



**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**

7 июня 2012 г.

№ 292

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Энергокомплекс»  
на 2013–2017 годы**

В соответствии с пунктом 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Энергокомплекс» на 2013–2017 годы с основными характеристиками согласно приложению.

Врио Министр



А.Н. Шишкин

## Основные характеристики инвестиционной программы ОАО "Энергокомплекс" на 2013-2017 годы

### Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012	Планируемое финансирование текущего года	План										Итого								
			С/П *							млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		млн. рублей		
			МВА	км						МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	
	<b>ВСЕГО по объектам ОАО "Энергокомплекс"</b>		1840	1392,96			64,755,80	59,097,97	13,780,23	0	0	960	368,06	720	335	0	320	0	294,8	1,680	1317,9	14,470,79	13,208,76	9,164,18	4,861,43	3,512,58	45,317,74	
	<b>ВСЕГО по объектам ОАО "Энергокомплекс", включаемым в тариф на передачу электрической энергии</b>		1840	1374,4			60,660,44	55,002,61	11,691,60	0	0	960	350	720	335	0	320	0	294,8	1,680	1299,3	13,324,09	12,448,73	9,164,18	4,861,43	3,512,58	43,311,01	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		0	0			0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Новое строительство		1840	1374,4			60,660,44	55,002,61	11,691,60	0	0,0	960	349,5	720	335,0	0	320,0	0,0	294,8	1,680	1,299,3	13,324,09	12,448,73	9,164,18	4,861,43	3,512,58	43,311,01	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0	0			73,30	73,30	61,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,34	0,37	0,55	0,00	0,00	12,26	
2.1.1	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Энергокомплекс"	П			2012	2015	73,30	73,30	61,04												11,34	0,37	0,55	0,00	0,00	12,26		
2.2.	Кабельные линии 110-220 кВ		0	119,2			21,224,37	15,629,84	4,503,71	0	0	0	23	0	25	0	0	0	0	0	48	5,791,38	3,563,80	1,770,95	0,00	0,00	11,126,13	
2.2.1	Защелки КЛ 220 кВ "Красносельская - Мишанская" - 3 ПК ПС "Мишанская"***	С	2x9,4		2006	2013	3,459,25	1,243,38	1,002,15												241,23					241,23		
2.2.2	Защелки КЛ 220 кВ "Красносельская - ТЭЦ-23" (включая 3 ячейки на ТЭЦ-23) - 2ПК ПС "Красносельская"***	С	2x11,1		2009	2013	5,044,40	1,669,09	1,479,77												189,32					189,32		
2.2.3	Защелки КЛ 220 кВ "Золотаревская - Пресня" - 2ПК ПС "Золотаревская"***	П	2x5		2012	2015	2,755,14	2,755,14	838,25			2x5								2x5	814,96	729,33	372,60			1,916,89		
2.2.4	Защелки КЛ 220 кВ "Ваганьковская - Гряданская" - 2ПК ПС "Ваганьковская"***	П	2x6,5		2012	2015	3,663,20	3,659,85	1,159,94			2x6,5								2x6,5	1,075,00	1,062,00	362,91			2,499,91		
2.2.8	Сооружение КЛ 220 кВ на ПС "Красносельская" - ПС "Коженинская" ***	П	2x12,5		2012	2015	6,302,38	6,302,38	23,60					2x12,5						2x12,5	3,470,87	1,772,47	1,035,44			6,278,78		
2.2.9	2-й завод КЛ 220 кВ на ПС "Никулино" (определяется проектом) - 3ПК ПС "Никулино"***	П			<i>определяется проектом</i>																						определяется проектом	
2.3.	Подстанции		1840	21,9			24,423,00	24,359,70	7,123,31	0	0	960	18	720	0	0	0	0	0	0	1680	18	7,513,11	5,090,16	3,585,13	1,047,99	0,00	17,236,29
2.3.1	ПС 220 кВ "Золотаревская" (сХамовники) с заводами КЛ 220 кВ "ТЭЦ-20-Золотаревская" - 1 ПК	П	3x160	2x5	2006	2015	6,873,92	6,845,20	3,172,77			3x160	2x5							3x160	2x5	1,534,00	1,576,33	562,20			3,672,43	
2.3.2	ПС 220 кВ "Ваганьковская" с заводами КЛ 220 кВ к ПС "Мишанская" - 1 ПК	П	3x160	2x4	2006	2105	7,069,08	7,034,50	3,915,96			3x160	2x4							3x160	2x4	1,263,10	1,173,22	682,22			3,118,54	
2.3.4	ПС 110 кВ "Берсеневская"	П	4x80		2011	2016	3,400,17	3,400,17	11,22			4x80								4x80	1,530,08	759,43	759,43	340,01		3,388,95		
2.3.5	ПС 220 кВ "Котловка" с заводами КЛ 220 кВ	П	2x300		2011	2016	7,079,83	7,079,83	21,36			2x200								2x200	3,185,93	1,581,28	1,581,28	707,98		7,056,47		
2.4.	Прочие объекты		0	1233,3			14,939,77	14,939,77	3,54	0	0	0	308,5	0	310	0	320	0	294,8	0	1,233,3	8,26	3,794,40	3,807,55	3,813,44	3,512,58	14,936,23	
2.4.3	Организация резервных географически разнесенных каналов связи для защиты ДЗЛ КВЛ 110 кВ "Пахра-Гран" и "Гран-Сырово"	П			2012	2013	11,80	11,80	3,54												8,26					8,26		
2.4.4	Создание Диспетчерского пункта распределительных сетей на базе ЦУС (ОДП) на ПС "Красносельская"	П			2014	2015	231,28	231,28	0,00													118,00	113,28			231,28		
2.4.5	Строительство распределительной сети 20 кВ	П		1233,3	2014	2017	14,696,69	14,696,69	0,00			308,5	310,0	320,0	294,8					1,233,3		3,676,40	3,694,27	3,813,44	3,512,58	14,696,69		
3.	Справочные объекты ОАО "Энергокомплекс", включаемые в плату за технологическое присоединение по индивидуальным проектам		0	18,56			4,095,36	4,095,36	2,088,63	0	0	0	18,56	0	0	0	0	0	0	0	18,6	1,146,70	860,03	0,00	0,00	0,00	2,006,73	
3.1.1.	Сооружение 4 КЛ 220 кВ для врезки ТЭЦ-12 в транзит КЛ 220 кВ ПС "Золотаревская" - ПС "Пресня" ****	П	4x2		2012	2014	2,040,24	2,040,24	1,040,52			4x2								4x2	571,27	428,45				999,72		
3.1.2.	Сооружение 4 КЛ 220кВ для врезки ТЭЦ-16 в транзит КЛ 220кВ ПС "Ваганьковская-ПС "Мишанская" ****	П	4x2,64		2012	2014	2,055,12	2,055,12	1,048,11			4x2,64								4x2,64	575,43	431,58				1,007,01		

