



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

21 сентября 2018 года

№ 357-НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 октября 2016 года № 154-НПА

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05 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, в связи с поступившим заявлением ПАО «ППГХО» (вх.№ 5068 от 29 августа 2018 года), на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 октября 2016 года № 154-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 12 мая 2017 года № 52-НПА) следующие изменения:

1.1 таблицу № 2 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2 таблицу № 5 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

3. Настоящий приказ опубликовать 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.В.Батуева

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 11 сентября 2018 года № 357-НПА

«Таблица № 2

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск»
муниципального района «Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)*						
						Значение показателя	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	в т.ч. по годам					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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. —																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Строительство нового золошлакоотвала ТЭЦ	Емкость действующего ГЭС заканчивается в 2017 году. Требуется реструктуризация системы энергообеспечения предприятия и региона присутствия. Письмо РТН от 09.07.14 от 00-07-05/208	в 8 км. к юго-востоку от г. Краснокаменска на землях ПАО «ППГХО» в устьевой части пади Безымянной.	Объем золошлакоотвала	млн. м ³	0,00	1,56	2015	2017	196 766,88	150 897,17	150 897,17	45 869,71	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Приведение оборудования сернокислотного хозяйства ХВО в соответствие с требованиями промышленной безопасности.	Существующий узел приготовления рабочего раствора серной кислоты не обеспечивает требуемое качество и вследствие этого периодически происходит гипсование катнонита. Насосы дозаторы,	ТЭЦ ПАО «ППГХО», цех ХВО	Срок службы катнонита	мес	36	44	2017	2020	35 460,91	3 111,64	0,00	8 132,96	24 216,31	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				2017	2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		выпускаемые промышленностью не стойки в растворах серной кислоты и очень часто выходят из строя. Управление оборудованием сернокислотного хозяйства установлено по месту и находится в самом помещении, поэтому существует вероятность получения травмы обслуживающим персоналом	4													
3.2.3	Установка автоматических пробоотборников для отбора порций топлива и проборазделочных машин для подготовки проб к анализу	Выполнение Предписания Ростехнадзора № 155-09/2012, акт повторной проверки ростехнадзора от 17.04.2014.	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	Установка автоматических пробоотборников	Установка	нет	есть	2018	2019	19 912,48	0,00	0,00	1 132,80	18 779,68	0,00	0,00
3.2.4	Техническое перевооружение градирен БГ-1600	Устранение перерасходов топлива за счет отклонения давления пара в конденсаторах турбин от нормативного значения	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	Температура охлажденной циркуляционно й воды лето, °С	°С	32	22	2015	2023	380 542,16	41 712,09	122 915,76	77 656,37	138 257,94	0,00	0,00
3.2.5	Замена аккумуляторной батареи №2 СК-24	Выполнение Предписания Ростехнадзора № 171-1/07-2016 от 19.08.2016	ТЭЦ	Емкость	%	68,3	100	2016	2018	21 726,32	340,00	0,00	21 386,32	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Создание системы видеонаблюдения периметра ТЭЦ	Выполнение Представления от 28.06.2016г. № 27-155а-2016 «Об устранении нарушений федерального законодательства о безопасности и противодействии терроризму».	ТЭЦ	Система (охват видеонаблюдени ем 100% охранного периметра ТЭЦ)	ед. (видео каме-ры)	0	89	2016	2019	13 290,00	490,00	0,00	9 704,86	3 095,14	0,00	0,00
3.2.7	Техническое	Акт комплексного	ТЭЦ	Степень	%	92	98	2015	2018	62 285,82	2 961,92	0,00	59 323,90	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Региональной службы по
тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 21 сентября 2018 года №357-НПА

«Таблица № 5

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

инвестиционной программы ПАО «ГПГХО» на территории муниципального образования городское поселение
«Город Краснокаменск» муниципального района «Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения
на 2017-2019 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		По видам деятельности*		Всего	По годам реализации инвестиционной программы			2019
		отнесено на э/э	отнесено на т/э		2017	2018	2019	
3	4	5	6	7	8			
1	Собственные средства:	261 789,74	185 158,78	446 948,53	143 038,54	150 285,77	153 624,22	
1.1	амортизационные отчисления	261 789,74	185 158,78	446 948,53	143 038,54	150 285,77	153 624,22	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	—	—	—	—	—	—	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	—	—	—	—	—	—	
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	—	—	—	—	—	—	
2	Привлеченные средства:	—	—	—	—	—	—	
2.1	кредиты	—	—	—	—	—	—	
2.2	займы организаций	—	—	—	—	—	—	
2.3	прочие привлеченные средства	—	—	—	—	—	—	
3	Бюджетное финансирование	—	—	—	—	—	—	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	—	—	—	—	—	—	
5	ИТОГО по программе:	261 789,74	185 158,78	446 948,53	143 038,54	150 285,77	153 624,22	

* На основании Приказа Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», распределение затрат относимых на производство тепловой и электрической энергии на предприятии осуществляется пропорционально расходам условного топлива. Доля затрат относимая на тепловую энергию в плановом периоде на 2016 год составила 0,415, на электрическую энергию – 0,585.»