перевооружение котельной №17-14	2022	2022	2022						0,89/1,57	7 242,43	7041,965											7041,965	Ввод в эксплуатацию объекта перенесен на 2023 г.	
3.2.11	Техническое перевооружение котельной №26-15	2021	2021	2021	2022					0,903/2,5		1952,686											1952,686	Ввод в эксплуатацию объекта, запланированного в 2021 г.	



