



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

П Р И К А З

25 сентября

№ 645

Москва

О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 14.06.2013 № 300

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 «Янтарьэнерго» на 2013 – 2018 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14 июня 2013 г. № 300, в части основных характеристик инвестиционной программы ОАО «Янтарьэнерго» на 2014 год согласно приложению.



Министр

А.В. Новак

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

№№	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		МВА		кВт		
			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 заключенных договоров	план ***	скорректированный объем	план ***	скорректированный объем	
	ВСЕГО	7 432.72	2 442.32	1 603.35	36.06	156.02	135.14	135.14	159.60	159.60	2 111.53	1 152.59	5 829.37	- 838.97	-34%	- 36.88	- 44.55	462.68	464.04	235.39	177.43	
1	Важнейшие проекты	1 244.08	424.29	103.19	2.89	19.51	38.41	46.75	52.23	6.95	330.76	29.98	1 140.88	- 321.09	-76%	-	- 37.06	25.00	25.00	-	4.55	-
1.1	ТПиР объектов 35-330 кВ	912.84	235.42	73.16	2.89	19.47	38.41	46.74	11.96	6.95	182.16	0.00	839.67	- 162.26	-69%	-	- 37.06	25.00	25.00	-	-	-
1.1.1	ВЛ 110 кВ (ВН)	203.05	50.89	-	-	-	-	-	-	-	50.89	-	203.05	- 50.89	-100%	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №122 и ВЛ №155 (ВЛ 122 - инв. № 5115094, ВЛ 155 - инв. № 5115966)	203.05	50.89	-	-	-	-	-	-	-	50.89	-	203.05	- 50.89	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
1.1.2	ПС 110 кВ (ВН)	709.78	184.53	73.16	2.89	19.47	38.41	46.74	11.96	6.95	131.28	0.00	636.62	- 111.37	-60%	-	- 37.06	25.00	25.00	-	-	-
1.1.2.1	Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О-9 "Светлогорск"	200.22	5.31	-	-	-	-	-	-	-	5.31	-	200.22	- 5.31	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации с учетом планов по энергообеспечению объектов чемпионата мира по футболу в 2018 г.
1.1.2.2	Реконструкция ПС 110/10 кВ О-12 "Южная" (инв. № 5146186)	215.26	5.77	-	-	-	-	-	-	-	5.77	-	215.26	- 5.77	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации с учетом планов по энергообеспечению объектов чемпионата мира по футболу в 2018 г.
1.1.2.3	Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О-27 "Муромская"	195.21	63.23	-	-	-	-	-	-	-	63.23	-	195.21	- 63.23	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
1.1.2.4	Расширение ПС 110/15кВ О-47 "Борисово"	99.09	110.23	73.16	2.89	19.47	38.41	46.74	11.96	6.95	56.97	0.00	25.93	- 37.06	-34%	-	- 37.06	25.00	25.00	-	-	Изменение графика финансирования по итогам заключения договора подряда.
1.2	Новое строительство объектов 35-330 кВ	331.24	188.87	30.03	-	0.04	-	0.01	40.27	-	148.60	29.98	301.21	- 158.84	-84%	-	-	-	-	-	4.55	-
1.2.1	ВЛ 110 кВ (ВН)	1.12	-	0.17	-	0.03	-	0.01	-	-	-	0.14	0.95	0.17	0%	-	-	-	-	-	4.55	-
1.2.1.1	Строительство ВЛ 110кВ ПС 330кВ Северная-330/110кВ - ПС 110/15 кВ "Пионерская"	1.12	-	0.17	0.03	-	0.01	-	-	-	0.14	0.95	0.17	0%	-	-	-	-	-	-	4.55	Переходящий объект с 2013 г.
1.2.2	ПС 110 кВ (ВН)	330.12	188.87	29.86	-	0.02	-	0.00	40.27	-	148.60	29.84	300.26	- 159.01	-84%	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Строительство ПС 110/15 кВ "Приморск" с заходами и ВКЛ на ПС О-52	330.12	188.87	29.86	-	0.02	-	0.00	40.27	-	148.60	29.84	300.26	- 159.01	-84%	-	-	-	-	-	-	Приостановка работ из-за отсутствия оплаты по договору технологического присоединения.
2	Программы особой важности (федеральные и ЧМ по футболу, объекты жилищного строительства (Госстрой) и т.д.)	2 763.12	165.46	133.41	0.59	0.61	26.94	0.00	43.72	47.29	94.22	85.51	2 629.71	- 32.05	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Объекты чемпионата мира ФИФА по футболу 2018 г.	2 693.77	117.83	97.04	0.59	0.59	26.94	-	43.72	47.29	46.58	49.15	2 596.73	- 20.79	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	ТПиР объектов 35-330 кВ	972.22	117.83	23.22	0.59	0.59	26.94	-	43.72	14.10	46.58	8.53	949.00	- 94.60	-87%	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1	ВЛ 110 кВ (ВН)	972.22	117.83	23.22	0.59	0.59	26.94	-	43.72	14.10	46.58	8.53	949.00	- 94.60	-87%	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.1	Реконструкция линий электропередачи 110 кВ ВЛ № 119, 120, 159*****	416.50	-	7.32	-	-	-	-	-	-	7.32	409.18	7.32	0%	-	-	-	-	-	-	-	Обеспечение проведения в Калининградской области чемпионата мира по футболу 2018 г.

