



**ПРИКАЗ**  
от 08 октября 2014 г. Казань

**БОЕРЫК**  
№ 297

**О внесении изменений в инвестиционную программу  
ЗАО «ТГК «Урусинская ГРЭС» на 2011-2015 гг.  
в части мероприятий 2014 года**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Указом Президента Республики Татарстан от 28 мая 2012 г. № УП-395 «Об упразднении Министерства энергетики Республики Татарстан», 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 изменения в инвестиционную программу ЗАО «ТГК «Урусинская ГРЭС» на 2011-2015 гг., утвержденную заключением Министерства энергетики Республики Татарстан от 15.11.2010 № 4, в части мероприятий 2014 года с основными характеристиками согласно приложению 1, источниками финансирования согласно приложению 2.

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

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя А.Л. Штрома.

Председатель

М.Р. Зарипов

Основные характеристики инвестиционной программы ЗАО "ТГК Урусси́нская ГРЭС" в части мероприятий 2014 года

млн. рублей без НДС

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [отчетный год]										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн.рублей	%	в том числе за счет		МВт,		
			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	
	<b>ВСЕГО.</b>	116,919	99,500	17,419	0,000	0,000	0,000	0,708	0,000	4,855	0,000	11,856	16,711	17,419		0,0000				
1.1.	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	115,171	99,500	15,671	0,000	0,000	0,000	0,708	0,000	3,107	0,000	11,856	14,963	15,671						
1.1.1.	Реконструкция ОРУ-110кВ. Замена масляных выключателей МКП-110кВ на элегазовые выключатели типа ВГТ-110 в ячейках ВЛ Уруссу-Туймазы 1, ВЛ Уруссу-Туймазы 2, ВЛ Уруссу-Туймазы 3, ВЛ Уруссу-Туймазы 4.	11,500	11,500										0,000	0,000	-100				Перенесены на 2015-17г. в целях рационального использования денежных средств	
1.1.2.	Модернизация конденсатора турбины К-50-90 ст.№7. Замена латунных трубок на трубы типа МНЖ.	5,900	5,900										0,000	0,000	-100				При проведении работ по реконструкции станции, данная работа не актуальна.	
1.1.3.	Реконструкция элементов главных паропроводов. Секция В.Г.	20,100	20,100										0,000	0,000	-100				Заключение экспертизы ПБ №43 ТУ-842 80 2013- на секцию "В". Заключение экспертизы ПБ №43-ТУ-72208-2012- на секцию "Г"	
1.1.4.	Реконструкция трубопроводов питательной воды: 1 секция 1 кол., 1 секция 2 кол.	11,600	11,600										0,000	0,000	-100				План мероприятий по контролю и наблюдению за металлом на 2015г	
1.1.5.	Модернизация системы возбуждения и регулирования напряжения турбогенераторов ст.№4. Замена возбудителей на бесщеточную систему возбуждения или на возбудители типа ВТД-120(ТГ-4). Замена РВА на автоматические регуляторы возбуждения типа АВР-М	8,900	8,900										0,000	0,000	-100				При проведении работ по реконструкции станции, данная работа не актуальна.	
1.1.6.	Модернизация системы возбуждения и регулирования напряжения турбогенераторов ст. №7. Замена возбудителей на бесщеточную систему возбуждения или на возбудители типа ВТД-20 (ТГ7). Замена РВА на автоматические регуляторы возбуждения типа АВР-М.	7,400	7,400										0,000	0,000	-100				При проведении работ по реконструкции станции, данная работа не актуальна.	
1.1.7.	Реконструкция трубопроводов питательной воды: 1 секция 1 кол. - 461487ч, в эксплуат с 1952 г., 1 секция 2 кол. - 461042ч, в эксплуат с 1952 г., 2 секция 1 кол. - 458043ч, в эксплуат с 1953 г., 2 секция 2 кол. - 456891ч, в эксплуат с 1953 г., 3 секция 1 кол. - 451387ч, в эксплуат с 1953 г.	1,600	1,600										0,000	0,000	100				План мероприятий по контролю и наблюдению за металлом на 2015г	

