



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

П Р И К А З

24 декабря 2015г

№ 1014

Москва

О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 16.10.2014 № 732

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 АО «Энергокомплекс» на 2015 – 2019 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 732, в части основных характеристик инвестиционной программы АО «Энергокомплекс» на 2015 год согласно приложению.

Министр



А.В. Новак

Основные характеристики инвестиционной программы АО «Энергокомплекс» на 2015 год

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода**	Объем корректировки****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			2015											млн. рублей	%	в том числе за счет		план***	скорректированный объем****	
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.					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 объектам ОАО "Энергокомплекс"	29 606,07	6 651,89	7 363,20	1 678,60	1 279,34	1 391,43	2 942,27	1 231,51	1 495,33	2 350,36	1 646,24	20 575,32	711,30	10,69	220,12	-1 667,55	112 МВА 106,9 км	515,3 МВА 229,56 км	
	ВСЕГО по объектам ОАО "Энергокомплекс", относящимся к услугам по передаче электрической энергии	29 081,51	6 651,89	6 889,70	1 678,60	1 215,56	1 391,43	2 820,30	1 231,51	1 258,13	2 350,36	1 595,72	20 575,32	237,81	3,58	220,12	-1 616,49	112 МВА 106,9 км	480 МВА 124,55 км	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	76,50	36,44	60,62	0,00	0,00	7,88	5,46	20,06	19,03	8,51	36,13	15,88	24,18	66,35	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Модернизация каналов связи РЗА КЛ 220кВ ПС "Яшино"-ПС "Герцево", ПС "Яшино"-ПС "Центральная" по географически разнесенным трассам и на разных комплектах оборудования СДТУ	16,11	6,42	16,11	0,00	0,00	3,18	4,49	1,08	0,00	2,16	11,62	0,00	9,69	150,93					Перенос финансирования с 2014г на 2015г в связи с незавершенным конкурсными процедур
1.2	Реконструкция систем телемеханики на ПС 220кВ "Никулино", ПС 220кВ "Яшино", ПС 220кВ "Марфино"	45,00	27,52	29,12	0,00	0,00	2,20	0,00	18,98	13,50	6,35	15,62	15,88	1,60	5,81					Перенос финансирования с 2014г на 2015г в связи с незавершенным конкурсными процедур
1.3	Модернизация оборудования гарантированного и бесперебойного питания систем телемеханики на ПС 220кВ "Ново-Орехово", ПС 220кВ "Мещанская", ПС 220кВ "Ново-Кузьминки"	3,00	2,50	3,00	0,00	0,00	2,50	0,97	0,00	0,90	0,00	1,13	0,00	0,50	20,00					Перенос финансирования с 2014г на 2015г в связи с незавершенным конкурсными процедур
1.4	Модернизация ЩСН-0,4кВ ПС "Марфино" с целью приведения в соответствие с действующими нормами эксплуатации, интеграция в систему АСУ ПС (проектные, монтажные и наладочные работы)	7,87	0,00	7,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,51	0,00	4,36	0,00	7,87						Необходимость отображение состояния коммутационных аппаратов, токов и напряжений вводных и секционных панелей ЩСН-0,4кВ на АРМе оперативного персонала с возможностью дистанционного управления автоматическими вводными и секционными выключателями ЩСН-0,4кВ
1.5	Модернизация блоков системы мониторинга сети постоянного тока на ПС ОАО "Энергокомплекс"	4,52	0,00	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,00	3,40	0,00	4,52						Необходимость непрерывного мониторинга в реальном времени токов, напряжений и уровня изоляции с возможностью передачи данных на АРМ оперативного персонала и ЦУС (в соответствии с замечаниями Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московского РДУ)