№№	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		МВА		кВт				
			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	план ***	скорректированный объем			
																							план***	скорректированный объем****
2.1.1.1.2	Комплексная реконструкция ВЛ 110 кВ 115/116 (ПС Центральная-ПС Московская/ ПС Центральная-ПС Северная) и 116/166 (ПС Центральная-ПС Северная/ ПС Московская-ПС Северная) с увеличением сечения провода и сопутствующими техническими мероприятиями на смежных ПС с реконструкцией ОРУ 110 кВ на ПС Южная с приведением к типовой схеме*****	555.72	117.83	15.90	0.59	0.59	26.94	-	43.72	14.10	46.58	1.21	539.82	- 101.93	-87%	-	-	5.43	-	Изменение графика финансирования по итогам заключения договора подряда.				
2.1.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ	1 721.55	-	73.82	-	0.00	-	-	-	33.19	-	40.62	1 647.73	73.82										
2.1.2.1	ПС 110 кВ (ВН)	1 721.55	-	73.82	-	0.00	-	-	-	33.19	-	40.62	1 647.73	73.82										
2.1.2.1.1	Строительство ПС 110/10 кВ Береговая с заходами 4-х КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Береговая на ВЛ 110 кВ № 115/116 (ПС Центральная-ПС Московская/ ПС Центральная-ПС Северная)*****	1 203.83	-	41.30	-	-	-	-	-	33.19	-	8.11	1 162.53	41.30	0%	-	-	-	-	Обеспечение проведения в Калининградской области чемпионата мира по футболу 2018 г.				
2.1.2.1.2	Строительство ПС 110/15/10 кВ "Храброво" с заходами*****	517.72	-	32.52	0.00	-	-	-	-	-	-	32.52	485.20	32.52	0%	-	-	-	-	Обеспечение проведения в Калининградской области чемпионата мира по футболу 2018 г.				
2.2.	Мероприятия по повышению надежности функционирования энергосистемы Калининградской области	69.35	47.64	36.38	-	0.01	-	0.00	-	-	47.64	36.36	32.98	- 11.26										
2.2.1.	ТПИР объектов 35-330 кВ	22.87	-	7.05	-	-	-	-	-	-	-	7.05	15.81	7.05										
2.2.1.1	КЛ до 1 кВ (НН)	10.88	-	4.10	-	-	-	-	-	-	-	4.10	6.78	4.10	0%	-	-	-	-					
2.2.1.1.1	ПСД по титулу: "Реконструкция сетей 0,23 кВ с переводом на 0,4 кВ в г. Калининграде"	9.17	-	2.39	-	-	-	-	-	-	-	2.39	6.78	2.39	0%	-	-	-	-	Повышение надежности энергосистемы Калининградской области.				
