



ПРИКАЗ
от 24 Октября 2016 г. г. Казань

БОЕРЫК
№ 276

О внесении изменений в приложение к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.10.2015 № 276 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «ТГК-16» 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 07.10.2015 № 276 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «ТГК-16» в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2016-2018 годы», следующие изменения:

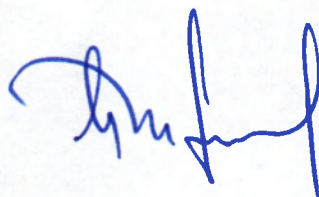
в таблице 1 мероприятия 2016 года изложить согласно приложению 1 к настоящему приказу;

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

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'M. P. Zaripov', is written over the printed name.

М.Р.Зарипов

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2016 год]****										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки	
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		план ***	скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур				
	ВСЕГО по ОАО «ТЭК-16» в том числе:	16 968,590	2 159,099	9 323,996	210,013	255,479	302,149	341,737	1 182,619	8 354,618	464,309	372,162	7 644,594	7 164,986	332%		23,880				
1	ВСЕГО по филиалу ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) в т.ч.:	1 302,395	445,752	221,321	0,095	43,778	0,779	32,463	51,710	85,630	393,168	59,450	1 081,974	-224,431	-50%		12,174				
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция	1 119,578	443,331	193,898	0,095	43,778	0,159	31,843	49,909	79,633	393,168	38,644	925,680	-249,433	-56%		12,174				
1.1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	116,270	116,270										116,270	-116,270	-100%						
1.1.1.1	Насос ПЭИ-580 ст. №16. Техническое перевооружение с установкой турбопривода и питающего насоса	116,270	116,270										116,270	-116,270	-100%						В связи ограниченностью финансирования (необходимость реализации проекта Модернизации Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ) срок реализации данного объекта перенесен на 2018 год. Перенос срока реализации не окажет негативного влияния на надежность работы филиала НКТЭЦ (ПТК-1)
1.1.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	1 001,617	327,061	192,207	0,095	43,778	0,159	31,713	49,909	79,633	276,898	37,083	809,410	-134,854	-41%		12,174				
1.1.2.1	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1.2, ПНЕ-1.2	40,713	40,735	3,719					3,719	3,719	37,016		36,994	-37,016	-91%						В 2016 году планируется доработка проектной и рабочей документации. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2016 года
1.1.2.2	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение с заменой БХОВ №2, БОВ №1 ХВО-1	14,160	14,160										14,160	-14,160	-100%						Реализация объекта в составе проекта «Химобессоливающая установка №1. Техническое перевооружение схемы ВПУ» п. 1.1.2.16.
1.1.2.3	Трансформатор ТД-80000-110 № 2458. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора ст. №4 №2458	40,634	0,565										40,634	-0,565	-100%						Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с включением в ИП технического перевооружения трансформатора ст. №8 находящегося в худшем техническом состоянии и отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2016 года
1.1.2.4	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №ИЛ - 5161, ИЛ - 2681	6,495	0,300	0,624					0,300	0,624			5,871	0,324	108%		0,324				Уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.2.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №ИЛ - 3898	5,004	0,300	0,310					0,300	0,310			4,694	0,010	3%		0,010				Уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.2.6	Оборудование конденсатоотсеки. Техническое перевооружение схемы приема и установки обессоливания конденсата ХВО-1 (2,3,4 пусковые комплексы)	257,160	84,960										84,960	257,160	-84,960	-100%					В 2015 г. введен 1-й пусковой комплекс данного объекта, в связи с изменением ПАО «НКНХ» планов по выпуску конденсата с промышленных производств (объемы не увеличиваются). Срок реализации перенесен с 2020г.
