



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

П Р И К А З

30 сентября 2014г

№ 666

Москва

О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 07.06.2012 № 292

В соответствии с пунктом 23 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:

Внести изменения в инвестиционную программу ОАО «Энергокомплекс» на 2013 – 2017 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 7 июня 2012 г. № 292, в части основных характеристик инвестиционной программы ОАО «Энергокомплекс» на 2014 год согласно приложению.

Министр



А.В. Новак

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «Энергокомплекс» на 2014 год
Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость на начало года, млн руб.	Объем финансирования 2014 год												Остаток				Объем корректировки				Объем ввода		Примечания
			I кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.			проф. инвест. по региону	мин. руб./млн	%	в том числе за счет:		МВт, кВт/млн, МВА	скорректированный				
			своими средствами	трудоустроенными	иными	своими средствами	трудоустроенными	иными	своими средствами	трудоустроенными	иными	своими средствами	трудоустроенными	иными				своими средствами	трудоустроенными			иными	иными	иными	
1	ВСЕГО по объектам ОАО «Энергокомплекс»	38 965,29	13 308,76	10 502,46	1 419,82	1 835,39	2 576,56	3 316,72	2 529,75	1 020,34	6 022,77	4 330,00	28 051,78	-2 047,22	-15,38%	0,00	-411,76	960 МВА 368,1 км	1031,1 МВА 219,97 км						
2	Ремонтные системы теплоснабжения на ПС 220кВ «Нургушино», ПС 220кВ «Яшино», ПС 220кВ «Марфино»	45,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	43,40	6,42	9,69	-	-	960 МВА 349,5 км	1031,1 МВА 219,97 км						
3	Модернизация оборудования газотурбинного и паросилового питания систем теплоснабжения на ПС 220кВ Ново-Орловы, ПС 220кВ Мещанская, ПС 220кВ Ново-Крылькины	3,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	2,50	0,50	-	-	0,00	960 МВА 349,5 км	1031,1 МВА 219,97 км						
4	Новое строительство энергообъектов и повышение энергетической эффективности	37 934,49	12 448,73	9 532,98	1 302,71	1 573,69	2 318,56	3 250,65	2 334,25	869,39	5 733,41	3 830,06	27 999,46	-2 165,66	-92%	0,00	-411,76	23 км	47,60 км						
5	Программа в области энергообеспечения и повышения энергетической эффективности ОАО «Энергокомплекс»	8,38	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	-0,37	-100%	-	-	-411,76	2x11,1 км							
6	Работы по модернизации системы автоматического ввода резерва трансформатора в режимных классах напряжением (АВРР) на ПС «Марфино», ПС «Мещанская», ПС «Дорожниковское», ПС «Крыловское»	28,32	0,00	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	27,61	0,71	-	-	-411,76	2x11,1 км							
7	Кабельные линии 110-220 кВ	12 557,12	3 563,80	3 546,94	435,70	901,62	974,40	264,94	917,02	117,68	1 236,68	2 262,71	8 598,42	-1,686	-	0,00	-411,76	23 км	47,60 км						
8	Заказ КЛ 220 кВ «Крыловская» - «Грибовская» - ЗИП ПС «Видальковская»	557,67	0,00	145,91	0,00	65,38	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	80,24	0,00	145,91	-	-	-411,76	2x11,1 км							
9	Заказ КЛ 220 кВ «Золотеревская» - Пресняк - ЗИП ПС «Золотеревская»	1 776,38	729,33	1 646,51	267,40	670,48	158,30	227,44	201,70	16,03	101,93	732,56	129,87	917,18	125,76%	-	-	2x5,5 км	2x6,7 км						
10	Заказ КЛ 220 кВ «Видальковская» - «Грибовская» - ЗИП ПС «Видальковская»	677,25	1 062,00	507,23	166,30	165,56	290,70	33,82	260,32	101,65	384,68	206,22	170,00	-554,75	-52,24%	-	-	2x6,5 км	2x6,7 км						
11	Заказ КЛ 220 кВ ПС «Крыловская» - ПС «Кожановская» - ЗИП ПС «Крыловская»	3 377,52	1 772,47	1 047,98	2,00	0,20	565,40	1,37	455,00	0,00	750,07	1 046,41	2 329,54	-734,49	-40,87%	-	-	2x6,5 км	2x6,7 км						
12	Брежнев в КЛ 220 кВ «ТЭЦ-20» - Академическая - III этап строительства ПС 220 кВ «Котловы» с заводами	2 713,30	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	2 563,30	150,00	-	-	0,00	960 МВА 18,0 км	960 МВА 17,0 км						
13	Заказ КВЛ 220 кВ ПС «Нургушино» - ПС «Хованская» - III этап строительства (ЗИП ПС «Нургушино»)	3 453,00	0,00	49,29	0,00	0,00	0,00	2,01	0,00	0,00	0,00	47,28	3 405,71	49,29	-	-	0,00	960 МВА 18,0 км	960 МВА 17,0 км						
14	Итого	11 036,45	5 090,16	5 280,30	854,50	671,47	1 094,83	2 917,90	1 272,39	751,31	1 109,01	909,03	5 786,15	919,57	-	0,00	0,00	960 МВА 18,0 км	960 МВА 17,0 км						