2.2.1.1.2	ПСД по титулу: "Реконструкции сетей 0,23 кВ в г. Черняховске"	1.71	-	1.71	-	-	-	-	-	-	-	1.71	-	1.71	0%	-	-	-	-	Повышение надежности энергосистемы Калининградской области.				
2.2.1.2	ПС 110 кВ (ВН)	11.98	-	2.95	-	-	-	-	-	-	-	2.95	9.03	2.95	0%	-	-	-	-					
2.2.1.2.1	ПСД по титулу: "Реконструкция ПС 60/15/6 кВ О-8 "Янтарный"	11.98	-	2.95	-	-	-	-	-	-	-	2.95	9.03	2.95	0%	-	-	-	-	Повышение надежности энергосистемы Калининградской области.				
2.2.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ	46.49	47.64	29.33	-	0.01	-	0.00	-	-	47.64	29.31	17.16	- 18.31	128%	-	-	-	-					
2.2.2.1	ПС 110 кВ (ВН)	46.49	47.64	29.33	-	0.01	-	0.00	-	-	47.64	29.31	17.16	- 18.31	117%	-	-	-	-					
2.2.2.1.1	Строительство ПС 110 кВ "Новая" на территории О-1 (промзона "Гурьевская") с заходами	11.54	11.83	11.54	-	-	-	-	-	-	11.83	11.54	-	0.28	-2%	-	-	-	-	Применение методики снижения инвестиционных затрат.				
2.2.2.1.2	Строительство ПС 110 кВ "Гусев-2" (I очередь) с заходами (технопарк "Гусев")	17.76	18.20	17.76	-	-	-	-	-	-	18.20	17.76	-	0.44	-2%	-	-	-	-	Применение методики снижения инвестиционных затрат.				
2.2.2.1.3	Строительство ПС 110 кВ "Майская" (I очередь) с заходами (технопарк "Гусев")	17.18	17.61	0.02	-	0.01	-	0.00	-	-	17.61	-	17.16	- 17.59	-100%	-	-	-	-	Приостановка работ из-за отсутствия договора технологического присоединения				
3	Программы	125.14	67.24	38.95	-	9.86	-	7.25	-	2.64	2.36	2.36	57.64	24.09	86.19	- 28.29	-	-	6.53	16.00	16.00	-	-	
3.1.	ТПИР объектов 35-330 кВ	125.14	67.24	38.95	-	9.86	-	7.25	-	2.64	2.36	2.36	57.64	24.09	86.19	- 28.29	-	-	6.53	16.00	16.00	-	-	
3.1.1.	Воздушные линии 110-330 кВ (ВН)	29.50	28.27	22.54	-	-	-	-	-	-	-	-	28.27	22.54	6.96	- 5.73	-20%	-	-	-	-	-	-	
3.1.1.1	Расширение просек вдоль трасс ВЛ	29.50	28.27	22.54	-	0.00	-	-	-	-	-	-	28.27	22.54	6.96	- 5.73	-20%	-	-	-	-	-	Корректировка графика финансирования в соответствии с заключенным договором подряда.	
3.1.2.	ПС 110-330 кВ (ВН)	95.64	38.97	16.42	-	9.86	-	7.25	-	2.64	2.36	2.36	29.36	1.55	79.23	- 22.56	-58%	-	-	6.53	16.00	16.00	-	-