2	Новое строительство	29 005,02	6 615,45	6 829,08	1 678,60	1 215,56	1 383,56	2 814,84	1 211,45	1 239,10	2 341,85	1 559,59	20 559,44	213,63	3,23	220,12	-1 616,49	112 МВА 106,9 км	480 МВА 124,55 км	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	28,32	7,08	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	0,00	3,37	7,79	20,53	0,71	10,03	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.1	Разработка и внедрение системы автоматического ввода резерва трансформатора в режимах малых нагрузок (АВРТ) на ПС «Марфино», ПС «Мещанская», ПС «Первомайская», ПС «Красносельская»	28,32	7,08	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	0,00	3,37	7,79	20,53	0,71	10,03					Перенос финансирования с 2014г на 2015г в связи с незавершенным конкурсными процедур
2.2	Кабельные линии 110-220 кВ	9 220,49	2 517,45	2 409,35	647,56	1 132,51	762,00	385,20	347,99	498,98	759,90	392,67	6 508,57	-108,09	4,29	220,12	-302,57	0,00	12,00 км	
2.2.1	Заходы КЛ 220 кВ "Золотаревская - Пресня" - 2ПК ПС "Золотаревская"	486,33	129,87	362,83	129,87	7,12	0,00	355,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,96	179,38		-123,50		2x6 км	Частичный перенос объемов финансирования с 2014г на 2015г в связи с отсутствием кабельных металлоконструкций в кабельном канале ПС "Пресня" (ответственность ОАО "МОЭСК")
2.2.2	Заходы КЛ 220 кВ "Ваганьковская - Гражданская" - 2ПК ПС "Ваганьковская"	187,42	170,00	8,35	170,00	8,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-161,65	95,09		-179,07			Уменьшение стоимости по результатам закупочных процедур
2.2.3	Заходы КЛ 220 кВ ПС "Красносельская" - ПС "Кожёвническая" - 3ПК ПС "Красносельская"	2 577,73	1 297,45	1 517,57	347,69	1 117,03	362,00	29,49	293,88	215,36	293,88	155,69	1 060,16	220,12	16,97	220,12				Опережающее финансирование проекта в целях соблюдения сроков ввода и стоимости реализации проекта
2.2.4	Врезка в КВЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Академическая" - III этап строительства ПС 220 кВ "Котловка" с заходами	2 563,30	428,79	470,60	0,00	0,00	200,00	0,00	54,11	253,62	174,68	216,98	2 092,70	41,81	9,75					Опережающее финансирование проекта в целях соблюдения сроков ввода и стоимости реализации проекта
2.2.5	Заходы КВЛ 220 кВ ПС "Никулино" - ПС "Хованская" - III этап строительства (3ПК ПС "Никулино")	3 405,71	491,34	50,00	0,00	0,00	200,00	0,00	0,00	30,00	291,34	20,00	3 355,71	-441,34	89,82					Задержка начала выполнения ПИР в связи с непредоставлением информации от ОАО "МОЭСК" о месте размещения ПС "Хованская"
2.3	Подстанции	5 942,54	2 481,71	3 244,41	802,71	37,57	444,85	2 348,88	261,06	371,77	973,08	486,19	1 384,21	762,70	30,73	0,00	-1 313,92	0,00	480 МВА	
2.3.1	ПС 220 кВ «Золотаревская» («Хамовники») с заходами КЛ 220 кВ «ТЭЦ-20-Золотаревская» - 1 ПК	1 050,79	1 050,00	13,73	283,75	8,41	0,00	5,32	0,00	0,00	766,25	0,00	0,00	-1 036,27	98,69		-1 037,06			Уменьшение стоимости по результатам закупочных процедур
2.3.2	ПС 220 кВ «Ваганьковская» с заходами КЛ 220 кВ к ПС «Мневники» - 1 ПК	815,58	325,00	538,71	156,46	1,39	168,54	537,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	213,71	65,76		-276,86		3x160 МВА	Частичный перенос объемов финансирования с 2014г на 2015г в связи с оптимизацией кредитной программы
2.3.3	ПС 220 кВ "Котловка" с заходами 2 КЛ 220 кВ с врезкой в КВЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Кольково" - I и II этап строительства ПС 220 кВ "Котловка" с заходами	4 076,17	1 106,71	2 691,96	362,51	27,77	276,31	1 806,24	261,06	371,77	206,83	486,19	1 384,21	1 585,26	143,24					Опережающее финансирование проекта в целях соблюдения сроков ввода и стоимости реализации проекта
2.4	Прочие объекты	13 813,67	1 609,22	1 167,53	228,32	45,49	176,70	80,76	598,69	368,35	605,50	672,94	12 646,13	-441,69	27,45	0,00	0,00	112 МВА 106,9 км	112,55 км	
2.4.1	Создание Диспетчерского пункта распределительных сетей на базе ЦУС (ОДП) на ПС "Красносельская"	107,87	113,28	107,87	59,66	43,57	13,82	0,20	0,00	34,70	0,00	29,41	0,00	-5,41	4,78					Корректировка объемов финансирования 2015г в связи с частичным опережающим финансированием в 2014г