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость на начало года	Объем финансирования 2014 год								Средств по результатам отчетного периода**	Объем корректировки****				Объем затрат по состоянию на конец года		Детализация корректировки
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.			4 кв.		млн. рублей	%	МВт, кВт/час, км, МВА	сооруженный объем****	
			созревшие	план	созревшие	план	созревшие	план	созревшие	план		созревшие	план					
12	ПС 220 кВ «Долгоруковский» (Химкинский) с заводами КИ 220 кВ «ТЭЦ-20-Золоторевская» - 1 ПИК	3 151,48	1 576,23	2 101,48	494,50	361,07	321,50	1 126,11	392,50	475,87	367,73	1 050,00	525,25	33,32%	3х160 МВА 2х5 км	3х160 МВА 2х4,9 км	Определение финансирования проекта с целью синхронизации фазовых вводов ПС 220 кВ «Золоторевская» с заводами КИ 220 кВ «ТЭЦ-20-Золоторевская» и завода КИ 220 кВ «Золоторевская-Пресс» с энергоблоком ПГУ 450МВт на ТЭЦ-20 ОАО «Мосэнерго»	
13	ПС 220 кВ «Видляковский» с заводами КИ 220 кВ к ПС «Менделеев» - 1 ПИК	1 938,00	1 173,22	1 613,00	360,00	310,26	293,33	380,11	219,89	276,04	300,00	646,60	325,00	439,78	37,49%	3х160 МВА 2х4 км	3х160 МВА 2х3,6 км	Определение финансирования проекта с целью синхронизации фазовых вводов ПС 220 кВ «Видляковский» с заводами КИ 220 кВ к ПС «Менделеев» и завода КИ 220 кВ «Видляковский-рабочая» с энергоблоком ПГУ 450МВт на ТЭЦ-20 ОАО «Мосэнерго» (фазовая сдвигания УТЛП Вирхово от 06.03.2013 №1621-493, от 21.03.2013 №1821-5693)
14	ПС 220 кВ «Котловый» с заводами 2 КИ 220 кВ с вводом в КИ 220 кВ «ТЭЦ-20-Конаковский» - 1 и 2 этап строительства ПС 220 кВ «Котловый» с заводами	5 946,97	1 581,28	1 535,82	0,00	0,14	480,00	1 411,69	660,00	441,28	124,00	4 411,15	-45,46	-2,87%			Первое освоение основной части финансирования с 2013 года на 2014 год в связи с длительным изменением маршрутизации по маршруту маршрута прохождения трассы кабельной разводки, а также по оформлению договоров аренды земельного участка под строительство ПС, что привело к корректировке графика финансирования строительства работ по объекту	
15	ПС 110 кВ «Переславский»	3 368,37	759,43	0,00	113,91	0,00	151,89	0,00	189,86	0,00	303,77	0,00	-	-			Проект по строительству ПС «Переславский» входит в проект Инвестиционной программы ОАО «ОЭСК» на 2014-2015-2019 гг.	
	Прочие объекты	14 340,92	3 794,40	726,03	12,51	0,61	249,33	67,81	144,84	0,00	3 387,72	657,61	13 614,89	-3 068,37	0,00	308,5 км	32,6 МВА 30,53 км	
	Создание Дистанционного пункта распределительных сетей на базе ПС (ОДП) на ПС «Краснослыцкий»	231,28	118,00	118,00	0,00	0,00	0,00	67,77	67,00	51,00	50,23	113,28	0,00	-			Поступление Правительства Российской Федерации от 27.12.2005 г. «Об утверждении государственного задания на выполнение работ по финансированию (в рамках 2007 г.) Подготовлению Правительством Российской Федерации от 28.10.2011 г. «Об утверждении графика распределения средств на выполнение работ по финансированию»	
16	Получение уведомления о функционировании основных и резервных кабельных связей для оперативно-диспетчерского управления электропередачами ОАО «Энергокомплес» путем организации основных и резервных кабельных связей на различных типах оборудования ПСЦ	56,99	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	54,89	2,10	-			Исчерпаны на проектирование проекта, электрических сетей, ПУ 34.20.183-94, утвержденных РАО «ЕЭС России» 31.05.1994 г. Основные научно-технические требования к созданию и развитию автоматизированных систем управления районов электрических сетей (АСУ ЭЭС). ПУ 34.08.502-96, УПА РАО «ЕЭС России» 01.08.1998 г. ред. на январь 2011 года	
