



ПРИКАЗ
от 30 ноября 2015 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 374

**О внесении изменений в инвестиционную программу
Открытого акционерного общества «ТГК-16»
в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2013-2015 годы,
утвержденную приказом Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 381**

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 инвестиционную программу Открытого акционерного общества «ТГК-16» в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2013-2015 годы, утвержденную приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 381, следующие изменения:

в приложении 1 «Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «ТГК-16» на 2013-2015 годы» мероприятия 2015 года изложить согласно приложению 1 к настоящему приказу;

в приложении №2 «Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей» источники финансирования 2015 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

Основные характеристики инвестиционной программы Открытого акционерного общества «ТГК-16» в части мероприятий 2015 года

с НДС

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2015 год]****										Осталось 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 ***	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	план ***	скорректированный объем	
	ВСЕГО по Открытому акционерному обществу «ТГК-16» в том числе:	17 784,151	1 913,782	1 002,471	58,925	73,789	105,886	222,922	156,342	254,939	1 592,629	450,821	16 781,680	-911,311	-48%	-12,838	-0,389			
1	ВСЕГО по филиалу Открытого акционерного общества «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) в т.ч.:	1 267,443	563,381	326,103	0,303	14,021	4,921	108,193	2,446	82,214	555,711	121,675	941,340	-237,278	-42%	-12,838	-0,389			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	1 256,423	558,111	315,083	0,303	14,021	4,921	108,193	2,446	82,214	550,441	110,655	941,340	-243,028	-44%	-12,838	-0,389			
1.1	Энергообережение и повышение энергетической эффективности	1 256,423	558,111	315,083	0,303	14,021	4,921	108,193	2,446	82,214	550,441	110,655	941,340	-243,028	-44%	-12,838	-0,389			
1.1.1.1.	Инженерно-техническое сооружение охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1).	20,192	14,697	0,649							14,697	0,649	19,543	-14,048	-96%					Реализация проекта перенесена на 2016 год в связи с отсутствием объема финансирования для реализации мероприятия в 2015г. в полном объеме. В рамках реализации плана капитальных вложений в 2015г. планируется разработка ПСД по проекту.
1.1.1.2.	Химобессоливающая установка №1. Техническое перевооружение с внедрением метода микрофилтрации и противоточной схемы обессоливания.	318,903	144,266								144,266		318,903	-144,266	-100%					Реализация проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2015 года
1.1.1.3.	Котлоагрегат ТМ-84Б ст.№10. Модернизация автоматизированной системы контроля и регулирования.	44,794	40,059							40,059			44,794	-40,059	-100%					
1.1.1.4.	Дымовая труба ж/б №1. Реконструкция газоходов котлов ст.№4,5.	14,927	13,983								13,983		14,927	-13,983	-100%					
1.1.1.5.	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №4. Модернизация автоматизированной системы контроля и регулирования, цепей технологических блокировок ПНД, ПВД.	7,000	6,510							6,510			7,000	-6,510	-100%					
1.1.1.6.	Релейный щит главного корпуса. Модернизация ШПП-3 с установкой новой АБ.	51,000	49,465							49,465			51,000	-49,465	-100%					
1.1.1.7.	ЗРУ-110 кВ. Модернизация ячеек №№18, 20 с внедрением электромеханических выключателей ВГТЗ-110, микропроцессорных защит РЗА и ДЗШ-1.2.3.4 сек.шви.	34,600	32,800							32,800			34,600	-32,800	-100%					
1.1.1.8.	ОРУ-110кВ. Модернизация контура заземления.	7,500	6,500							6,500			7,500	-6,500	-100%					
1.1.1.9.	Котлоагрегат ТМ-96Б ст.№12. (1 пусковой комплекс - Модернизация газопроводов котла. 2 пусковой комплекс - Модернизация НВЭК).	51,715	49,682							49,682			51,715	-49,682	-100%					
1.1.1.10.	Магистральное хозяйство. Реконструкция ровельного перекрытия магистрального резервуара №5.	5,192	4,867							4,867			5,192	-4,867	-100%					
1.1.1.11.	Котлоагрегат №6 ТМ-84. Автоматизация дозирования гидразина в питательную воду котлов I-II очереди, автоматическая корректировка ввода фосфатов в котловую воду котлов I-II очереди.	22,167	21,510							21,510			22,167	-21,510	-100%					
1.1.1.12.	Здание главного корпуса. Реконструкция кровли (1 этап - 3 очередь декартного отделения главного корпуса в осях 1-40, ряд Б-В).	41,714	38,476							38,476			41,714	-38,476	-100%					
1.1.1.13.	Декартная установка ДПТС-1. Модернизация схемы подпитки теплосети	12,260	11,788							11,788			12,260	-11,788	-100%					
1.1.1.14.	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №2. Модернизация автоматизированной системы контроля вибросостояния и мех.величин (защита).	6,971	6,971							6,971			6,971	-6,971	-100%					