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования 2015										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		план***	скорректированный объем****	
			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			
2.4.2.	Повышение устойчивости функционирования основных и резервных каналов связи для оперативно-диспетчерского управления электроподстанциями ОАО "Энергокомплекс" путем организации основных и резервных каналов связи на различных типах оборудования ЦСП	56,99	36,10	38,20	0,00	0,00	2,71	15,73	33,39	0,00	0,00	22,47	18,79	2,10	5,82					Перенос финансирования с 2014г на 2015г в связи с незавершенном конкурсных процедур
2.4.3.	Разработка и внедрение центральных приемопередающих станций телемеханики распределительных электрических сетей 10/20 кВ на действующих ПС 110/220кВ и в Центре управления сетями ОАО "Энергокомплекс".	140,00	48,87	0,00	0,00	11,81	0,00	0,00	0,00	0,00	37,06	0,00	140,00	-48,87	-100,00					Перенос срока начала реализации проекта на 2016 год
2.4.4.	Переключение и настройка действующих с использованием сети связи ОАО "МОЭСК" каналов связи электроподстанций по сети связи ОАО "Энергокомплекс"	25,96	25,03	25,96	0,00	0,00	21,90	0,00	0,00	7,79	3,14	18,17	0,00	0,93	3,72					Перенос финансирования с 2014г на 2015г в связи с незавершенном конкурсных процедур
2.4.5.	Установка разделительных трансформаторов на переходном пункте ПС «Яшино»	1,97	0,00	1,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	1,37	0,00	1,97	-					Обеспечение электробезопасности и требований ПУЭ при эксплуатации электроустановки
2.4.6.	Строительство распределительной сети 20 кВ, всего:	13 480,88	1 385,94	993,54	128,67	1,92	126,67	64,83	565,30	325,27	565,30	601,52	12 487,34	-392,40	-28,31			112 МВА 106,9 км	112,55 км	Изменение проектных решений (замена ТПП на РП) и уточнение графика производства строительных работ по объектам
2.4.6.1.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 1. 2 ПКЛ 20 кВ от ПС «Яшино» до ПС «Ваганьковская», ПКЛ 20 кВ от ТПП 2-10 (РП 2-10) до ТПП 2-11 (РП 2-11), сооружение ТПП 2-10 (РП 2-10), сооружение ТПП 2-11 (РП 2-11)	332,68	216,07	68,48	34,67	0,00	34,14	64,83	73,63	1,65	73,63	2,00	264,20	-147,59	-68,31			32 МВА 22,56 км	31,23 км	
2.4.6.2.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 2. 2 ПКЛ 20 кВ от ПС «Яшино» до ПС «Марфино», ПКЛ 20 кВ от ТПП 2-14 (РП 2-14) до ТПП 2-15 (РП 2-15), сооружение ТПП 2-14 (РП 2-14), сооружение ТПП 2-15 (РП 2-15)	317,05	150,00	295,86	24,07	0,00	23,70	0,00	51,12	107,21	51,12	188,65	21,18	145,86	97,24			16 МВА 32,38 км	36,32 км	
2.4.6.3.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 3. 2 ПКЛ 20 кВ от ПС «Яшино» до ПС «Межанская», ПКЛ 20 кВ от ТПП 2-4 (РП 2-4) до ТПП 2-9 (РП 2-9), сооружение ТПП 2-4 (РП 2-4), сооружение ТПП 2-9 (РП 2-9)	411,50	190,71	405,09	30,60	1,92	30,13	0,00	64,99	109,61	64,99	293,56	6,41	214,39	112,41			16 МВА 18,02 км	41,00 км	
2.4.6.4.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 4. 3 ПКЛ 20 кВ от ПС «Ваганьковская» до ПС «Мневники», ПКЛ 20 кВ от ТПП 9-52 (РП 9-52) до ТПП 9-53 (РП 9-53), ПКЛ 20 кВ от ТПП 9-53 (РП 9-53) до ТПП 9-54 (РП 9-54), сооружение ТПП 9-52 (РП 9-52), сооружение ТПП 9-53 (РП 9-53), сооружение ТПП 9-54 (РП 9-54)	428,87	244,99	83,27	39,32	0,00	38,70	0,00	83,48	0,00	83,48	83,27	345,60	-161,72	-66,01			48 МВА 33,89 км		