17	Разработка и внедрение программных средств телемеханики распределительных электрических сетей 10/20 кВ на действующих ПС 110/220 кВ в Центре управления сетями ОАО «Энергокомплес»	140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,00	0,00	-			Проект по строительству ПС «Переславский» входит в проект Инвестиционной программы ОАО «ОЭСК» на 2014-2015-2019 гг.	
18	Проектирование и настройка действующих с использованием сети связи ОАО «МОЭСК» каналов связи электроподстанций по сети связи ОАО «Энергокомплес»	23,96	0,00	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	23,03	0,93	-			Проект по строительству ПС «Переславский» входит в проект Инвестиционной программы ОАО «ОЭСК» на 2014-2015-2019 гг.	
19	Средствотельно распределительной сети 20 кВ	13 886,69	3 676,40	605,00	12,51	0,61	249,33	0,04	77,84	0,00	3 356,72	604,35	13 281,69	-3 071,40	-	308,5 км	32,6 МВА 30,53 км	Синхронизация фазовых вводов распределительной сети 20 кВ ОАО «Энергокомплес» с объектами распределительной сети 20 кВ ОАО «ОЭСК» с целью обеспечения своевременного присоединения потребителей с учетом требуемой категории надежности
20	в п. и. строительством распределительной сети 20 кВ на территории Троицкого и Новокосинского АО в Мособласти	3 484,17	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	3 384,17	100,00	-				
III	Объекты ОАО «Энергокомплес», включенные в календарь за технологическое присоединение по индивидуальным проектам	966,68	869,03	966,68	117,11	261,71	258,00	66,08	195,50	150,75	289,26	488,15	0,00	106,65	0,00	18,56	38,5 МВА 118,84 км	
21	Сооружение 4 КИ 220 кВ для вводов ТЭЦ-12 в район КИ 220 кВ ПС «Золоторевская» - 1 ПС «Трехречья»	362,74	428,45	362,74	63,51	100,31	108,00	22,77	106,90	67,20	150,04	172,46	0,00	-65,71	-15,34%	4х2 км	4х1,5 км	Первое освоение финансирования с 2013 года на 2014 год в связи с корректировкой графика строительства строительных работ по объекту
22	Сооружение 4 КИ 220 кВ для вводов ТЭЦ-16 в район КИ 220 кВ ПС «Видляковский-ПС «Менделеевский»	293,95	431,58	293,95	53,60	56,75	150,00	9,27	88,60	16,28	139,32	211,65	0,00	-137,63	-31,89%	4х2,64 км	2х1,2 км 2х1,4 км	Первое освоение финансирования с 2013 года на 2014 год в связи с корректировкой графика строительства строительных работ по объекту
23	Средствотельно распределительных электрических сетей потребителей по индивидуальным проектам	309,99	0,00	309,99	0,00	104,65	0,00	34,03	0,00	67,27	0,00	104,04	0,00	309,99	-	38,5 МВА 107,64 км	38,5 МВА 107,64 км	Поступление Решениями энергетической комиссии и Моском Об утверждения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Энергокомплес» по индивидуальным проектам
	Средствотельно: оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0,00	4 948,49	0,00	1 362,96	0,00	1 366,88	0,00	1 398,98	0,00	1 214,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
24	ПС 110 кВ «Травяной» с заводами ВЛ-110 кВ «Тавра» - Спирово» - 1 ПИК ПС «Травяной»	27,63	27,63	7,06				7,08		6,70		6,79		-	-			
25	Заказ КИ-110 кВ «Травяной» - Вузово» - 2 ПИК ПС «Травяной»	108,50						27,72		27,81		26,52		-	-			
26	ПС 220 кВ «Марфино» с заводами КИ 220 кВ «Буренки» - Сельбино» - 1 ПИК ПС «Марфино», ВЛ 220 кВ «Сельбино» - Владыкино» - 2 ПИК ПС «Марфино»	72,07						18,41		18,47		17,48		-	-			
27	ПС 220 кВ «Яшино» с заводами КИ 220 кВ «Грицкое - Центральное» - 1 ПИК ПС «Яшино»	44,96						11,49		11,52		10,90		-	-			
28	Заказ КИ 220 кВ «Ново-Братское - Яшино» - 2 ПИК ПС «Яшино»	56,14						14,34		14,39		13,62		-	-			
29	ПС 220 кВ «Нарушино» - 1 ПИК ПС «Нарушино», Заказ	114,71						29,31		29,40		27,83		-	-			