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2015 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 ***	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		план ***	скорректированный объем
1.1.1.15.	Здание ХВО-2. Реконструкция кровли здания ХВО-2	1,971	15,198	1,971	0,195	0,195	0,003	0,003	1,773	1,773	13,227	0,000	-13,227	-87%	-12,838	-0,389			Проект реализуется на основании Заключения экспертизы промышленной безопасности №31/09. Предусматриваются следующие работы: демонтаж остекления и металлоконструкций светоаэрационных фонарей, устройство новых светоаэрационных фонарей. Корректировка инвестиционной программы по ожидаемому и фактическому выполнению в соответствии с заключенными договорами.	
1.1.1.16.	Макузное хозяйство. Модернизация подогревателей макута.	25,812	25,812							25,812	25,812	-25,812	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2015 года		
1.1.1.17.	Техническое перевооружение утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (1 пусковой комплекс)	56,274	11,841	56,274	0,108	0,108	4,918	4,918	0,673	0,673	6,142	50,575	44,433	375%				Проект реализуется в связи с отсутствием резервной схемы утилизации шламовых вод у Общества с ограниченной ответственностью «Ижмехская ТЭЦ». При существующих объемах производства обессоленной воды и увеличения его на перспективу, в 2016 году ожидается полное заполнение шламочувствительной станции. Для его очистки после заполнения шлему необходимо время для подсыхания не менее 1,5-2-х лет. Процесс очистки шламочувствительной, дорогостоящий и длительный. В рамках реализации данного проекта планируется выполнить схему, которая позволяет утилизировать как постоянные потоки шламовых отдувок с осветлителей ХВО-1.2 в процессе подготовки хим.обессоленной воды, так и загрузить на 100% оборудование фильтр-прессов постепенной очистки существующего шламочувствительной станции его на перспективу как резервной схемы утилизации шламовых вод. Корректировка инвестиционной программы по фактическому и ожидаемому выполнению в соответствии с заключенным договором.		
1.1.1.18.	Химобессоляющая установка №2. Установка фильтр-пресса.	11,841	11,841							11,841	11,841	-11,841	-100%					Объединен с проектом «Химобессоляющая установка №1. Установка фильтр-пресса» и выполняется в рамках нового титула «Техническое перевооружение утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (1 пусковой комплекс)»		
1.1.1.19.	Здание главного корпуса. Модернизация сети освещения (2 этап – котельное отделение главного корпуса).	5,428	5,428							5,428	5,428	-5,428	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2015 года		
1.1.1.20.	Химобессоляющая установка №1. Модернизация БОВ-1.	21,443	21,443							21,443	21,443	-21,443	-100%							
1.1.1.21.	Котлоагрегат ТМ-84А ст. №15. Модернизация газопроводов котла.	34,570	1,606							1,606	34,570	-1,606	-100%							