2.4.6.5.	Строительство 2 ПКЛ от ПС 220/20кВ "Золотаревская" до СП-4 20кВ	35,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	35,00	-					4,00 км
2.4.6.6.	Мероприятия по повышению надежности существующей распределительной сети 20 кВ	874,12	0,00	34,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,03	840,09	34,03	-					
2.4.6.7.	Строительство распределительной сети 20 кВ на территории Троицкого и Новомосковского АО г. Москвы	11 081,66	584,17	71,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,80	584,17	0,00	11 009,86	-512,37	-87,71					Отсутствие утвержденной Территориальной схемы ТиНАО г.Москвы
3.	Объекты ОАО "Энергокомплекс", включаемые в плату за технологическое присоединение по индивидуальным проектам	524,56	0,00	473,49	0,00	63,78	0,00	121,98	0,00	237,21	0,00	50,53	0,00	473,49	-	0,00	-51,07	0,00	35,3 МВА 105,01 км	
3.1.1.	Сооружение 4 КЛ 220 кВ для врезки ТЭЦ-12 в транзит КЛ 220 кВ ПС "Золотаревская" - ПС "Пресня"	165,16	0,00	152,14	0,00	1,92	0,00	14,30	0,00	135,93	0,00	0,00	0,00	152,14	-		-13,02		4x1,5 км	Перенос сроков финансирования с 2014 года на 2015 год в связи с корректировкой графика производства строительных работ по объекту (невыполнение мероприятий по техприсоединению по Договору ТП со стороны Заявителя - ОАО "Мосэнерго")
3.1.2.	Сооружение 4КЛ 220кВ для врезки ТЭЦ-16 в транзит КЛ 220кВ ПС "Ваганьковская-ПС "Мневники"	185,47	0,00	147,42	0,00	56,45	0,00	90,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,42	-		-38,05			Частичный перенос объемов финансирования с 2014года на 2015 год (погашение кредиторской задолженности перед подрядчиками)
3.1.3.	Строительство распределительных электрических сетей 20/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей по индивидуальным проектам, всего:	173,93	0,00	173,93	0,00	5,41	0,00	16,71	0,00	101,28	0,00	50,53	0,00	173,93	-			35,3 МВА 99,01 км		Частичный перенос объемов финансирования с 2014г на 2015г в связи с невыполнением со стороны Заявителей мероприятий по техприсоединению по Договорам ТП
3.1.3.1.	Распределительная сеть 20/0,4 кВ для целей присоединения жилых домов по адресу г.Москва, ул.Авиационная, вл.77-79, корп.5, блок 3	19,75	0,00	19,75	0,00	0,25	0,00	0,29	0,00	1,41	0,00	17,80	0,00	19,75	-			5,7 МВА, 12,91 км		
3.1.3.2.	Распределительная сеть 20/0,4 кВ для целей присоединения жилых домов по адресам: г.Москва, ул. Малая Пироговская, вл.8, стр.1,2,3; пересечение ул. Минская - ул. Мосфильмовская; ул. Погодинская, вл.4; 1-й Смоленский пер., вл.19-21	17,80	0,00	17,80	0,00	1,86	0,00	13,64	0,00	2,00	0,00	0,30	0,00	17,80	-			21,6 МВА, 43,56 км		
3.1.3.3.	Распределительная сеть 20/0,4 кВ для целей присоединения жилого комплекса "Хамовники" по адресу г.Москва, ул. Льва Толстого вл. 23/7, стр.1, 2, 4, 6-9, ГГ-13, 17, 18А, 19-21	13,68	0,00	13,68	0,00	0,16	0,00	0,24	0,00	12,28	0,00	1,00	0,00	13,68	-			8,0 МВА, 5,86 км		
3.1.3.4.	Распределительная сеть 20 кВ для целей присоединения энергопринимающих устройств потребителя по адресу г.Москва, Ленинградский просп., вл. 36	122,70	0,00	122,70	0,00	3,14	0,00	2,54	0,00	85,59	0,00	31,44	0,00	122,70	-			36,68 км		