№№	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			в том числе за счет				МВА		кВ		
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн. рублей	%	в том числе за счет		план ***	скорректированный объем	план ***	скорректированный объем	
																уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур					
4.5.1.	Схема выдачи электрической мощности двух мобильных ГТЭС в г. Калининграде	31.90	-	31.90	11.96		2.57		9.25	-	8.13	0.00	31.90	0%			-	-	-	-	Для реализации мероприятий по обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей Калининградской области	
5	Распределительные сети	185.15	163.88	5.70	-	0.32	-	0.60	-	2.36	163.88	2.42	179.45	- 158.18	-97%	-	-	5.77	-	53.49	1.81	
5.1.	Строительство, ТПиР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с технологическим присоединением	185.15	163.88	5.70	-	0.32	-	0.60	-	2.36	163.88	2.42	179.45	- 158.18	-97%	-	-	5.77	-	53.49	1.81	
5.1.1.	ТПиР	177.35	159.13	5.51	-	0.31	-	0.43	-	2.36	159.13	2.42	171.83	- 153.61	-97%	-	-	5.61	-	52.06	1.81	-
5.1.1.1.	ВЛ 1-20 кВ (СНЗ)	3.15	59.13	0.03	-	0.02	-	0.00	-	-	59.13	-	3.13	- 59.11	-100%	-	-	0.06	-	25.10	-	-
5.1.1.1.1	Реконструкция ВЛ 15 кВ Зеленоградск-Лесной на Куршской косе с переводом на напряжение 35 кВ	3.15	-	0.03	0.02	-	0.00	-	-	-	-	-	3.13	0.03	0%	-	-	-	-	-	-	Фактические затраты за аренду земельного участка 2.1 га.
5.1.1.1.2	Реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-390 -25,1 км в Славском районе	-	59.13	-	-	-	-	-	-	-	59.13	-	-	59.13	-100%	-	0.06	-	25.10	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ (НН)	104.83	47.95	4.24	-	0.00	-	0.42	-	2.36	47.95	1.46	100.59	- 43.71	-91%	-	-	2.00	-	17.69	0.59	-
5.1.1.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-705 по ул. Дзержинского в г. Калининграде (инв. № 542892002)	3.33	0.22	-	-	-	-	-	-	-	0.22	-	3.33	- 0.22	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.2	Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ в п. Космодемьянского в г.Калининграде (2 очередь)	68.83	-	3.85	0.00	-	0.04	-	2.36	-	1.46	64.97	3.85	0%	-	-	-	-	-	0.59	-	В связи с уменьшением источников финансирования по причине изменения тарифно-балансовых решений (ограничения роста тарифа) предусматривается частичная реализация проекта с выделением пускового комплекса.
5.1.1.2.3	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 01-12 (инв. № 532101802, 532101804, 532101803) в п. Карамышево Озерского р-на -2,75 км	-	0.26	-	-	-	-	-	-	-	0.26	-	-	0.26	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 225-1 (инв. № 5115413), строительство ЛЭП 15 кВ, ЛЭП 15/0,4 кВ, ВЛИ 0,4 кВ от ТП 225-1 в п. Совхозное Багратионовского района	5.65	5.22	0.22	-	-	-	0.22	-	-	5.22	-	5.43	- 4.99	-96%	-	0.06	-	2.91	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.5	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 15-20 (инв. № 5115366), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 15-20 в п. Пограничный Багратионовского района	3.65	3.83	-	-	-	-	-	-	-	3.83	-	3.65	- 3.83	-100%	-	0.25	-	1.36	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.6	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 207-9 (инв. № 5115225), строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в п.Гвардейское Багратионовского района	2.84	2.97	-	-	-	-	-	-	-	2.97	-	2.84	- 2.97	-100%	-	0.20	-	1.09	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.7	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 299-15 (инв. № 5115768), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 299-15 в п. Шевченко Правдинского района	5.30	5.57	-	-	-	-	-	-	-	5.57	-	5.30	- 5.57	-100%	-	-	-	2.04	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 164-7 (инв. № 5116337), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 164-7 в п. Покровское Янтарный ГО	3.56	4.01	-	-	-	-	-	-	-	4.01	-	3.56	- 4.01	-100%	-	-	-	1.87	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.

