

Приложение № 1.4
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 174

Утверждаю
Генеральный директор ОАО "ТЭК-16"

О.Г. Галеев

2017 г.
М.П.

Рекомендуемая форма представления предложений о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов 2017 года, входящих в состав
инвестиционной программы ОАО "ТЭК-16" на период 2016-2018 гг., млн. рублей с НДС

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 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	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***		скорректированный объем
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем								
	ВСЕГО по ОАО "ТЭК-16" в том числе:	9 493,689	9 478,676	8 291,746	363,673	408,163	8 378,305	7 194,261	103,221	306,147	633,477	383,175	23,133	22,581						
1	ВСЕГО по филиалу ОАО "ТЭК-16", Нижегородская ТЭЦ (ПТК-1) в т.ч.:	1 659,249	544,482	647,432	55,014	99,385	2,553	60,973	26,788	164,505	460,127	322,569	13,406							
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция	1 463,009	539,467	601,161	53,084	97,413	2,553	55,890	26,788	154,649	457,042	293,209	13,406							
1.1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																			
1.1.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	1 463,009	539,467	601,161	53,084	97,413	2,553	55,890	26,788	154,649	457,042	293,209	13,406							
1.1.2.1	Трансформатор ТД-80000-110 № 2458. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора ст. №4 №2458	40,634	40,069								40,069							Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года		
1.1.2.2	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифта № 5161 (Скорректированный титул - Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681)	3,700	3,700	3,700	0,006	0,010	0,010	0,010	1,921	1,921	1,763	1,763								
1.1.2.3	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898, НЛ - 2681 (Скорректированный титул - Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898)	3,364	4,900	3,364	0,005	0,008	0,008	0,008	0,124	0,124	4,763	3,227	-1,536	-31%				Уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		
1.1.2.4	Оборудование конденсатоочистки. Техническое перевооружение схемы приема и установки обессоливания конденсата ХВО-1 (2,3,4 пусковые комплексы). (Скорректированный титул - Химобессоляющая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1)	326,530	84,960	197,047		1,558	1,558	1,558	14,160	14,160	69,242	181,329	112,087	132%				Перенос финансирования с 2016 года в связи с дефицитом финансирования в 2016 году		
1.1.2.5	Инженерно-технические сооружения охраны Нижегородской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	30,897	10,000	30,897	0,087	0,656	0,656	0,656	4,720	4,720	4,537	25,434	20,897	209%				В рамках исполнения инвестиционной программы на период 2016-2018 гг., окончание реализации проекта планируется перенести с 2018 года на 2017 год в целях усиления антитеррористической защищенности объекта		
1.1.2.6	Котлоагрегат №4 ТТМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	42,128	27,186	42,128	0,003	0,155	0,155	0,155	0,069	0,069	26,959	41,901	14,942	55%				Уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		
1.1.2.7	Мостовой кран. Техническое перевооружение мостового крана КТЦ-2 рег. № Н-3744		7,399								7,399		-7,399	-100%				Проект реализован в 2016 году		
1.1.2.8	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 4Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 29 выключателей и защит	74,521	74,521								74,521		-74,521	-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 2017 года		

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 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 закупок-ных процедур		
1.1.2.9	Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора №5916 (Скорректированный титул - Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613)	58,943	58,943	58,943	52,983	52,983	0,166	0,166	5,794	5,794					125MBA	125MBA	Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года		
1.1.2.10	Маутиное хозяйство ТП, Модернизация подоправителей мауза с применением ПМТ 30-16	25,127	25,127								25,127		-25,127	-100%			Предлагается реализация проекта с целью снижения концентрации топливного газа ниже 12% (по тепловыделению) в общем объеме с природным газом в подаваемой для сжигания на котлах смеси		
1.1.2.11	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	21,175	21,175									2,950	21,175	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 2017 года		
1.1.2.12	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №4. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	81,892	81,892								81,892		-81,892	-100%		60 MВт	Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года		
1.1.2.13	АИСКУЭ. Техническое перевооружение с разделением цепей напряжения АИСКУЭ и РЗА	4,432	0,334								0,334		-0,334	-100%			Реализация объекта инвестиционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с дефицитом финансирования в 2016 году		
1.1.2.14	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	61,687	61,687		0,061			0,088	54,865			6,673	61,687	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 2017 года		
1.1.2.15	Техническое перевооружение расточных паропроводов и РРОУ-2 (1,2 пусковой комплекс)	71,842	31,842								31,842		-31,842	-100%			Выполнение п. 6.1. Плана мероприятий по устранению «сухих мест» на филиале ОАО «ПТК-1» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) по повышению надежности работы оборудования и созданию надежных схем электро - и теплоснабжения предприятий на 2016-2020 г.г. от 28.04.2016г.		
1.1.2.16	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	19,119	0,870									0,870	18,249	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 2017 года		
1.1.2.17	Двухтарная установка ДПТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплотрассы	16,119	0,765								0,765		-0,765	-100%			Для приведения оборудования ХОПО химических цехов №1,2 в соответствие с ФНП в области промышленной безопасности "Правила безопасности химически опасных производственных объектов" химически опасные технологические процессы необходимо оснащать средствами контроля за параметрами, определяющими химическую опасность процесса, с регистрацией показаний и предаварийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и ПАЗ. Внесение изменений в технологическую схему, системы контроля и ПАЗ осуществляется после внесения изменений в документацию на ХОПО организацией специализирующейся на разработке проектной документации, при наличии положительного заключения экспертизы промышленной безопасности разработанной документации		
1.1.2.18	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	23,010	5,310									5,310	17,700	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 2017 года		
1.1.2.19	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором N1. Техническое перевооружение турбоагрегата.	133,968	3,860								3,860		-3,860	-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 2017 года		