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования										Осталось 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, 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 закупочных процедур	план***	скорректированный объем****		
4	Справочно: оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы		3 742,30	3 599,58	943,33	880,62	948,80	892,69	932,99	920,64	917,18	905,63	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.1.	ПС 110 кВ "Грач" с заходами		95,79	95,78	24,25	23,92	24,25	24,18	23,85	24,04	23,44	23,63	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.2.	ПС 220 кВ "Марфино" с заходами		50,71	50,71	12,84	12,66	12,84	12,80	12,62	12,73	12,41	12,51	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.3.	ПС 220 кВ "Яшино" с заходами		71,14	71,13	18,01	17,76	18,01	17,96	17,71	17,85	17,41	17,55	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.4.	ПС 220 кВ "Никулино" с заходами		80,73	80,72	20,44	20,16	20,44	20,38	20,10	20,26	19,76	19,92	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.5.	ПС 110 кВ "Ново-Орехово" с заходами		79,44	79,43	20,11	19,84	20,11	20,06	19,78	19,94	19,44	19,60	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.6.	ПС 220 кВ "Первомайская" с заходами		247,12	247,11	62,56	61,71	62,56	62,40	61,52	62,02	60,48	60,97	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.7.	ПС 220 кВ "Перерва" с заходами		186,67	186,63	47,26	46,60	47,26	47,12	46,47	46,85	45,68	46,06	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.8.	ПС 220 кВ "Мещанская" с заходами		290,16	290,23	73,46	72,50	73,46	73,31	72,23	72,83	71,01	71,59	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.9.	ПС 220 кВ "Ново-Кузьминки" с заходами		440,29	440,25	111,47	109,94	111,47	111,16	109,61	110,51	107,75	108,64	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.10.	ПС 220 кВ "Красносельская" с заходами		582,08	563,61	147,36	140,72	147,36	142,29	144,91	141,50	142,45	139,10	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.11.	ПС 220 кВ "Золотаревская" с заходами		696,49	631,82	174,27	148,11	177,02	150,98	174,07	167,63	171,12	165,10	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.12.	ПС 220 кВ "Ваганьковская" с заходами		709,10	649,59	177,49	153,61	180,21	156,38	177,20	171,11	174,20	168,49	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.13.	Рефинансирование кредитов, привлеченных на финансирование строительства 10 ПС с заходами		212,60	212,58	53,82	53,09	53,82	53,68	52,93	53,36	52,03	52,46	-	-	-	-	-	-	-	-	