№№	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		МВА		кв		
			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	план ***	скорректированный объем	
5.1.1.2.9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 233-2 (инв. № 5114205), строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в п. Красноторовка Зеленоградского района	2.91	4.22	0.02	-	-	-	0.02	-	-	4.22	-	2.88	4.20	-99%	-	-	0.06	-	1.76	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.2.10	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 16-2 (инв. № 5113807), строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в п. Знаменск Гвардейского района	4.14	4.34	0.02	-	-	0.02	-	-	4.34	-	4.12	4.32	-99%	-	-	0.16	-	0.67	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.11	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 179-2 (инв.№ 5116089) в г.Гвардейск	0.02	3.45	0.02	-	-	0.02	-	-	3.45	-	-	3.43	-99%	-	-	-	-	1.20	-	Выполнен и введен в эксплуатацию в 2013 г. (оплата кредиторской задолженности).	
5.1.1.2.12	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-77 (инв.№ 5321740) в г.Гусеве	-	2.32	-	-	-	-	-	-	2.32	-	-	2.32	-100%	-	-	-	-	1.25	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.13	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 30-16 (инв.№ 5077727) 1.835 км в п.Узловое Краснознаменского района	-	0.17	-	-	-	-	-	-	0.17	-	-	0.17	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.14	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-11 (инв.№ 5321540) со строительством дополнительной БКТПн 15/0,4 кВ в г.Гусеве	-	0.39	-	-	-	-	-	-	0.39	-	-	0.39	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.15	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 50-08 (инв.№ 5007312) 2,3 км, строительство дополнительной ТП 15/0,4 кВ в п.Ржевское Славского района	-	0.40	-	-	-	-	-	-	0.40	-	-	0.40	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.16	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 54-04 (инв.№ 5321842) 1.039 км в г.Нестеров	-	0.10	-	-	-	-	-	-	0.10	-	-	0.10	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.17	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-9 (инв.№ 5321538) со строительством дополнительной БКТП 15/0,4 кВ в г.Гусеве	-	7.32	-	-	-	-	-	-	7.32	-	-	7.32	-100%	-	-	1.26	-	2.07	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.18	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 148-12 (инв.№ 5114810), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 148-12 (инв.№ 5144531) в п.Славянское Гурьевского района	3.01	3.01	-	-	-	-	-	-	3.01	-	3.01	3.01	-100%	-	-	-	-	1.47	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.19	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от СП-820 по ул. Ямская, 80-88, 83-91 в г. Калининграде	-	0.16	-	-	-	-	-	-	0.16	-	-	0.16	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.2.20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 25-2 (инв.№ 5114713) в п.Рыбное Гурьевского района	1.59	-	0.10	-	-	0.10	-	-	-	-	1.49	0.10	0%	-	-	-	-	-	-	Изменение графика финансирования по итогам заключения договора подряда.	
5.1.1.3.	КЛ 3-10 кВ (СН2)	-	1.15	-	-	-	-	-	-	1.15	-	-	1.15	-100%	-	-	-	-	-	-	-	
5.1.1.3.1	Реконструкция с заменой КЛ 6 кВ ТП-22 - ТП-615 в г.Калининграде	-	1.15	-	-	-	-	-	-	1.15	-	-	1.15	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.	КЛ до 1 кВ (НН)	65.99	47.70	1.25	-	0.29	-	-	-	47.70	0.96	64.74	46.45	-97%	-	-	2.29	-	9.16	1.22	-	