1.1.1.22.	Котлоагрегат ТМ-96Б ст. №16. Модернизация автоматизированной системы контроля и регулирования.	49,274	5,208							5,208	49,274	-5,208	-100%							
1.1.1.23.	Целевые мало и средние затратные пилотные объекты в рамках программы энергосбережения (НИОКР).	18,160	18,160							18,160	18,160	-18,160	-100%							
1.1.1.24.	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №5. Техническое перевооружение паровой турбины Т-100-300 с генератором №5 с вводом профилированных труб на подогревателе сетевой воды горизонтальном №1	58,313	58,313	0,374	46,870	11,069					0,000	58,313	100%					Основания для реализации проекта: 1. Требование ПТЭ п.4.11.4. 2. Улучшение характеристик, повышение надёжности. 3. Закрытие №2878 от 24.11.03г. на исследование лагуновых труб - лагуновые трубы diam. 24x1 мм не пригодны к дальнейшему использованию 4. Закрытие Обществом с ограниченной ответственностью «КамЭнергоРемонт» №134 от 17.06.2013.		
1.1.1.25.	Трансформатор ТД-80000-110 №14196. Техническое перевооружение блочного трансформатора ст. №2 №14196	6,516	6,516	1,198	5,318						0,000	6,516	100%					Проект реализуется с целью бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией. Трансформатор ТД-80000-110-6,3 (зав.№14196) находится в эксплуатации с 1966 года, расчетный установленный срок эксплуатации 25 лет, 02.03.14. в 1 час 58 минут при нормальной работе блока №2 произошло отключение трансформатора действием дифференциальной и газовой защитой. К дальнейшей эксплуатации не пригоден. В рамках проекта выполнена замена вышедшего из строя блочного трансформатора 2Т с применением современных изоляционных материалов, проходных вводов, системы мониторинга состояния параметров трансформатора и автоматической подпрессовки обмоток.		
1.1.1.26.	Оборудование конденсатоочистки. Техническое перевооружение схемы приема и установки обессоливания конденсата ХВО-1 (1 пусковой комплекс)	130,256	130,256	0,158	49,432	47,294				33,372	0,000	130,256	100%					Проект реализуется согласно РД.34.37.515-93 «Методические указания по очистке и контролю возвратного конденсата» п.2.2; 2.4. СТО 70238424.27.100.013-2009 «Водоподготовительные установки и водно-химический режим ТЭС. Условия создания. Нормы и требования» п.4.2.2. 5.3.1.3. Согласно ПТЭ - 2003г; п.4.8.21 (Качество питательной воды, содержание соединения натрия не более 50мкг/дм3) п.4.8.33 (Качество обессоленной воды – содержание натрия = 80мкг/дм3).		
1.1.1.27.	ГРП №3 с газопроводами. Реконструкция схемы подачи топливного газа на котлы НкТЭЦ (ПТК-1) от КПТО ОАО «ТАИФ-НК»	146,969	37,630	11,976	0,152			1,198		24,304	109,339	37,630	100%					Реализация инвестпроекта направлена на использование смеси топливного газа от Комплекса глубокой переработки тяжелых остатков ОАО «ТАИФ-НК» и природного газа с целью повышения эффективности использования лимита природного газа оборудованием.		