№п/п	Наименование объекта	Отчетность на начало года	Объем финансирования 2014 года								Процесс свернуть по результатам отчетного периода**	Объем корректировка****				Объем ввода мощностей		Причина корректировка		
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.			4 кв.		млн. рублей	%	в том числе за счет			МВт, Гкал/час, кв. м, МВА	сооруженный объект****
			сооруженный объект	ПЛНИ	сооруженный объект	ПЛНИ	сооруженный объект	ПЛНИ	сооруженный объект	ПЛНИ		сооруженный объект	ПЛНИ			по результатам исполнения ИСД	по результатам исполнения ИСД			
30	ПС 110 кВ "Ново-Орехово" с акциями КИ 110 кВ "Борисово - Ново-Орехово"		112,89		28,84		28,93		27,38		27,74		-	-						
31	ПС 220 кВ "Первомайская" - ПИК ПС "Первомайская", Завода КВЛ 220 кВ "Басово - Голымо", "Голымо - Восточный" - 2ИК ПС "Первомайская"		351,19		89,72		90,00		85,18		86,29		-	-						
32	ПС 220 кВ "Первое" - ПИК ПС "Первое", Завода КВЛ 220 кВ "Сабурово - Басово" - 2ИК ПС "Первое"		265,28		67,77		67,98		64,34		65,18		-	-						
33	ПС 220 кВ "Меданская" - ПИК Завода КИ 220 кВ "Бурятия - Меданская" - 2ИК Завода КИ 220 кВ "Красносельская - Меданская" - 3ИК		412,36		105,55		105,68		100,01		101,32		-	-						
34	ПС 220 кВ "Ново-Кузнецкая" - ПИК с акциями КИ 220 кВ к ПС "Ново-Кузнецкая" - "ЭЛ-23" - 2ИК		625,73		159,86		160,36		151,76		153,75		-	-						
35	ПС 220 кВ "Заполярная" ("Удольинская") с акциями КИ 220 кВ "ТЭЦ-20-Заполярная" - 1 ПИК, Завода КИ 220 кВ "Заполярная - Прески" - 2ИК ПС "Заполярная"		811,26		207,26		207,90		196,76		199,33		-	-						
36	ПС 220 кВ "Выльковская" с акциями КИ 220 кВ "Мелекочей" - 1 ПИК, Завода КИ 220 кВ "Выльковская - 2ИК ПС "Выльковская"		794,53		202,99		203,62		192,70		195,22		-	-						
37	ПС 220 кВ "Выльковская" с акциями КИ 220 кВ к ПС "Мелекочей" - 1 ПИК, Завода КИ 220 кВ "Выльковская - 2ИК ПС "Выльковская"		860,07		219,73		220,41		208,60		211,33		-	-						
38	Рефинансирование кредитов, привлеченных на финансирование строительства 10 ПС с акциями		286,15		73,11		73,33		69,40		70,31		-	-						

* Предоставлено ежегодно до 1 октября текущего года.

** В случае отменного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** На основании годовых отчетов.

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

Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№ №	Источник финансирования	План 2014 года
1	Собственные средства	5 406
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	919
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	100
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	819
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	557
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	263
1.1.4	Прочая прибыль	
1.2	Амортизация	2 884
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2 884
1.2.2	Прочая амортизация	
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3	Возврат НДС	1 602
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.:	5 097
2.1	Кредиты	5 097
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	10 502
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «30» 09 2014 № 666

Инд.	Подразделение	Экз.
	<i>Министр</i>	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	<i>Заместители Министра</i>	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ВК	Кравченко В.М.	1
КМ	Молодцов К.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
ЧА	Черезов А.В.	
АТ	Текслер А.Л.	
	<i>Структурные подразделения</i>	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	1
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
15	Департамент энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
	Итого по рассылке:	

Руководитель структурного подразделения:

 Чернов С.В.