

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС по ОАО "ТЭК"
за 2011 год



Утверждено:
Управляющий директор –
Заместитель генерального директора
Петров О.В.
« » 2012 года
М.П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			план**	факт***				млн.рублей	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимости по результатам утвержденной процедур	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО,	713,921	581,100	391,528	468,176	312,948	335,956	-189,572	-37,62%			
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	388,097	308,142	213,898	314,937	304,252	184,448	-94,245	-30,58%			
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	66,925	41,188	29,388	55,630	45,739	37,546	-11,800	-28,65%			
	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с заменой КТП-10/0,4кВ с. Тимирязево (ул. Ленина)	0,601	0,601	0,014	0,458	0,458	0,587	-0,587	-97,67%			Отказ подрядной организации от авансового платежа. Погашение Кт задолженности, в соответствии с графиком финансирования заключенного договора, запланировано на 2012 год. Экономия при погашении КТП
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по Томскому, Асиновскому районам с заменой опор, провода на СИП и КТП	30,144	21,087	10,040	21,594	11,703	20,104	-11,047	-52,39%			В соответствии с графиком финансирования заключенных договоров, отказ подрядчиков от авансовых платежей
	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ (фид.А-31, ТП А-31-13-ТП А-31-9) г. Асино с заменой опор, провода на СИП и монтаж КТП	4,863	4,863	0,689	3,412	3,412	4,174	-4,174	-85,83%			В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 10/0,4 п. Лучаново с заменой неизолированного провода на СИП, монтаж КТП с подходами ВЛ-10 кВ	3,512	3,512	3,521	3,000	3,000	0,000	0,010	0,27%			
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с. Плотниково Бакчарский РЭС с заменой опор, провода на СИП и КТП	3,895	3,895	3,893	3,316	3,316	0,002	-0,002	-0,05%			
	Модернизация систем учёта розничного рынка электроэнергии на ТП, ВРУ 10/6/0,4	23,309	6,629	11,231	18,506	18,506	12,078	4,602	69,42%			В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой провода на СИП (п. Вершинино ф. В-6-1)	0,000	0,000	0,000	4,848	4,848	0,000	0,000				