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2015 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 ***	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	план ***	скорректированный объем	
1.1.1.28.	Котлоагрегат №6 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	28,366		1,179							1,179	27,187	1,179	100%						Проект реализуется на основании заключения экспертизы промышленной безопасности рег. №43-ТУ-60674-2011 на техническое устройство – внутренний газопровод энергетического котла ТГМ-84Б ст. № 6, согласно которому владельцу оборудования необходимо в период выполнения работ по модернизации привести газопровод в соответствие требованиям п. п. 7.32 и 7.33 ПБ 12-529-03.
1.1.1.29.	Система непрерывного контроля загазованности воздуха в КТП-1 и ПВК-1. дооборудование газоиспользующего оборудования КТП-1 системой контроля загазованности (1, 2 п.к.)	9,855	9,855		0,012		1,500		7,767		0,576	0,000	9,855	100%					Проект реализуется с целью приведения газоиспользующего оборудования в соответствии с пунктом 5.9.18. ПБ 12-529-03. Предусматривается монтаж системы непрерывного контроля загазованности воздуха в помещении котельного отделения главного корпуса и здания ПВК-2 по содержанию в нем метана, окиси углерода (и сероводорода только в главном корпусе) для обеспечения безопасного функционирования котельной и предотвращения отравления обслуживающего персонала.	
1.1.1.30.	Узел переключения газопроводов. Техническое перевооружение схем газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 и 2 п.к.)	12,440	12,440						12,440			0,000	12,440	100%					Проект реализуется с целью повышения надежности газоснабжения НКТЭЦ (ПТК-1).	
1.2.	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики	0,000	0,000								0,000		0,000							
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																			
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2.	Новое строительство	11,020	5,270	11,020		0,000	0,000			5,270	11,020		5,750	109%						
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
2.2.	Прочее новое строительство	11,020	5,270	11,020		0,000	0,000			5,270	11,020	0,000	5,750	109%						
1.2.2.1.	ОНМ	11,02	5,270	11,020						5,270	11,020	0,000	5,750	109%					Уточнение перечня приобретаемого ОНМ. Корректировка ИП по ожидаемому выполнению.	
2.	ВСЕГО по филиалу Открытого акционерного общества «ТЭК-16»-Казанская ТЭЦ-3 в т.ч.:	16 505,494	1 347,601	665,154	57,909	59,055	98,878	110,103	153,896	168,720	1 036,918	327,276	15 840,340	-682,447	-51%	0,000	0,000			
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	937,857	580,781	140,619	0,000	1,146	0,000	11,225	0,000	13,524	580,781	114,724	797,238	-440,162	-76%	0,000	0,000			
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	937,857	580,781	140,619	0,000	1,146	0,000	11,225	0,000	13,524	580,781	114,724	797,238	-440,162	-76%	0,000	0,000			
2.1.1.1.	Котлоагрегат ТГМ-84А ст. №1. Модернизация газопровода ЭК-1 с установкой системы безопасного розжига горелок (АМАКС или аналогичная)	92,345	86,518								86,518	92,345	-86,518	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2015 года	
2.1.1.2.	Модернизация тягодутьевых механизмов ЭК ст. № 2	25,143	23,497								23,497	25,143	-23,497	-100%						
2.1.1.3.	Турбина ПТ-135-130/13 ст. №6. Реконструкция ПНД-3,4	13,454	12,574								12,574	13,454	-12,574	-100%						
2.1.1.4.	Котлоагрегат ТГМ-84 ст. №1. Модернизация настенного и потолочного пароперегревателя	93,223	87,340								87,340	93,223	-87,340	-100%						
2.1.1.5.	Вводнение АСУ ТП «печки» №5 ХОУ 2-ой очереди	30,514	28,973								28,973	30,514	-28,973	-100%						
2.1.1.6.	Котлоагрегат ТГМ-84 ст. №1. Модернизация РВП	25,727	24,044								24,044	25,727	-24,044	-100%						
2.1.1.7.	Модернизация регуляторного узла ГРП-2	20,853	20,853								20,853	20,853	-20,853	-100%						
2.1.1.8.	Система автоматического расчета ТЭП котлов и турбин Казанской ТЭЦ-3	42,546	41,484								41,484	42,546	-41,484	-100%						
2.1.1.9.	РУСН-6 кВ секции 4Р. Реконструкция секций с введением вакуумных выключателей	36,637	34,841								34,841	36,637	-34,841	-100%						
2.1.1.10.	Установка нейтрализации сточных вод ХВО. Техпервооружение бака нейтрализатора №4	17,306	16,551								16,551	17,306	-16,551	-100%						
2.1.1.11.	Реконструкция схем технического водоснабжения	7,525	6,962								6,962	7,525	-6,962	-100%						
2.1.1.12.	Турбина парова ПТ-135/165-130/13 №6. Техническое перевооружение главного паропровода и пароперегревательных труб	33,426	23,575	1,746							23,575	31,680	-21,829	-93%					Реализация проекта перенесена на 2016 год в связи с отсутствием объема финансирования для реализации мероприятия в 2015г. в полном объеме. В рамках реализации плана капитальных вложений в 2015г. планируется разработка ПСД по проекту.	
2.1.1.13.	Турбина ПТ-135-130/13 ст. №6. Реконструкция пароперегревательных труб		12,614								12,614	0,000	-12,614	-100%					Объединен с проектом «Турбина ПТ-135-130/13 ст. №6. Реконструкция главного паропровода и выполняется в рамках нового титула –Турбина парова ПТ-135/165-130/13 №6. Техническое перевооружение главного паропровода и пароперегревательных труб»	

