

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2014 год

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования 2014 года										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 ***
	ВСЕГО, в том числе:	26 477,9	7 707,3	6 340,6	764,5	716,5	1 379,5	676,8	1 488,0	1 672,3	4 075,7	3 275,0	20 137,3	-1 366,9	-17,7					
I	Техническое перевооружение и реконструкция	9 264,0	2 794,1	3 248,8	171,1	170,7	364,8	196,8	375,5	497,8	1 882,9	2 383,5	6 015,2	454,7	16,3					
1	Технологии управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России	1 012,4	279,5	411,8	28,0	27,0	66,5	28,9	50,8	126,0	134,2	229,8	600,6	132,4	47,4					
1.1.	НИОКР и проектные работы по развитию технологий, программных комплексов, технических принципов, алгоритмов управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России и обеспечения параллельной работы ЕЭС России с энергосистемами зарубежных стран	30,3	12,7	3,0						5,0	2,0	7,7	1,0	27,3	-9,7	-76,4				Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества. Уточнение объемов, сроков, этапов работ в соответствии с утвержденными Техническими заданиями. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
1.2.	НИОКР и проектные работы по моделированию, расчетам и анализу перспективных режимов, разработке схем и программ развития электроэнергетики, условий параллельной работы с энергосистемами зарубежных стран	393,8	111,7	153,7	18,0	22,6	34,8			8,5	59,1	50,4	72,0	240,1	42,0	37,6				Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
1.3.	НИОКР, проектные работы, программные и технические средства систем релейной защиты и автоматики, противоаварийного и режимного управления, мониторинга электроэнергетических режимов и системных регуляторов ЕЭС России	317,4	71,4	163,9	9,9	3,1	20,0	26,3	21,8	44,8	19,7	89,6	153,5	92,5	129,6					Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Уточнение объемов, сроков, этапов работ в соответствии с утвержденными Техническими заданиями. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
1.4.	Программные и технические комплексы расчета, анализа и оптимизации текущих и перспективных электроэнергетических режимов	208,6	62,6	74,2						10,1	0,9	15,5	19,6	37,0	53,7	134,4	11,7			Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
1.5.	Проектные работы, программные и технические комплексы мониторинга, технического контроля и анализа готовности диспетчерских центров и объектов электроэнергетики к обеспечению надежного функционирования энергосистемы	38,9	13,0	11,0						1,5				11,5	11,0	27,9	-2,0	-15,6		Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур, исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, изменением приоритетных задач.
1.6.	Программно-технические комплексы и средства профессиональной подготовки и аттестации диспетчерского и технологического персонала	23,4	8,1	6,0	0,1	1,3	0,1	1,7			0,5	7,9	2,5	17,4	-2,1	-26,0				Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества. Уточнение объемов, сроков, этапов работ в соответствии с утвержденными Техническими заданиями. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
2	Технологии поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	128,8	41,0	40,7	2,9	2,5	5,0	4,9	12,6	10,1	20,6	23,2	88,1	-0,3	-0,7					Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества. Уточнение объемов, сроков, этапов работ в соответствии с утвержденными Техническими заданиями. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования 2014 года										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		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 значимых процедур	план ***	скорректированный объем	
3	Автоматизированные системы диспетчерского управления, сбора и передачи информации	788,9	256,6	237,5	14,6	11,4	144,3	24,1	58,7	103,3	39,0	98,6	551,4	-19,1	-7,4					Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества. Уточнение объемов, сроков, этапов работ в соответствии с утвержденными Техническими заданиями. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
4	Информационно-вычислительные, программно-технические и телекоммуникационные системы	5 153,1	1 533,8	1 856,3	84,4	104,8	26,0	25,2	134,9	161,0	1 288,6	1 565,4	3 296,8	322,4	21,0					
