



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

20 ноября 2020 года

№ 366 -НПА

г. Чита

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 мая 2019 года № 139-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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)», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю**:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 мая 2019 года № 139-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы

Е.А.Морозова

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 20 ноября 2020 года № 366-НПА

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 мая 2019 года № 139-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы»

1. В наименовании приказа слова «Краснокаменский район» заменить словами «Город Краснокаменск и Краснокаменский район».
2. В пункте 1 приказа слова «Краснокаменский район» заменить словами «Город Краснокаменск и Краснокаменский район».
3. Приложение к приказу изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы по
тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 24 мая 2019 года № 139-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ПАО «ППГХО», реализуемая на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения, на 2020-2022 годы

Таблица № 1

Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере водоснабжения	ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» (ПАО «ППГХО»)
Местонахождение регулируемой организации	674673, Забайкальский край, г. Краснокаменск, Проспект Строителей, д. 11
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2022 годы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель главного энергетика ПАО «ППГХО» В.В. Смердов
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8 (302-45) 2-15-50 Эл.почта: SmerdovVV@ppgho.ru
Наименование органа, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Горького, д. 43
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Е.В. Батуева
Дата утверждения инвестиционной программы	24 мая 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 21-11-51, Эл.почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	674674, Забайкальский край, г. Краснокаменск, 505
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края» Ю.А. Диденко
Дата согласования инвестиционной программы	6 мая 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: 8 (302-45) 2-81-16, Эл.почта: adm.krasnokamensk@mail.ru
Руководитель регулируемой организации	И.о. генерального директора ПАО «ППГХО» И.А. Киселев

Инвестиционная программа
ПАО «ППГХО», реализуемая на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск»
муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения,
на 2020-2022 годы

№ 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	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Техническое перевооружение градирен БГ-1600	Устранение перерасходов топлива за счет отклонения давления пара в конденсаторах турбин от нормативного значения	ТЭЦ	Температура охлажденной циркуляционной воды летом	°С	32	22	2015	2023	218 232,59	79 376,84	46 002,00	92 853,75	-	-	
3.2.2.	Работы по техническому перевооружению золоулавливающих установок	Акт комплексного обследования системы пылеулавливания котлоагрегатов Краснокаменской ТЭЦ от 27.06.2007 г. Акт технического состояния электрофильтров котлоагрегата № 8 от 15.03.2017 г.	ТЭЦ	Степень очистки газов	%	92	98	2015	2022	283 741,81	0,00	164 424,34	119 317,47	-	-	
3.2.3.	Работы по техническому перевооружению оперативной блокировки разъединителей распределительных устройств 6-110кВ	Приведение электрооборудования распределительных устройств 6-110 кВ в соответствие с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».	ТЭЦ	факты недоотпуска электроэнергии, отключение	шт.	15	0	2017	2022	53 995,47	0,00	26 364,98	27 630,49	-	-	

№ 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	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022		
3.2.4.	Работы по техническому перевооружению котлоагрегата БКЗ-210	Водяной экономайзер котлоагрегата БКЗ-210 введен в эксплуатацию в 1984 г. Парковый ресурс работы ВЭК составляет 100 тыс. ч. В настоящее время ВЭК отработал более 200 тыс. ч. Имеет место утонение стенок труб, золовой и коррозионный износ, неоднократные отказы работы котлоагрегата из-за разрывов труб ВЭК. Недостаток воздуха на горение для поддержания номинальной нагрузки котла и-за износа кубов ВЗП.	ТЭЦ	Ресурс котлоагрегата	тыс. час	0	100	2020	2020	177 492,35	177 492,35	0,00	0,00	-	-
3.2.5.	Поставка аппарата обдувочного	Закупка нового оборудования, в связи с физическим износом, выработкой срока эксплуатации.	ТЭЦ	Очистка площади поверхностей нагрева котлоагрегатов	м ²	0	452,16	2020	2020	11 410,83	11 410,83	0,00	0,00	-	-
3.2.6.	Поставка электродвигателя ДАЗО12-42 на дутьевой вентилятор ВДН-18	Закупка нового оборудования, в связи с установкой при монтаже вентиляторов дутья ВДН-18 с зауженными улитками. По этой причине на котле существует ограничение по нагрузке из-за нехватки организованно подаваемого воздуха: котлоагрегат не может нести номинальную нагрузку 210 т/ч, допустимая нагрузка – 190 т/ч.	ТЭЦ	Полное давление вентилятора	Па	ниже необходимого	3490	2020	2020	2 640,00	2 640,00	0,00	0,00	-	-

№ 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	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022		
3.2.7.	Работы по техническому перевооружению электролизной станции	Приведение электролизной станции в соответствие с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».	ТЭЦ	Объем и частота газа	%	99,5	99,9	2021	2021	30 291,46	0,00	30 291,46	0,00	-	-
Всего по группе 3.									777 804,51	270 920,02	267 082,78	239 801,71	-	-	
ИТОГО по программе									777 804,51	270 920,02	267 082,78	239 801,71	-	-	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2019 г.	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	179,86	181,90	181,90	181,90	181,90
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-

Финансовый план
инвестиционной программы, реализуемой ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район»
Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2020-2022 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		По видам деятельности		Всего	профинансировано до 2020	По годам реализации инвестиционной программы		
		отнесено на электроэнергию	отнесено на тепловую энергию			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства:	379 962,34	268 208,09	648 170,43	77 517,37	220 117,55	223 897,49	126 638,01
1.1	амортизационные отчисления	5 452,24	3 848,63	9 300,87	6 233,61	1 597,95	734,66	734,66
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства: арендная плата (амортизационные отчисления собственника имущества в составе арендной платы)	374 510,10	264 359,46	638 869,56	71 283,76	218 519,61	223 162,83	125 903,36
2	Привлеченные средства:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ИТОГО по программе:	379 962,34	268 208,09	648 170,43	77 517,37	220 117,55	223 897,49	126 638,01

».