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "Энергокомплекс" на 2013-2017 годы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№ №	Источник финансирования	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	6,135	7,477	5,503	3,973	3,513	26,601
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	980	830	96	0	0	1,905
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7	100	96	0	0	203
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						0
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	973	730	0	0	0	1,702
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	973	730	0	0	0	1,702
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						0
1.1.4	Прочая прибыль						0
1.2	Амортизация	2,951	4,618	4,009	3,232	2,977	17,786
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2,951	4,618	4,009	3,232	2,977	17,786
1.2.2	Прочая амортизация						0
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						0
1.3	Возврат НДС	2,205	2,029	1,398	742	536	6,909
1.4	Прочие собственные средства						0
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						0
1.5	Остаток собственных средств на начало года						0
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	8,335	5,832	3,662	888	0	18,717
2.1	Кредиты	8,335	5,832	3,662	888	0	18,717
2.2	Облигационные займы						0
2.3	Займы организаций						0
2.4	Бюджетное финансирование						0
2.5	Средства внешних инвесторов						0
2.6	Использование лизинга						0
2.7	Прочие привлеченные средства						0
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>14,471</b>	<b>13,309</b>	<b>9,164</b>	<b>4,861</b>	<b>3,513</b>	<b>45,318</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДГПМ						
	вне ДГПМ						