№№	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		МВА		кВт		
			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	план ***	скорректированный объем	
5.1.1.4.1	Реконструкция КЛ 1 кВ (инв. № 542880101, 542871903, 542883213) от ТП-40 и ТП-608 по ул. Энгельса, Нахимова, Чапаева, пер. Нахимова, Закавказская, пер. Каштановый в г. Калининграде	25.63	5.71	-	-	-	-	-	-	-	5.71	-	-	-	-	-	-	1.53	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.2	Реконструкция КЛ 1 кВ (инв. № 542879910, 542871903, 542871903) от ТП-21, ТП-520, СП-10 по ул. Осипенко, ул. Каштановая аллея, ул. Енисейская в г. Калининграде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	1.22	Переходящий объект с 2013 г.		
5.1.1.4.3	Реконструкции КЛ 0,23 кВ ТП-49 - Коммунальная 20-24, ТП-49 - Разина 32 / СП-1041, ТП-49 - Разина, 31-33 - СП-19, ТП-49 - Коммунальная, 24-32, 27-39 - СП-20, ТП-49 - СП-20, СП-20 - К.Маркса, 41-43 в г. Калининграде	4.29	0.36	-	-	-	-	-	-	-	0.36	-	0.36	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.4	Реконструкции КЛ 1 кВ (инв. № 542879910) ТП-54 - Коммунальная 56-68, 67-117 в г. Калининграде	7.22	1.00	-	-	-	-	-	-	-	1.00	-	1.00	-100%	-	-	-	1.21	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.5	Реконструкция сетей 1 кВ (инв. № 542879910, 542871903) от ТП-57 по ул. Родителяева, Красная, Чекистов в г. Калининграде	-	3.66	-	-	-	-	-	-	-	3.66	-	3.66	-100%	-	-	-	0.91	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.6	Реконструкция сетей 1 кВ от ТП-519 и от ТП-535 по ул. Красная, Чернышевского, Туркменская, Яналова в г. Калининград	-	5.04	-	-	-	-	-	-	-	5.04	-	5.04	-100%	-	-	-	1.44	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.7	Реконструкция КЛ 1 кВ (инв. № 542871903) от СП-102 по пр. Победы, ул. Бассейная в г. Калининграде	-	0.22	-	-	-	-	-	-	-	0.22	-	0.22	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.8	Реконструкция КЛ 1 кВ (инв. № 288001, 2871903) от СП-125, СП-116, СП-1339 по ул. К.Маркса, ул. Комсомольская в г. Калининграде	-	0.24	-	-	-	-	-	-	-	0.24	-	0.24	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.9	Реконструкция КЛ 1 кВ от ТП-441 и от ТП-442 (инв. № 542874605, 542878505) по ул. П. Морозова в г. Калининграде	15.150	6.46	0.29	-	0.29	-	-	-	-	6.46	-	14.86	-6.17	-96%	-	-	1.03	-	1.57	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.10	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ от ТП 75-1 (инв. № 5114550), ТП 234-1 (инв. № 5114651), ТП 74-5 (инв. № 5114554), строительство КТП 15/0,4 кВ взамен ТП 75-1 (инв. № 5144031), реконструкция ТП 234-1 (инв. № 5144146), ТП 75-4 (инв. № 5144030) в г. Полесск ул. Калининградская	13.71	13.16	0.96	-	-	-	-	-	-	13.16	-	12.75	-12.20	-93%	-	-	1.26	-	2.50	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.4.11	Реконструкция КЛ 1 кВ в Центральном районе в г. Калининграде (инв. №№ 541871903, 542871903, 542872001, 542872102, 542879910, 542880001, 542880101, 542883204, 542883410, 542896701, 542902501, 542902502, 542902503, 542902504)	-	11.82	-	-	-	-	-	-	-	11.82	-	11.82	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
5.1.1.5.	ТП (СН2)	3.37	3.21	-	-	-	-	-	-	-	3.21	-	3.37	-3.21	-100%	-	-	1.26	-	0.12	-	