1.1.8.	Реконструкция оборудования химводочистки путем внедрения мембранных технологий.	30,000	30,000								0,000	0,000	100					Снят в связи с высокой стоимостью. Для повышения надежности работы станции по ХВО проведены капитальные и текущие ремонты На-К фильтра №2 II ступени, механических фильтров №1, 3, осветлителей №2, 3, насосы умягченной воды №1, №2, №3
1.1.9.	Реконструкция системы противоаварийной автоматики в операционной зоне Филиала ОАО "СО ЕЭС" РДУ Татарстана.	2,500	2,500								0,000	0,000	100					Перенесен на 2016г. в целях рационального использования денежных средств
1.1.10.	Модернизация гидравлической системы автоматического регулирования турбины К-50-90 ст.№8 с заменой на электрогидравлическую (ЭГСП).	6,066	0,000	6,066					6,066	6,066	6,066	6,066	100					Приказ №524 от 18.09.2002г.РАО "ЕЭС России" "О повышении качества первичного и вторичного регулирования частоты электрического тока в ЕЭС России". Требование рынка ОРЭМ.
1.1.11.	Реконструкция здания базисной мазутонасосной.	3,393	0,000	3,393					3,393	3,393	3,393	3,393	100					Заключение экспертизы № 17 пб/11 от 12 мая 2011 г. выданное ООО "Экспертбюро" рег. № 43-ИД-57885-2011(По проекту «Реконструкция схемы мазутного хозяйства ЗАО" ТТК Урусинская ГРЭС»)
1.1.12.	Техническое перевооружение. Модернизация ТГ ст.№4 с установкой редукционно-охладительного устройства РОУ 100/13	0,085	0,000	0,085							0,085	0,085	100					Письмо МИНЭНЕРГО РОССИИ от 25.06.2012г. №АШ-5669/10. Протокол тех. совещания от 09.09.2013г. Существующая РОУ 100/13 производительностью 50т/ч не обеспечивает резерв турбоагрегату ст.№4. В случае аварийного останова возникает угроза надежности теплоснабжения пгт. Уруссу.
1.1.13.	Техническое перевооружение участка мазутного хозяйства	1,051	0,000	1,051					1,051	1,051	1,051	1,051	100					Предписание Приволжского Управления Ростехнадзора №43-12/08-143-2013 15.05.2013 г. п.115
1.1.14.	Модернизация системы периметральной охранной сигнализации и видеонаблюдения территории ЗАО "ТТК Урусинская ГРЭС". Система видеонаблюдения территории мазутного хозяйства	2,056	0,000	2,056					2,056	2,056	2,056	2,056	100					Акт по проверке состояния охраны и организации антитеррористической и противодиверсионной защищенности. Извещение о принесении жалобы от 25.06.2014г.
1.1.15.	Техническое перевооружение установки автоматической корректировки pH воды хим.цеха	0,264	0,000	0,264							0,264	0,264	100					Предписание Приволжского Управления Ростехнадзора №43-12/08-143-2013 15.05.2013 г. п.88
1.1.16.	Реконструкция Урусинской ГРЭС	2,397	0,000	2,397					2,397	2,397	2,397	2,397	100					Соглашение об инвестиционной деятельности между Правительством Республики Татарстан и ЗАО "ТТК Урусинская ГРЭС" от 18 июня 2014г. Договор об оказании консультационных услуг по актуализации предварительного технико-экономического обоснования реконструкции Урусинской ГРЭС №56-06/14-У от 02.06.14г.
1.1.17.	ОНМ. Установка консервации турбин ВОУ -1000	0,300	0,000	0,300							0,300	0,300	100					Служебная записка КТЦ №08-121 от 16.10.14г.(техническое обоснование)
1.1.18.	ОНМ. Прибор для определения вспышки масел в закрытом типе ТВЗ-2ПХП	0,059	0,000	0,059							0,059	0,059	100					Служебная записка ХЦ №272-118 от 25.03.14г.(техническое обоснование)



Приложение 2  
к приказу  
Государственного  
комитета Республики  
Татарстан по тарифам

от 08.10 2014 г. № 291

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ЗАО "ТГК Урусинская ГРЭС" в части мероприятий 2014 года**  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. Рублей

*без НДС*

№№	Источник финансирования	План 2014 года
1	Собственные средства	17,419
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	5,163
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4,062
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	1,101
1.2.	Амортизация	12,256
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,000
1.2.2.	Прочая амортизация	10,256
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-
1.3.	Возврат НДС	-
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.:	0,000
2.1.	Кредиты	-
2.2.	Облигационные займы	-
2.3.	Займы организаций	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-
2.6.	Использование лизинга	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>17,419</b>