	Реконструкция РПБ Шегарского РЭС	0,600	0,600	0,000	0,496	0,496	0,496	0,600	-0,600	-100,00%			В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	16,092	16,092	3,021	20,863	25,860	13,123	-13,071	-81,23%				
	Модернизация телемеханики ПС Маниновка, ПС Левобережная	7,835	7,835	0,200	5,149	5,639	7,635	-7,635	-97,45%				Отказ подрядной организации от авансового платежа. Погашение Кт задолженности, в соответствии с графиком финансирования заключенного договора, запланировано на 2012 год. Экономия для потребителей ТЭП
	Организация диспетчерских каналов ПС Пиковая	2,125	2,125	1,697	1,447	1,597	0,428	-0,428	-20,15%				Экономия по факту произведенных торгово-закупочных процедур, финансирование произведено в полном объеме
	Модернизация телемеханики ПС Лутинецкая	2,901	2,901	0,072	2,407	2,607	2,829	-2,829	-97,52%				В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
	Автоматизация диспетчерских каналов ЦЭС	0,000	0,000	0,000	2,041	2,238	0,000	0,000					
	Организация диспетчерских каналов ПС Левобережная	0,000	0,000	0,000	3,042	3,309	0,000	0,000					
	Модернизация АТС ПС ВЭС	0,000	0,000	0,000	3,132	3,272	0,000	0,000					
	Модернизация диспетчерской связи РПБ Белый Яр, РПБ Молчаново. Замена АТСК 50/200 на Миником DXCompastr	0,000	0,000	0,000	1,955	2,064	0,000	0,000					
1	Реконструкция каналов селективной связи ВЭС	0,000	0,000	0,052	1,690	1,860	0,000	0,052					
2	Организация резервного канала связи ПС Научная - ПС Октябрьская с прокладкой ВОЛС по ВЛ-35 кВ 3580/3581	3,231	3,231	1,000	0,000	3,274	2,231	-2,231	-69,05%				В соответствии с условиями договора подрядчиком не в полном объеме предоставлена исполнительная документация
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					-
	Прочие мероприятия	305,080	250,863	181,489	238,444	232,653	133,779	-69,374	-27,65%				
	Модернизация ВЛ-110 кВ С-80/81 с заменой грозотроса на грозотрос со встроеным ВОК на участке ПС Октябрьская - ВЛ-110 кВ С-80/81	2,736	2,736	0,439	2,257	2,257	2,297	-2,297	-83,95%				В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
	Реконструкция ВЛ-110 кВ С-1, С-2 с заменой провода	0,182	0,000	0,182	0,000	0,000	0,000	0,182					
	Реконструкция ВЛ-35-80-81 Октябрьская-Богатеево с устройством оттайки к ПС 110/35/10 Научная	19,345	19,345	17,976	15,014	27,135	1,369	-1,369	-7,08%				В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП В-40-4 с заменой опор, провода на СИП и монтаж КТП п. Причулымский	13,773	13,773	1,975	9,768	9,768	11,798	-11,798	-85,66%				Отказ подрядной организации от авансового платежа. Погашение Кт задолженности, в соответствии с графиком финансирования заключенного договора, запланировано на 2012 год
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Каштак"	39,913	39,913	25,122	20,403	29,647	14,791	-14,791	-37,06%				В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Каштак"	3,422	0,000	3,422	0,000	0,000	0,000	3,422					
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Солнечная" с установкой дополнительного реактора, телемеханизация	7,690	7,690	2,883	7,147	7,147	4,807	-4,807	-62,51%				В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Солнечная" с выполнением компенсации емкостного тока и организацией ВОЛС по ВЛ	11,470	0,000	11,470	9,221	9,221	0,000	11,470					
	Реконструкция ПС «Асино-110» с заменой АКБ, зарядных устройств, шита постоянного тока, вентиляции	8,102	8,102	0,200	6,683	6,683	7,902	-7,902	-97,53%				В соответствии с графиком финансирования заключенного договора

Реконструкция ПС 110 кВ "Левобережная" Модернизация оборудования ЗРУ-10кВ (20 ячеек) с установкой нового КРУ-10 кВ.	51,327	51,327	27,063	36,037	37,267	24,264	-24,264	-47,27%	В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
Модернизация источника бесперебойного питания ПС ЦЭС, СЭС	2,289	2,289	1,758	1,549	1,549	0,531	-0,531	-23,20%	В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
Реконструкция «ПС 110/35/10 кВ «Октябрьская» с установкой двух ячеек 10кВ	2,794	0,000	2,754	2,345	2,674	0,040	2,754		
Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Восточная". Реконструкция ячеек	4,234	4,234	0,108	2,982	2,982	4,126	-4,126	-97,45%	В соответствии с графиком финансирования заключенных договоров, отказ подрячиков от авансовых платежей
Реконструкция ПС 35кВ Правобережная	55,293	19,835	19,686	16,760	0,000	35,607	-0,149	-0,75%	
Реконструкция ПС 35кВ Правобережная	7,826	7,826	7,826	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
Замена диспетчерских щитов в ОДС	9,487	9,487	1,969	6,818	7,368	7,518	-7,518	-79,25%	В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
Организация цифровых каналов: Кожевниково-Томск	1,613	1,613	1,272	1,084	1,184	0,341	-0,341	-21,14%	Экономия по факту проведенных переговоров, финансирование осуществлено в полном объеме
Установка кондиционера в УС	0,294	0,294	0,248	0,211	0,211	0,046	-0,046	-15,65%	
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ д. М-Михайловка с заменой талого провода на СИП, монтаж КТП	0,000	0,000	0,000	6,260	6,260	0,000	0,000		
Реконструкция ПС 110кВ "Коммунальная" Модернизация РЗА с установкой дуговой защиты ОВОД-МД с ВОД, монтаж РАС	0,000	0,000	0,000	2,542	3,042	0,000	0,000		
Реконструкция ПС Типино. Модернизация СОПТ с установкой АУОТ М с АБ и 2 УКП	0,000	0,000	0,062	2,033	2,333	0,000	0,062		
Модернизация источника бесперебойного питания ПС ЦЭС, СЭС (2012 года)	0,000	0,000	0,199	6,302	6,520	0,000	0,199		
ПИР Реконструкция ПС 110/10 кВ «Солнечная»	0,000	0,000	0,000	4,809	0,000	0,000	0,000		
ПИР «Организация диспетчерских каналов связи, передачи данных ЦДС ООО «Энергонефть-Томск» (г. Стрежевой) - ЦУС ОАО «ТРК» (г. Томск), ЦДС ООО «Энергонефть-Томск» (г. Стрежевой) - ОДС филиала ОАО «СО ЕЭС» Томское РДУ (г. Томск)»	0,000	0,000	0,000	0,168	0,000	0,000	0,000		
ПИР Модернизация источника бесперебойного питания ПС ЦЭС, СЭС	0,000	0,000	0,000	0,218	0,000	0,000	0,000		
ПИР «Организация системы круглосуточного мониторинга работоспособности оборудования СДТУ на узлах связи ОАО «ТРК»	0,000	0,000	0,000	0,218	0,000	0,000	0,000		
Реконструкция гаража РПБ ЦЭС	0,000	0,000	0,000	1,838	1,838	0,000	0,000		
Реконструкция ограждений ПС 35кВ «Центральная», ПС 110/10кВ «Октябрьская», ПС 35кВ «Южная», ПС 110кВ «Бройлерная», ПС 35/10кВ «Волозабор	0,000	0,000	0,000	6,287	6,287	0,000	0,000		
Разработка проекта и реконструкция ПС 110/10 кВ Кандинка	0,000	0,000	0,000	0,769	0,000	0,000	0,000		
ПИР Реконструкция ВЛ 35 кВ 3525,3526 с заменой грозотроса на грозотрос со вставным ВОК на участке ГТУ-16 ПРК - ПС Восточная	0,000	0,000	0,000	0,499	0,000	0,000	0,000		