1.1.2.7	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защиты.	79,386	79,941	1,571					1,571	1,571	78,370		77,815	-78,370	-98%						В 2016 году планируется разработка проектной и рабочей документации. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2016 года
1.1.2.8	Инженерно-технические сооружения оврага Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3,4 пусковые комплексы)	52,849	24,347	32,845	0,037	0,037	0,061	0,061	18,223	18,223	6,026	14,524	20,004	8,498	35%		8,498				Уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.2.9	Здание очистных сооружений. Техническое перевооружение схемы утилизации паровых вод ХВО с применением фильтров-прессов (2 пусковой комплекс)	53,387	53,387										53,387	-53,387	-100%						В 2015 г. введен 1-й пусковой комплекс данного объекта, в связи с длительным сроком изготовления основного оборудования ввод 2-го пускового комплекса перенесен с 4 квартала 2016г. на январь 2017г.
1.1.2.10	Котлагрегат №6 ТМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	30,486	27,186	30,486	0,058	0,058	0,098	0,098	24,616	24,616	2,414	5,714	3,300	12%		3,300					Уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.2.11	Котлагрегат №4 ТМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	30,785	1,180	1,222					1,180	1,222			29,563	0,042	4%		0,042				Уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.2.12	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Реконструкция схемы подачи топливного газа на котлы Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) от Комплекса глубокой переработки тяжелых остатков (КПТО) ОАО «ТАИФ-НК»	100,897		100,897	43,526			27,663		29,348			0,360	100,897	100%						Перезаказный объект с 2015 года. Реализация проекта перенесена с 2015 года на 2016 год, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования в 2015 году
1.1.2.13	Мостовой кран. Техническое перевооружение мостового крана КТЦ-2 рег. №И-3744	9,611		9,611				1,126					8,485	9,611	100%						Реализация проекта перенесена с 2017 года на 2016 год, в связи с отказом от дальнейшего проведения ремонтно-восстановительных работ системы управления краном в виду отсутствия запасных частей.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования (2016 год) ****										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки		
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
			план ***	согласованный объем ****	план	согласованный объем	план	согласованный объем	план	согласованный объем	план	согласованный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	согласованный объем			
1.1.2.14	Техническое перевооружение системы водородоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	2,096		2,096			0,157			1,939					2,096	100%					Исполнение предписания Приволжского Управления Ростехнадзора №43-20-166-43-15 от 2015 года филиалу ОАО «ПТК-1» «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» по приведению проектной документации к измененным условиям водородоснабжения ТЭЦ (2005г.) в соответствии с нормативными требованиями (со сроком выполнения 08.06.2016г.)	
1.1.2.15	Химобескислородное устройство №1. Техническое перевооружение схемы ВПУ	102,660		5,900								5,900	96,760	5,900	100%						Освоение для реализации: • Федеральный закон от 07.12.2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; • Постановление Правительства РФ от 18.03.2013 г. № 230 «О категориях объектов, для объектов которых устанавливаются нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов»	
1.1.2.16	Трансформатор 110 кВ ст.№8. Техническое перевооружение с зашейкой блочного трансформатора кв. номер №67613	50,494		0,826				0,826				49,668	0,826	100%							В 2016 году планируется разработка проектной и рабочей документации. Трансформатор ТДЦ-125000-121-10,5 ст.№9 (см. №67613) введен в эксплуатацию с 1974 года, расчетный установочный срок эксплуатации 25 лет, в данный момент повышенное содержание газов СО, СО2, что свидетельствует о разложении твердой бумажной изоляции и картона	