4.1.	Видеопроекционные и иные многопользовательские средства отображения схем и параметров электроэнергетического режима	486,3	147,1	170,1		5,2	1,5	0,3	34,5	33,9	111,1	130,8	316,2	23,0	15,6					Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
4.2.	Цифровые коммутаторы для автоматической телефонной связи и средства дис-петчерско-технологической селекторной и видеоконференцсвязи	438,7	114,0	193,6		0,4	3,5	3,1	2,9	4,5	107,7	185,6	245,1	79,6	69,8					Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
4.3.	Мультиплексорное и иное оборудование цифровых каналов связи с субъектами электроэнергетики и «последних миль» до узлов доступа операторов связи	469,2	121,0	209,0	1,7	1,0	6,4	15,8	39,9	65,3	73,0	126,8	260,2	87,9	72,7					Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
4.4.	Сети сбора и передачи телеинформации, Intranet, локальные вычислительные сети (ЛВС) и структурированные кабельные сети (СКС) диспетчерских центров, измерительные комплексы, устройства и приборы для их обслуживания	441,2	140,4	139,5		1,3	3,4	4,1	3,2	3,4	133,8	130,9	301,7	-0,9	-0,6					Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
4.5.	Серверное оборудование и средства хранения данных	1 928,5	561,6	721,5	0,5	10,6	11,2	1,9	1,6	1,5	548,3	707,5	1 207,0	159,9	28,5					Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
4.6.	ПЭВМ, рабочие станции, оргтехника и периферийное оборудование	653,9	204,8	213,7	7,1	7,5		0,0		1,3	197,7	204,8	440,2	8,9	4,4					Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
4.7.	Программно-технические средства управления и оптимизации работы корпоративных ИТ-систем ОАО «СО ЕЭС»	735,3	244,9	208,9	75,1	78,8			52,8	51,1	117,0	79,0	526,4	-36,1	-14,7					Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
5	Функциональная живучесть и безопасность диспетчерских центров системы оперативно-диспетчерского управления	458,3	143,1	150,7	0,0	0,2	64,7	28,5	12,6	21,4	65,8	100,6	307,6	7,6	5,3					
5.1.	Системы обеспечения физической безопасности диспетчерских центров	231,3	72,8	74,8		0,2	17,6	11,7	6,9	18,0	48,3	45,0	156,5	2,0	2,8					Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования 2014 года										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				
5.2.	Системы обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров	108,3	34,3	34,5			13,7	16,8	4,9	2,6	15,8	15,1	73,8	0,2	0,4						Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
5.3.	Средства обеспечения непрерывности оперативно-диспетчерского управления в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций	118,7	36,0	41,4			33,4		0,8	0,8	1,7	40,5	77,3	5,4	15,0						Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
6	Инфраструктура, обеспечивающая функционирование системы оперативно-диспетчерского управления	1 712,1	540,1	551,1	41,2	24,1	58,3	85,2	105,9	76,0	334,7	365,9	1 161,0	11,0	2,0						
6.1.	Реконструкция строительных элементов зданий и сооружений диспетчерских центров ОАО "СО ЕЭС"	244,5	83,3	65,5	3,6	0,4	1,5	12,0	22,3	10,0	55,8	43,2	179,0	-17,7	-21,3						Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
6.2.	Техническое перевооружение и реконструкция инженерных систем диспетчерских центров (внешнего и гарантированного электроснабжения, вентиляции и кондиционирования, отопления, водоснабжения, противопожарной безопасности и др.)	815,8	248,5	281,7	21,9	16,2	31,3	43,9	62,5	44,8	132,8	176,8	534,1	33,2	13,4						Включение ряда новых работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества, связанными с решением задач обеспечения текущей и перспективной надежности. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
6.3.	Оборудование, информационные системы и иные активы обеспечения общеорганизационных деловых процессов, готовности персонала, управленческой деятельности	651,8	208,3	203,9	15,7	7,5	25,5	29,3	21,1	21,2	146,1	145,9	447,9	-4,5	-2,2						Исключение ряда работ в соответствии с актуализированными планами развития Общества. Корректировка графиков финансирования/выполнения работ в соответствии с условиями договоров, заключенных по результатам конкурентных процедур.