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** 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.

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей	Вывод мощностей	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)*	Ввод основных средств сетевой организации									
		МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА		План года 2015					План года 2015				
		План года 2015	План года 2015		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	ИТОГО	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	ИТОГО
		млн. руб.			МВт/Гкал/ч/км/МВА/другое**					млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО по объектам ОАО "Энергокомплекс"	515.3 МВА, 229.6 км	0,0	41 576,63	480.0 МВА	35.3 МВА, 80.3 км	0,0	149.2 км	515.3 МВА, 229.6 км	4 458,23	5 337,31	0,00	2 283,87	12 079,41
	ВСЕГО по объектам ОАО "Энергокомплекс", относящимся к услугам по передаче электрической энергии	480.0 МВА, 124.6 км	0,0	38 628,80	480.0 МВА	12.0 км	0,0	112.6 км	480.0 МВА, 124.6 км	4 458,23	2 761,97	0,00	1 911,39	9 131,59
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	64,83	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	26,69	26,69
1.1	Модернизация каналов связи РЗА КЛ 220 кВ ПС "Яшино" - ПС "Герцево", ПС "Яшино" - ПС "Центральная" по географически разнесенным трассам и на разных комплектах оборудования СДТУ			13,65						0,00	0,00	0,00	13,65	13,65
1.2	Реконструкция систем телемеханики на ПС 220 кВ "Никулино", ПС 220 кВ "Яшино", ПС 220 кВ "Марфино"			38,14						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Модернизация оборудования гарантированного и бесперебойного питания систем телемеханики на ПС 220 кВ "Ново-Орехово", ПС 220 кВ "Мещанская", ПС 220 кВ "Ново-Кузьминки"			2,54						0,00	0,00	0,00	2,54	2,54
1.4	Модернизация ЩСН-0,4кВ ПС "Марфино" с целью приведения в соответствие с действующими нормами эксплуатации, интеграция в систему АСУ ПС (проектные, монтажные и наладочные работы)			6,67						0,00	0,00	0,00	6,67	6,67
1.5	Модернизация блоков системы мониторинга сети постоянного тока на ПС ОАО "Энергокомплекс"			3,83						0,00	0,00	0,00	3,83	3,83
2	Новое строительство	480.0 МВА, 124.6 км	0,0	41 382,10	480.0 МВА	12.0 км	0,0	112.6 км	480.0 МВА, 124.6 км	4 458,23	2 761,97	0,00	1 884,70	9 104,89
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,0	0,0	24,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00
2.1.1.	Разработка и внедрение системы автоматического ввода резерва трансформатора в режимах малых нагрузок (АВРТ) на ПС «Марфино», ПС «Мещанская», ПС «Первомайская», ПС «Красносельская»			24,00						0,00	0,00	0,00	6,00	6,00
2.2.	Кабельные линии 110-220 кВ	12.0 км	0,0	13 565,94	0,0	12.0 км	0,0	0,0	12.0 км	0,00	2 761,97	0,00	0,00	2 761,97
2.2.1.	Заходы КЛ 220 кВ "Золотаревская - Пресня" - 2ПК ПС "Золотаревская"	12.0 км		2 761,97		12.0 км			12.0 км	0,00	2 761,97	0,00	0,00	2 761,97