Строительство ПС 110/6 кВ "Московский тракт" 2х25 МВА с подходами ЛЭП 110 кВ	200,225	179,659	107,281	86,775	0,000	92,944	-72,378	-40,29%	В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
в том числе ППП	3,883	3,883	0,000	0,000	0,000	3,883	-3,883	-100,00%	
ПИР Строительство ПС 110/6 кВ "Московский тракт" 2х25 МВА с подходами ЛЭП 110 кВ	7,753	7,753	7,753	0,458	0,000	0,000	0,000	0,00%	
в том числе ППП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
ПИР Строительство ВЛ-10/0,4 кВ в п. Светлый	2,937	2,937	0,000	1,706	0,000	2,937	-2,937	-100,00%	Отказ подрядной организации от авансового платежа. Погашение Кт задолженности, в соответствии с графиком финансирования заключенного договора, запланировано на 2012 год
в том числе ППП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Земельные участки	5,297	5,297	3,391	3,167	4,153	1,906	-1,906	-35,98%	
в том числе ППП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Муниципальные электрические сети	3,529	3,529	0,354	0,300	0,300	3,175	-3,175	-89,97%	
Первомайского района	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
в том числе ППП	5,282	5,282	0,000	0,000	0,000	5,282	-5,282	-100,00%	
Муниципальные электрические сети	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Верхнекетского района	2,610	2,610	0,000	0,000	0,000	2,610	-2,610	-100,00%	
в том числе ППП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Муниципальные электрические сети	14,420	14,420	0,000	0,000	0,000	14,420	-14,420	-100,00%	
Копалево-Копалево района	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
в том числе ППП	0,732	0,732	0,000	2,905	2,905	0,732	-0,732	-100,00%	В соответствии с графиком финансирования заключенного договора
Ячейки 110 кВ (№№ 113,114) ПС 110/35/6 кВ "Лугинская"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
в том числе ППП	43,590	43,590	43,045	0,000	0,000	0,545	-0,545	-1,25%	
Объекты ИИР прошлых лет, не включенные в ИИР 2011г.									
Справочно:									
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы									

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

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