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2015 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 ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденных ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	план ***	скорректированный объем	
2.1.1.14.	Доборудование ЧРП вносных агрегатов НЧОВ-1-3	3,659	3,411							3,411		3,659	-3,411	-100%						Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2015 года
2.1.1.15.	Доборудование турбогенератора ст. №2 датчиками частичных разрядов	0,868	0,797							0,797		0,868	-0,797	-100%						
2.1.1.16.	ИМВ-50 первая цепочка. Устройство тепловой изоляции ИМВ-1.2.	1,010	0,965							0,965		1,010	-0,965	-100%						
2.1.1.17.	РУСН 0,4кВ секции 4,5 ХВО. Реконструкция с заменой автоматов	31,068	30,483							30,483		31,068	-30,483	-100%						
2.1.1.18.	ПКРУ-10кВ секции 1Д. Модернизация 15 ячеек с внедрением вакуумных выключателей.	23,484	22,310							22,310		23,484	-22,310	-100%						
2.1.1.19.	Котлоагрегат ТПЕ-430 ст.№5. Модернизация системы впрыска	7,709	7,205							7,205		7,709	-7,205	-100%						
2.1.1.20.	Малое реакгентное хозяйство. Модернизация трубопроводов кислоты и щелочи	5,450	5,214							5,214		5,450	-5,214	-100%						
2.1.1.21.	Технологическое оборудование 2 цепочки выпарной установки. Модернизация коллекторов периодической продувки МИУ-1.2.	5,832	5,558							5,558		5,832	-5,558	-100%						
2.1.1.22.	Установка утилизации сточных вод. Техпервооружение бака жестких стоков №2	22,722	21,572							21,572		22,722	-21,572	-100%						
2.1.1.23.	Система противопожарного водоснабжения ЦТВ. Реконструкция с выделением схемы технического водоснабжения	2,217	2,190							2,190		2,217	-2,190	-100%						
2.1.1.24.	ОРУ-110, 220 кВ. Реконструкция подземных устройств	5,646	5,646							5,646		5,646	-5,646	-100%						
2.1.1.25.	Модернизация дренажной системы кабельных сооружений направления №13, 14, 23, 24 Казанкой ТЭЦ-3	18,556	18,556							18,556		18,556	-18,556	-100%						
2.1.1.26.	Модернизация маслосистемы турбоагрегата ст. №5 (установка маслоотделителей типа МТ-34)	0,000	14,388							14,388		0,000	-14,388	-100%						Корректировка ИП в связи с реализацией и вводом в эксплуатацию объекта в 2014 году
2.1.1.27.	Доборудование насосных агрегатов НИКВ 1,2 системой частотно-регулируемого привода	3,400	3,400							3,400		3,400	-3,400	-100%						Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2015 года
2.1.1.28.	Доборудование турбоагрегатов ст.№ТГ-5,ТГ-6 датчиками частичных разрядов	2,261	2,261							2,261		2,261	-2,261	-100%						
2.1.1.29.	Реконструкция стачного оборудования в ОВК-2	7,200	7,200							7,200		7,200	-7,200	-100%						
2.1.1.30.	Модернизация ПЭН-3 с установкой ЧРП	16,040	0,828							0,828		16,040	-0,828	-100%						
2.1.1.31.	Модернизация ПЭН-1 с заменой электродвигателя типа АС-4000/6000 на 4АЗМ	24,919	1,055							1,055		24,919	-1,055	-100%						
2.1.1.32.	ЭК ст. №1. Модернизация тягодутьевых механизмов	22,000	1,149							1,149		22,000	-1,149	-100%						
2.1.1.33.	Доборудование группы сетевых насосов ст. № 5-6 системой частотно-регулируемого привода	19,262	0,839							0,839		19,262	-0,839	-100%						
2.1.1.34.	Реконструкция системы пожарного водоснабжения главного корпуса	13,132	0,859							0,859		13,132	-0,859	-100%						
2.1.1.35.	Модернизация установки подпитки теплосети ХЦ	19,032	0,831							0,831		19,032	-0,831	-100%						
2.1.1.36.	Многоступенчатая испарительная установка. Доборудование насосов деаэрированной воды НДВ 1-4 системой частотно-регулируемого привода	13,738	0,684							0,684		13,738	-0,684	-100%						
2.1.1.37.	РУСН 0,4кВ секции 6А, 6Б. Реконструкция с заменой автоматов.	27,855	1,402							1,402		27,855	-1,402	-100%						
2.1.1.38.	Модернизация группы насосов ст.МНП 7,8 волжской воды с установкой ЧРП.	28,813	1,313							1,313		28,813	-1,313	-100%						
2.1.1.39.	Модернизация группы насосов НСВ 4,5 с установкой ЧРП.	19,262	0,839							0,839		19,262	-0,839	-100%						