2.2.2.	Заходы КЛ 220 кВ "Ваганьковская - Гражданская" - 2ПК ПС "Ваганьковская"									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	Заходы КЛ 220 кВ ПС "Красносельская" - ПС "Кожевническая" - 3ПК ПС "Красносельская"			5 559,65						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.	Врезка в КВЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Академическая" - III этап строительства ПС 220 кВ "Котловка" с заходами			2 299,41						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.	Заходы КВЛ 220 кВ ПС "Никулино" - ПС "Хованская" - III этап строительства (3ПК ПС "Никулино")			2 944,92						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Подстанции	480.0 МВА	0,0	12 002,91	480.0 МВА	0,0	0,0	0,0	480.0 МВА	4 458,23	0,00	0,00	0,00	4 458,23
2.3.1.	ПС 220 кВ «Золотаревская» («Хамовники») с заходами КЛ 220 кВ «ТЭЦ-20-Золотаревская» - 1 ПК									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.	ПС 220 кВ «Ваганьковская» с заходами КЛ 220 кВ к ПС «Мневники» - 1 ПК	480.0 МВА		6 146,12	480.0 МВА				480.0 МВА	4 458,23	0,00	0,00	0,00	4 458,23
2.3.3.	ПС 220 кВ "Котловка" с заходами 2-х КЛ 220 кВ с врезкой в КВЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Коньково" - I и II этап строительства ПС 220 кВ "Котловка" с заходами			5 856,79						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Прочие объекты	112.6 км	0,0	12 841,42	0,0	0,0	0,0	112.6 км	112.6 км	0,00	0,00	0,00	1 878,70	1 878,70
2.4.1.	Создание Диспетчерского пункта распределительных сетей на базе ЦУС (ОДП) на ПС "Красносельская"			196,00						0,00	0,00	0,00	196,00	196,00
2.4.2.	Повышение устойчивости функционирования основных и резервных каналов связи для оперативно-диспетчерского управления ПС ОАО "Энергокомплекс" путем организации основных и резервных каналов связи			48,30						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	Разработка и внедрение центральных приемопередающих станций телемеханики распределительных электрических сетей 10/20 кВ на действующих ПС 110/220 кВ и в Центре управления сетями ОАО "Энергокомплекс"			118,64						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4.	Переключение и настройка действующих с использованием сети связи ОАО "МОЭСК" каналов связи электроподстанций по сети связи ОАО "Энергокомплекс"			22,00						0,00	0,00	0,00	22,00	22,00
2.4.5.	Установка разделительных трансформаторов на переходном пункте ПС «Яшино»			1,67						0,00	0,00	0,00	1,67	1,67
2.4.6.	Строительство распределительной сети 20 кВ, всего:	112.55 км		12 454,82				112.55 км	112.55 км	0,00	0,00	0,00	1 659,03	1 659,03
2.4.6.1.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 1. 2 ПКЛ 20 кВ от ПС «Яшино» до ПС «Ваганьковская», ПКЛ 20 кВ от ТПП 2-10 (РП 2-10) до ТПП 2-11 (РП 2-11), сооружение ТПП 2-10 (РП 2-10), сооружение ТПП 2-11 (РП 2-11)	31.23 км		462,21				31.23 км	31.23 км	0,00	0,00	0,00	462,21	462,21
2.4.6.2.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 2. 2 ПКЛ 20 кВ от ПС «Яшино» до ПС «Марфино», ПКЛ 20 кВ от ТПП 2-14 (РП 2-14) до ТПП 2-15 (РП 2-15), сооружение ТПП 2-14 (РП 2-14), сооружение ТПП 2-15 (РП 2-15)	36.32 км		525,46				36.32 км	36.32 км	0,00	0,00	0,00	525,46	525,46
2.4.6.3.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 3. 2 ПКЛ 20 кВ от ПС «Яшино» до ПС «Мещанская», ПКЛ 20 кВ от ТПП 2-4 (РП 2-4) до ТПП 2-9 (РП 2-9), сооружение ТПП 2-4 (РП 2-4), сооружение ТПП 2-9 (РП 2-9)	41.00 км		612,05				41.00 км	41.00 км	0,00	0,00	0,00	612,05	612,05

