



ПРИКАЗ
от 30 октября 2018 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 312

О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.08.2015 № 211 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 30.10.2018 № 2-ЭС
п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.08.2015 № 211 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными приказами Государственного комитета Республики

Татарстан по тарифам от 24.10.2016 № 275, от 30.11.2017 № 373) следующие изменения:

в приложении 1 мероприятия 2018 года изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 2 источники финансирования 2018 года изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

3. Отделу организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений направить настоящий приказ в Министерство юстиции Республики Татарстан для опубликования на «Официальном портале правовой информации Республики Татарстан» (<http://pravo.tatarstan.ru>).

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам А.Л. Штрома.

Первый заместитель председателя



А.Л. Штром

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 06.08.2015 № 211
(в редакции приказа
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30 октября 2018 № 312)

№ 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.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2018г.	в т.ч. по годам 2018	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1.																
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	Повышение пожарной безопасности ООО кровельного покрытия главного корпуса и обеспечение промышленной безопасности	г.Нижнекамск, территория промзона	площадь кровельного покрытия (4 этап - 2017г.)	кв. м	3744	3744	2014	2020	102 424	54 901	19 408	28 115	0		
3.2.2	Техническое перевооружение питательного насоса ПЭ-380-185 ст. котла (повышение эффективности №5 с установкой приводной паровой турбины типа Р-3-7,2/1,5 П на ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Повышение надежности работы	г.Нижнекамск, территория промзона	тепловая мощность	МВт	0	3,7	2017	2018	189 154	0	189 154	0	0		
3.2.3	Техническое перевооружение инженерно-технических средств охраны ООО «Нижнекамская ТЭЦ"	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта топливно-энергетического комплекса	г.Нижнекамск, территория промзона	протяженность	п. м	2765	2765	2016	2018	22 090	15 183	6 525	0	0		
3.2.4	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Оснащение системой автоматического газового контроля"	Приведение опасного объекта в соответствие с требованиями правил. Повышение надежности и снижение аварийности мазутного хозяйства	г.Нижнекамск, территория промзона	шкаф контроллера Датчики загазованности	шт. шт.	0 0	1 16	2018	2018	14 790	0	14 790	0	0		
3.2.5	Техническое перевооружение реального хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Приведение опасного производственного объекта в соответствие требованиям правил, повышение надежности и безопасности работы оборудования, исключение аварий и несчастных случаев.	г.Нижнекамск, территория промзона	Трубопроводы Автоматизация мерников	м шт.	1012	1012 14	2018	2019	66 977	0	2 989	63 988	0		
Всего по группе 3.																
ИТОГО по программе																
										395 435	70 084	232 866	92 103	0		
										395 435	70 084	232 866	92 103	0		

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 06.08.2015 № 211
(в редакции приказа
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30 октября 2018 № 312)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестиционной программы
		<i>производство тепловой энергии</i>	<i>производство теплоносителя</i>	<i>прочая</i>		2018
1	2	3	4	5	7	8
1	Собственные средства	94 100	16 489	0	110 589	110 589
1.1	амортизационные отчисления	94 100	16 489	0	110 589	110 589
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	86 755	86 755	86 755
2.1	кредиты				0	0
2.2	займы организаций		0	86 755	86 755	86 755
2.3	прочие привлеченные средства				0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	94 100	16 489	86 755	197 344	197 344