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2015 год]****										Осталось 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					
2.1.1.40.	Турбина паровая Т-27/33-1.28 ст.№1. Модернизация защит блока ИТТ с переходом на микропроцессорную технологию	20,921	20,921		0,254		7,431			13,236			0,000	20,921	100%							Проект реализуется на основании Рекомендации по модернизации, реконструкции и замене длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и электроавтоматики энергосистем. РД 153-34.0-35.648-01. 2001г.
2.1.1.41.	Турбина паровая ПТ-135/165-130/13 №6. Реконструкция РНД	128,416	113,266							0,288		112,978	15,150	113,266	100%							Проект реализуется по причине необходимости замены ротора низкого давления турбины ПТ-135-130. В целях выполнения технического Указания №75 Редакция 2 Закрытого акционерного общества «УТЗ» согласно информационного письма ИП-03.2006 (ПТ) РАО «ЕЭС России» от 12.07.2006 «О первоочередных мерах по обеспечению надежной работы роторов среднего и низкого давления паровых турбин производства Закрытого акционерного общества «УТЗ» необходимо произвести реконструкцию ротора низкого давления ПТ-135-130 на Казанской ТЭЦ-3.
2.1.1.42.	Доборудование измерительными комплексами АСКУЭ по границе ОРУ-110кВ	4,686	4,686		0,892		3,794				0,000		0,000	4,686	100%							Проект реализуется на основании Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», статья 13. П.1. «Производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов». Проектом предусматривается модернизация системы коммерческого учета электроэнергии для измерения и учета электрической энергии и мощности, а также автоматизированного сбора, накопления, обработки, хранения и отображения информации об энергопотреблении.
1.2.	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																					
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
2.	Новое строительство	15 567,637	766,820	524,535	57,909	57,909	98,878	98,878	153,896	155,196	456,137	212,552	15 043,102	-242,285	-32%							
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	15 552,850	759,920	509,748	57,792	57,792	98,065	98,065	147,926	147,926	456,137	205,965	15 043,102	-250,172	-33%							
2.2.1.1.	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	15 552,850	759,920	509,748	57,792	57,792	98,065	98,065	147,926	147,926	456,137	205,965	15 043,102	-250,172	-33%							В соответствии с заключенным договором генерального подряда на условиях строительства «под ключ» с ООО «Дэви Рус» затраты на выполнение работ по указанному объекту будут приниматься одновременно в конце строительства по акту ввода объекта в эксплуатацию и по факту поставки основного оборудования.
2.2.	Прочее новое строительство	14,787	6,900	14,787	0,117	0,117	0,813	0,813	5,970	7,270	0,000	6,587	0,000	7,887	114%							
2.2.2.1.	ОНМ	14,787	6,900	14,787	0,117	0,117	0,813	0,813	5,970	7,270		6,587	0,000	7,887	114%							Уточнение перечня приобретаемого ОНМ. Корректировка ИП по ожидаемому и фактическому выполнению.
3.	ВСЕГО по Центральному офису Открытого акционерного общества «ТТК-16» в т.ч.:	11,214	2,800	11,214	0,713	0,713	2,087	4,626	0,000	4,005	0,000	1,870	0,000	8,414	301%							
1.	Техническое перевооружение и реконструкция																					
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
1.2.	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																					
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
2.	Новое строительство	11,214	2,800	11,214	0,713	0,713	2,087	4,626	0,000	4,005	0,000	1,870	0,000	8,414	301%							
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2.2.	Прочее новое строительство	11,214	2,800	11,214	0,713	0,713	2,087	4,626	0,000	4,005	0,000	1,870	0,000	8,414	301%							
3.2.2.1.	Система контроля управления доступом в офисном здании по адресу г.Казань, ул.Зинина 10 (2 пусковой комплекс)	2,334	2,334								2,334			2,334	100%							С целью обеспечения безопасности и сохранности имущества Открытого акционерного общества «ТТК-16», для разграничения доступа внутри здания (Протокол совещания с ООО «ЧОП «Кенард» от 01.07.2013г.) планируется установка системы контроля управления доступом в офисном здании.
3.2.2.2.	ОНМ	8,880	2,800	8,880	0,713	0,713	2,087	4,626		1,671		1,870	0,000	6,080	217%							Уточнение перечня приобретаемого ОНМ. Корректировка ИП по ожидаемому и фактическому выполнению.

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

***** - Корректировка сформирована согласно форме, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №114 от 24 марта 2010 г. «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций». Согласно данной форме, столбец «План финансирования» подразумевает выполнение капитальных вложений (освоение).

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от «30» июля 2015 г. № 324

**Источники финансирования инвестиционной программы
Открытого акционерного общества «ТГК-16» в части мероприятий 2015 года
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	Скорректированный план 2015 года	Итого
1	Собственные средства	693,007	693,007
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	584,600	584,600
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	367,143	367,143
	т/э	309,738	309,738
	тн	57,405	57,405
1.2.2.	Прочая амортизация (текущая)	217,457	217,457
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3.	Возврат НДС	76,517	76,517
1.4.	Прочие собственные средства	31,890	31,890
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии		
1.5.	Остаток собственных средств на начало года		
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	309,464	309,464
2.1.	Кредиты	309,464	309,464
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	1 002,471	1 002,471
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ	1 002,471	1 002,471