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей	Выход мощностей	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)*	Ввод основных средств сетевой организации										
		МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА		План года 2015					План года 2015					
		План года 2015	План года 2015		млн. руб.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	ИТОГО	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	ИТОГО
							МВт/Гкал/ч/км/МВА/другое**								
				млн. руб.											
2.4.6.4.	Опорная распределительная сеть 20/10 кВ. Участок № 4. 3 ПКЛ 20 кВ от ПС «Ваганьковская» до ПС «Мневники», ПКЛ 20 кВ от ТПП 9-52 (РП 9-52) до ТПП 9-53 (РП 9-53), ПКЛ 20 кВ от ТПП 9-53 (РП 9-53) до ТПП 9-54 (РП 9-54), сооружение ТПП 9-52 (РП 9-52), сооружение ТПП 9-53 (РП 9-53), сооружение ТПП 9-54 (РП 9-54)			663,77							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.6.5.	Строительство 2 ПКЛ от ПС 220/20кВ "Золотаревская" до СП-4 20кВ	4,00 км		59,31				4,00 км	4,00 км	0,00	0,00	0,00	59,31	59,31	
2.4.6.6.	Мероприятия по повышению надежности существующей распределительной сети 20 кВ			740,78						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.6.7.	Строительство распределительной сети 20 кВ на территории Троицкого и Новомосковского АО г. Москвы			9 391,24						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Объекты ОАО "Энергокомплес", включаемые в плату за технологическое присоединение по индивидуальным проектам	35.3 МВА, 105.0 км	0,0	2 947,83	0,0	35.3 МВА, 68.3 км	0,0	36.7 км	35.3 МВА, 105.0 км	0,00	2 575,35	0,00	372,48	2 947,83	
3.1.1.	Сооружение 4 КЛ 220 кВ для врезки ТЭЦ-12 в транзит КЛ 220 кВ ПС "Золотаревская" - ПС "Пресня"	6,0 км		1 729,02		6,0 км			6,0 км	0,00	1 729,02	0,00	0,00	1 729,02	
3.1.2.	Сооружение 4КЛ 220кВ для врезки ТЭЦ-16 в транзит КЛ 220кВ ПС "Ваганьковская-ПС "Мневники"			-						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.	Строительство распределительных электрических сетей 20/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей по индивидуальным проектам, всего:	35.3 МВА, 99.01 км		1 218,81		35.3 МВА, 62.33 км		36.68 км	35.3 МВА, 99.01 км	0,00	846,33	0,00	372,48	1 218,81	
3.1.3.1.	Распределительная сеть 20/0,4 кВ для целей присоединения жилых домов по адресу г.Москва, ул.Авиационная, вл.77-79, корп.5, блок 3	5.7 МВА, 12.91 км		170,49		5.7 МВА, 12.91 км			5.7 МВА, 12.91 км	0,00	170,49	0,00	0,00	170,49	
3.1.3.2.	Распределительная сеть 20/0,4 кВ для целей присоединения жилых домов по адресам: г.Москва, ул. Малая Пироговская, вл.8, стр.1,2,3; пересечение ул. Минская - ул. Мосфильмовская; ул. Погодинская, вл.4; 1-й Смоленский пер., вл.19-21	21.6 МВА, 43.56 км		500,15		21.6 МВА, 43.56 км			21.6 МВА, 43.56 км	0,00	500,15	0,00	0,00	500,15	
3.1.3.3.	Распределительная сеть 20/0,4 кВ для целей присоединения жилого комплекса "Хамовники" по адресу г.Москва, ул. Льва Толстого вл. 23/7, стр.1, 2, 4, 6-9, 11-13, 17, 18А, 19-21	8.0 МВА, 5.86 км		175,69		8.0 МВА, 5.86 км			8.0 МВА, 5.86 км	0,00	175,69	0,00	0,00	175,69	
3.1.3.4.	Распределительная сеть 20 кВ для целей присоединения энергопринимающих устройств потребителя по адресу г.Москва, Ленинградский просп., вл. 36	36.68 км		372,48				36.68 км	36.68 км	0,00	0,00	0,00	372,48	372,48	

* при осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

**иные натуральные количественные показатели объектов основных средств

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

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

№ №	Источник финансирования	План 2015 года
1	Собственные средства	6 605,47
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	501,27
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	100,00
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	401,27
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	253,87
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	147,40
1.1.4	Прочая прибыль	
1.2	Амортизация	4 981,01
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	4 981,01
1.2.2	Прочая амортизация	
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3	Возврат НДС	1 123,20
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.:	757,73
2.1	Кредиты	757,73
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	7 363,20
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	