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 год] ****										Объем корректировки *****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		млн. рублей	%	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	в том числе за счет	МВт, Гкал/час, км, MBA	скорректируемый объем	
			план ***	скорректируемый объем *****	план	скорректируемый объем	план	скорректируемый объем	план	скорректируемый объем	план ***	скорректируемый объем							
1.1.2.20	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	163,359	3,157									3,157	160,202	3,157	100%			Согласно проекту строительства ТЭЦ прокладка трубопроводов речной воды произведена в полном исполнении от III водоподъема ПАО "Нижнекамскнефтехим" до павильона задвижек по речной воде Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). На сегодняшний день трубопроводы отработали нормативный срок службы, многочисленные повреждения свидетельствуют о значительном износе и подлежат полной замене. В связи с тем, что значительная часть трубопроводов проложена в подземном исполнении в непосредственной близости от зданий, сооружений и коммуникаций принадлежащих сторонним организациям (ПАО "Нижнекамскнефтехим", ОАО "ТАИФ-НК" и пр.), аварийные ремонты водоводов со вскрытием грунта затруднены. Предлагается провести реконструкцию существующих водоводов с их прокладкой вне зоны застройки. Реализация проекта позволит вывести из работы значительные участки изношенных и поврежденных трубопроводов со снижением потерь речной воды	
1.1.2.21	Техническое перевооружение мостового крана рег.№ 8482 в дымососном отделении КТП-1	9,159	0,800							0,800			9,159	-0,800	-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 2017 года	
1.1.2.22	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20,Т-30	12,150	12,150							0,012		0,783	10,981	12,150	100%			Выполнение п.16 План первоочередных организационно – технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (живучести) на филиале ОАО ТТК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) от 2016 г.	
1.1.2.23	Установка БРОУ 140/10Ата 250г/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	40,710	40,710									40,710	40,710	-40,710	-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 2017 года	
1.1.2.24	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5Р0, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	40,878	42,459	3,068								42,459	37,810	-39,391	-93%			В 2017 году планируется разработка проектной и рабочей документации. Окончание проекта планируется в 2018 году	
1.1.2.25	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2	44,898	44,898							0,044		5,424	22,277	44,898	100%			Реализация объекта инвестиционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с дефицитом финансирования в 2016 году	
1.1.2.26	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	32,377	32,377							32,377				32,377	100%			Реализация объекта инвестиционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с дефицитом финансирования в 2016 году	
1.1.2.27	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ШПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	26,809	26,809			11,794		15,015						26,809	100%			Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.2.28	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ШПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	26,889	26,889			0,041		24,767				2,081		26,889	100%			Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.2.29	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ШПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	26,692	26,692					5,555				21,137		26,692	100%			Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.3	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																		
1.1.4	Создание систем телемеханики и связи																		
1.1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																		
1.2	Новое строительство	196,240	5,015	46,271	1,930	1,972		5,083				9,856	3,085	41,256	823%				
1.2.1	Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности																		
1.2.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	191,225		41,256		0,042		5,083						149,969	100%				
1.2.2.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	191,225		41,256		0,042		5,083						41,256	100%			Повышение надежности снабжения ТЭЦ исходной (речной) водой при растущих тепловых нагрузках. Устранение потерь речной воды из-за участившихся порывов физически изношенных трубопроводов подземного назначения	

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 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		уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупок	план ***	скорректированный объем
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		план	скорректированный объем								
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				
3	ВСЕГО по Центральному офису ОАО "ТЭК-16" в т.ч.:	4,130	4,130	4,130	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	3,953	3,953										
3.1	Техническое перевооружение и реконструкция																				
3.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
3.1.2	Обеспечение системной надежности и безопасности																				
3.1.3	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																				
3.1.4	Создание систем телемеханики и связи																				
3.1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной																				
3.2	Новое строительство	4,130	4,130	4,130	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	3,953	3,953										
3.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
3.2.2	Прочее новое строительство	4,130	4,130	4,130	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	3,953	3,953										
3.2.2.1	ОНМ	4,130	4,130	4,130	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	3,953	3,953										

* Представляется 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.