7	Создание комплексной системы оценки технического состояния энергетического оборудования и контроля над исполнением программы ремонтов оборудования субъектами электроэнергетики РФ.	10,4		0,7		0,7							9,7	0,7	100,0						Увеличение срока реализации проекта до 2014 года, в связи с возможной интеграцией АС СиОИ в качестве подсистемы государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ГИС ТЭК), создаваемой в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 03.12.2011 № 382-ФЗ.
II	Развитие диспетчерских центров Системного оператора (Новое строительство)	17 213,9	4 913,2	3 091,8	593,4	545,8	1 014,7	480,0	1 112,5	1 174,5	2 192,8	891,5	14 122,1	-1 821,6	-37,1						
1	Архангельское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	695,8	67,9	2,1	0,2		5,2		25,2		37,2	2,1	693,7	-65,8	-96,9						Перенос финансирования работ по строительству здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
2	Белгородское РДУ: Создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	709,7	8,2	3,9	0,8	0,7	1,8	0,8	0,8	1,6	4,8	0,8	705,8	-4,3	-52,4						Перенос сроков финансирования в связи с отсутствием технических условий на подключение объекта строительства к инженерным сетям
3	Владимирское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	122,9	111,5	122,9	45,4	56,1	51,0	40,2	15,2	26,6				11,4	10,2						Перенос части финансирования с 2013 года по договору с ЗАО «Фирма ТЦ Домостроитель» от 04.12.2012 № 11/12
4	Вологодское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	507,1	60,4	10,2	0,2	0,5	6,4	0,6	0,1	8,7	53,8	0,4	496,9	-50,3	-83,2						Перенос финансирования работ по строительству здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования 2014 года										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		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	
5	Забайкальское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	595,1	491,0	152,6	52,3	17,4	90,5	20,2	112,0	52,6	236,2	62,3	442,6	-338,5	-68,9					Изменение сроков выполнения строительно-монтажных работ в связи с нарушением проектировщиком сроков разработки проектно-сметной документации здания диспетчерского центра, а также в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
6	Иркутское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	903,4	241,5	56,8			7,1	4,1	38,2	17,2	196,3	35,5	846,6	-184,8	-76,5					Изменение сроков выполнения строительно-монтажных работ в связи с нарушением проектировщиком сроков разработки проектно-сметной документации здания диспетчерского центра
7	Карельское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	525,0	60,7	9,1	0,2	0,1	7,1	1,3	0,2	0,1	53,2	7,6	515,9	-51,6	-85,1					Перенос финансирования работ по строительству здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
8	Красноярское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	905,5	158,6	29,7	7,7	7,7	0,2	0,0	15,2	1,7	135,4	20,2	875,8	-128,8	-81,3					Изменение сроков выполнения строительно-монтажных работ в связи с нарушением проектировщиком сроков разработки проектно-сметной документации здания диспетчерского центра
9	Курганское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение		5,8								5,8			-5,8	-100,0					Исключение проекта из инвестиционной программы на основании приказа ОАО "СО ЕЭС" № 378 от 25.10.2013 "О повышении эффективности оперативно-диспетчерского управления энергосистемами Свердловской и Курганской областей" во исполнение Протокола заседания Правления ОАО "СО ЕЭС" от 08.10.2013 №666
10	Курское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	232,0	90,3	58,3	42,1	26,3	46,8	8,4	1,4	12,0	0,0	11,6	173,7	-32,0	-35,4					Перенос финансирования работ по строительству здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
11	Нижегородское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	450,3	21,1	12,2	0,4	0,2	10,0	0,2	0,4	1,0	10,4	10,8	438,1	-8,9	-42,2					Перенос финансирования работ по проектированию здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»
12	Новгородское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	546,7	392,4	546,7	70,0	131,5	216,5	72,7	105,8	342,5			154,3	39,3						Перенос финансирования работ по строительству здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», а также в связи с необходимостью выполнения дополнительных работ в целях приведения проектных решений в соответствие с «Типовыми Техническими требованиями для подготовки проектной документации на строительство (реконструкцию) зданий для размещения диспетчерских центров ОАО "СО ЕЭС"».

