



ПРИКАЗ

от 24 октябры 2016 г. г. Казань

БОЕРЫК

№ 245

**О внесении изменений в приложение к приказу
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 06.08.2015 № 211 «Об утверждении инвестиционной программы
общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»
в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2016 - 2018 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.08.2015 № 211 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2016 - 2018 годы следующие изменения:

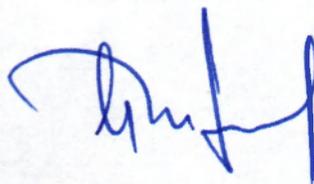
в таблице 1 мероприятия 2016 года изложить согласно приложению 1 к настоящему приказу;

в таблице 3 источники финансирования 2016 года изложить согласно приложению 2 к настоящему приказу.

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

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

Председатель



М.Р.Зарипов

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от «24» 10 2016 г. № 275

млн.руб.

№№	Источник финансирования	План 2016 года
1	Собственные средства	299,44
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0
1.2.	Амортизация	169,94
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	153,34
	- электроэнергия	53,40
	- теплоэнергия	82,60
	- теплоноситель	17,34
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	16,60
1.3.	Возврат НДС	129,5
1.4.	Прочие собственные средства	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	610,70
2.1.	Кредиты	
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	610,70
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	
	ВСЕГО источников финансирования	910,14
	для ОГК/ТГК, в том числе	
		ДПМ
		вне ДПМ