1.1.2.17	Техническое перевооружение ППП-1.2.3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	124,800		2,100						2,100	122,700	2,100	100%								В соответствии с п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного логического тока в соответствии требованиями действующей нормативной технической документации	
1.1.3	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																					
1.1.4	Создание систем телемеханики и связи	1,691		1,691				0,130			1,561		1,691	100%								
1.1.4.1	Локальная система оповещения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	1,691		1,691				0,130			1,561		1,691	100%							Протокол расширенного заседания Совета Безопасности Республики Татарстан, Координационного совещания по обеспечению правопорядка в Республике Татарстан и Оперативного штаба в Республике Татарстан от 11.05.2015г. (в части, касающейся выполнения мероприятий по созданию и поддержанию в состоянии готовности локальных систем оповещения).	
1.1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
1.2	Новое строительство	182,817	2,421	27,423			0,620	0,620	1,801	5,997	20,806	155,394	25,002	1033%								
1.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
1.2.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	173,094		17,700							17,700	155,394	17,700	100%								
1.2.2.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	173,094		17,700							17,700	155,394	17,700	100%							Резкое увеличение числа аварий на существующих речных водоводах и интенсивность их зачета без дополнительного источника водоснабжения в виде нового речного водовода №4 вынудила ввиду высокого потребления речной воды.	
1.2.3	Прочее новое строительство	9,723	2,421	9,723			0,620	0,620	1,801	5,997	3,106	7,302	302%									
1.2.3.1	ОИМ	9,723	2,421	9,723			0,620	0,620	1,801	5,997	3,106	7,302	302%								Уточнение перечня приобретаемого ОИМ. Корректировка ИП по ожидаемому выполнению.	
2	ВСЕГО по филиалу ОАО «ПТК-16»-Казанская ТЭЦ-3 и т.д.	15 660,965	1 707,556	9 099,097	209,248	211,031	306,631	308,535	1 130,251	8 268,330	67,426	311,201	6 561,868	7 391,541	433%	0,000	11,706					
2.1	Техническое перевооружение и реконструкция	238,122	206,219	124,644	0,400	0,604	23,280	25,113	115,113	95,173	67,426	3,754	113,478	-81,575	-40%	0,000	11,706					
2.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2.1.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	236,130	206,219	122,652	0,400	0,604	23,280	25,113	115,113	95,042	67,426	1,893	113,478	-83,567	-41%	0,000	11,706					
2.1.2.1	Турбина паровая ПТ-135/165-130/13 №6. Реконструкция РИД	13,353	108,160	13,353	0,278	0,278	1,667	1,667	106,215	11,408			-94,807	-88%							Переходный объект с 2015 года. Основной объем работ выполнен в 2015 году.	
2.1.2.2	Турбина паровая ПТ-135/165-130/13 №6. Техническое перевооружение главного паропровода и пароперегревателей	42,339	30,633	42,339	0,122	0,122	21,613	21,613	8,898	20,604			11,706	38%			11,706				Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур	
2.1.2.3	Очистные сооружения ливнево-теплого промышленного стока КТЭЦ-3 (2,3 цусовые комплексы)	113,478	67,426								67,426	113,478	-67,426	-100%								В 2013 г. введен 1-й цусовый комплекс данного объекта. В связи со строительством ГТУ изменяется схема сбора ливнево-теплого стока, поэтому продолжение работ по объекту перенесено на 2017-2018г.г.
2.1.2.4	Периметральная охранная сигнализация на территории КТЭЦ-3	6,591	6,591		0,204		0,028		4,760		1,599	6,591	100%								1. Протокол №44/СБ производственного совещания руководителей служб безопасности и директоров охраняемых предприятий группы компаний ТАИФ от 10.04.2013г. 2. Представление Прокуратуры от 07.04.2014г. №02-08-02. 3. Внедрение системы охранного видеонаблюдения и охранной периметральной сигнализации способствует исключению несанкционированного доступа посторонних лиц на территорию, усиливает контроль за процессным режимом на КПП и организуется постоянный контроль за территорией.	