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования 2014 года										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 ***
13	ОДУ Сибири и Новосибирское РДУ: Создание инфраструктуры и технологическое переоснащение филиалов ОАО "СО ЕЭС" ОДУ Сибири и Новосибирское РДУ в г. Новосибирске.	2 476,0	19,4	53,4	2,8	22,6	5,2	2,7	2,8	25,2	8,7	2,9	2 422,6	34,0	175,3					Приобретение дополнительного земельного участка для строительства здания диспетчерского центра ОДУ Сибири
14	Оренбургское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	591,4	364,8	153,5	50,2	10,6	85,2	33,1	106,2	53,7	123,1	56,1	437,8	-211,3	-57,9					Перенос финансирования работ по строительству здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», а так же изменение технических условий в связи с интенсивным развитием городских инженерных коммуникаций.
15	Тверское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	532,2	11,3	4,0	3,3	3,3	1,7	0,4	4,7	0,2	1,6	0,2	528,2	-7,3	-64,6					Согласование технических условий на строительство здания с государственными органами власти и органами местного самоуправления
16	Томское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	504,0	315,5	57,3	0,3	8,4	76,1	6,7	87,4	11,0	151,7	31,3	446,7	-258,2	-81,8					Изменение сроков выполнения строительно-монтажных работ в связи с нарушением проектировщиками сроков разработки проектно-сметной документации здания диспетчерского центра
17	Ульяновское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение													0,0						Исключение проекта из инвестиционной программы на основании приказа ОАО "СО ЕЭС" №377 от 25.10.2013 "О повышении эффективности оперативно-диспетчерского управления энергосистемами Самарской и Ульяновской областей" во исполнение Протокола заседания Правления ОАО "СО ЕЭС" от 08.10.2013 № 666
18	Хакасское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение	374,3	228,0	374,3	65,8	92,5	68,4	85,2	93,8	187,4		9,2		146,3	64,2					Перенос финансирования работ по строительству здания диспетчерского центра в связи с необходимостью корректировки проектной документации на основании Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», а также в связи с необходимостью выполнения дополнительных работ в целях приведения проектных решений в соответствие с «Типовыми Техническими требованиями для подготовки проектной документации на строительство (реконструкцию) зданий для размещения диспетчерских центров ОАО «СО ЕЭС».
19	ЦДУ: строительство и техническое оснащение нового комплекса зданий ОАО "СО ЕЭС"	6 542,5	2 264,8	1 444,8	251,7	167,9	335,5	203,4	503,1	433,0	1 174,6	640,5	5 097,7	-820,0	-36,2					В связи с рассмотрением в 2012 году Советом директоров ОАО «СО ЕЭС» вопроса об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «СО ЕЭС»: о реализации инвестиционного проекта строительство и техническое оснащение нового комплекса зданий ОАО «СО ЕЭС» по адресу: Московская область, Ленинский район, в районе д. Румянцево, уч.3/1, финансирование и выполнение работ по инвестиционному проекту было приостановлено, сроки реализации увеличены. Кроме того в связи с переходом земельного участка из территории Московской области в состав города Москвы, возникла необходимость переоформления исходно-разрешительной документации в соответствии с градостроительным законодательством города Москвы. В настоящее время ведется работа по корректировке проектной документации в целях размещения в комплексе зданий Главного диспетчерского центра Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ (ЦДУ Румянцево).

** - в ценах отчетного года

*** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе (приказом Минэнерго России от 09.09.2013 № 537)

**** - накопленным итогом за год

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	6 340,6
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1 794,1
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1 794,1
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-
1.1.4	Прочая прибыль	-
1.2	Амортизация	3 172,9
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2 836,3
1.2.2	Прочая амортизация	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	336,6
1.3	Возврат НДС	937,9
1.4	Прочие собственные средства	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	435,7
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-
2.1	Кредиты	-
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	6 340,6
	для ОГК/ТГК, в том числе	-
	ДПМ	-
	вне ДПМ	-