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2016 год]****										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировок ****				Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА	Причины корректировки	
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет				
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план ***	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур			
2.1.2.5	Котлоагрегат ТПЕ-430 ст №5. Техническое перевооружение главного паропровода ЭК-5	60,369		60,369				1,805		58,270		0,294		60,369	100%					1. Согласно заключению № 124 от 28.09.2015 выданным ИЦ «Энергопрогресс» в составе элементов главного паропровода котлоагрегата ТПЕ-430 ст. №5 паропровод подлежит немедленной замене. 2. Согласно заключению экспертизы промышленной безопасности на техническое устройство - главный паропровод ТП-5 Агр. № 251/044-15 от 19.08.2015 выданным ИЦ «Энергопрогресс» не позднее чем через 10000 часов эксплуатации до общей наработки 203727 часов необходимо произвести плановую замену трубопровода (на 01.07.15 наработка 192960 часов).
2.1.3	Создание системы противоаварийной и резервной автоматики																			
2.1.4	Создание систем телемеханики и связи	1,992		1,992										1,992	100%					
2.1.4.1	Локальная система оповещения Казанской ТЭЦ-3	1,992		1,992										1,992	100%					Протокол расширенного заседания Совета Безопасности Республики Татарстан, Координационного совещания по обеспечению правопорядка в Республике Татарстан и Оперативного штаба в Республике Татарстан от 11.05.2015г. (в части, касающейся выполнения мероприятий по созданию и поддержанию в состоянии готовности локальных систем оповещения).
2.1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2.2	Новое строительство	15 422,843	1 501,337	8 974,453	208,848	210,427	277,351	283,422	1 015,138	8 173,157		307,447	6 448,390	7 473,116	498%					
2.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	15 412,103	1 497,670	8 963,713	208,702	208,702	275,966	275,966	1 013,002	8 171,598		307,447	6 448,390	7 466,043	499%					
2.2.1.1	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	15 412,103	1 497,670	8 963,713	208,702	208,702	275,966	275,966	1 013,002	8 171,598		307,447	6 448,390	7 466,043	499%					В соответствии с заключенным договором генерального подряда на условиях строительства «под ключ» с ООО «Дэви Рус» затраты по указанному объекту будут приниматься по факту поставки основного оборудования. Оставшиеся затраты будут приниматься одновременно в конце строительства по акту ввода объекта в эксплуатацию.
2.2.2	Прочее новое строительство	10,740	3,667	10,740	0,146	1,725	1,385	7,456	2,136	1,559				7,073	193%					
2.2.2.1	ОИМ	3,090	3,667	3,090	0,146	0,146	1,385	1,385	2,136	1,559				-0,577	-16%					Уточнение перечня приобретаемого ОИМ. Корректировка ИП по ожидаемому и фактическому выполнению.
2.2.2.2	Выкуп оборудования по договору лизинга Преобразователь частоты среднего напряжения RU-DRIVE VFD SA06/075	1,579		1,579		1,579								1,579	100%					Выкуп оборудования по договору лизинга №21-1/2012/К от 31.12.2011г
2.2.2.3	Выкуп оборудования по договору лизинга Преобразователь частоты среднего напряжения RU-DRIVE VFD SA06/480	6,071		6,071			6,071							6,071	100%					Выкуп оборудования по договору лизинга №21-83/2012/К от 10.01.2012г.
3	ВСЕГО по Центральному офису ОАО «ТЭК-16» в т.ч.:	5,230	5,782	3,578	0,670	0,670	0,739	0,739	0,658	0,658	3,715	1,511	1,652	-2,204	-38%					
3.1	Техническое перевооружение и реконструкция	1,652	1,652										1,652	-1,652	-100%					
3.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
3.1.2	Обеспечение системной надежности в безопасности	1,652	1,652										1,652	-1,652	-100%					
3.1.2.1	Корпоративная сеть передачи данных. Серверный кластер. Доснабуждение системы газитрированного электроснабжения на базе автономной генераторной установки.	1,652	1,652										1,652	-1,652	-100%					В связи с принятием решения по замене блока аккумуляторов батарей в 2016г. Выполнение данного мероприятия предлагается в исключенно из ИП.
3.1.3	Создание системы противоаварийной и резервной автоматики																			
3.1.4	Создание систем телемеханики и связи																			
3.1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
3.2	Новое строительство	3,578	4,130	3,578	0,670	0,670	0,739	0,739	0,658	0,658	2,063	1,511		-0,552	-13%					
3.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
3.2.2	Прочее новое строительство	3,578	4,130	3,578	0,670	0,670	0,739	0,739	0,658	0,658	2,063	1,511		-0,552	-13%					
3.2.2.1	ОИМ	3,578	4,130	3,578	0,670	0,670	0,739	0,739	0,658	0,658	2,063	1,511		-0,552	-13%					Уточнение перечня приобретаемого ОИМ. Корректировка ИП по ожидаемому и фактическому выполнению.

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от «24» 10 2016 г. № 276

млн.руб.

№№	Источник финансирования	План 2016 года
1	Собственные средства	1 959,738
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	
1.1.4.	Прочая прибыль	
1.2.	Амортизация	611,078
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	410,691
		т/э 354,087
		тн 56,604
1.2.2.	Прочая амортизация (текущая)	200,387
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	1 263,154
1.4.	Прочие собственные средства	85,506
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	7 364,258
2.1.	Кредиты	7 364,258
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	
	ВСЕГО источников финансирования	9 323,996
	для ОГК/ТГК, в том числе	
		ДПМ
		вне ДПМ 9 323,996