№№	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		МВА		кВт			
			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	план ***	скорректированный объем		
5.1.1.5.1	Реконструкция оборудования ТП 40-36 (инв. №5143520) в г. Светлогорск	-	0.13	-	-	-	-	-	-	-	0.13	-	-	0.13	-100%	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.1.5.2	Реконструкция ПС 15 кВ № В-73 (инв. № 5000621) в п.Залесье Полесского района	3.37	3.08	-	-	-	-	-	-	-	3.08	-	3.37	- 3.08	-100%	-	-	1.26	-	-	0.12	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.2.	НС	7.81	4.75	0.18	-	0.01	-	0.18	-	-	4.75	0.00	7.62	- 4.56	-96%	-	-	0.16	-	-	1.43	-	-
5.1.2.1.	ВЛ 0,4 кВ (НН)	2.39	-	0.01	-	0.01	-	-	-	-	-	0.00	2.38	0.01	0%	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.1.1.	Строительство ЛЭП 0,4 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 39-12 (инв. № 5114044) в п. Отрадное Светлогорского ГО	2.39	-	0.01	-	0.01	-	-	-	-	-	0.00	2.38	0.01	0%	-	-	-	-	-	-	-	Изменение графика финансирования по итогам заключения договора подряда.
5.1.2.2.	КЛ 3-10 кВ (СН2)	2.37	0.12	-	-	-	-	-	-	-	0.12	-	2.37	- 0.12	-100%	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.2.1	Строительство КЛ 6 кВ от ТП-31 до ТП-629 в г. Калининграде	2.37	0.12	-	-	-	-	-	-	-	0.12	-	2.37	- 0.12	-100%	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.2.3.	КЛ до 1 кВ (НН)	1.27	1.98	0.18	-	-	-	0.18	-	-	1.98	-	1.09	- 1.81	-91%	-	-	-	-	-	0.43	-	-
5.1.2.3.1	Строительство КЛ 1 кВ от ТП-777 до ВРУ ж/дома ул.Судостроительная, 5 - пер. Киевский, 6 с установкой СПн в г. Калининграде	1.27	1.06	0.18	-	-	-	0.18	-	-	1.06	-	1.09	- 0.88	-83%	-	-	-	-	-	0.24	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.2.3.2	Строительство КЛ 1 кВ от СПн (ТП-169) до ВРУ ж/дома ул. Юношеская, 10-16 с установкой СПн (0.4/0.23 кВ) в г. Калининграде	-	0.93	-	-	-	-	-	-	-	0.93	-	-	- 0.93	-100%	-	-	-	-	-	0.19	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
5.1.2.4.	ТП (СН2)	1.78	2.65	-	-	-	-	-	-	-	2.65	-	1.78	- 2.65	-100%	-	-	0.16	-	-	1.00	-	-
5.1.2.4.1	Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 09-5 (инв. № 5115319) в п. Мушкино Багратионовского района	1.78	2.65	-	-	-	-	-	-	-	2.65	-	1.78	- 2.65	-100%	-	-	0.16	-	-	1.00	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
6	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	1 665.45	297.20	59.73	-	5.83	-	9.66	8.26	6.19	288.94	38.06	1 605.72	- 237.47	-80%	-	36.88	-	0.95	-	-	-	-
6.1.	РЗА (включая ПА)	20.18	38.49	5.79	-	1.09	-	0.92	2.36	2.36	36.13	1.42	14.39	- 32.70	-85%	-	32.70	-	-	-	-	-	-
6.1.1.	Установка устройства АЛАР на секционном выключателе ПС 110 кВ О-4 "Черняховск"	2.03	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	-	-	-	2.02	0.00	0%	-	-	-	-	-	-	-	Переходящий объект с 2013 г.
6.1.2.	Создание нового и модернизация существующего комплекса противоаварийной автоматики электросетевого комплекса ОАО "Янтарьэнерго"	18.15	38.49	5.79	-	1.09	-	0.91	2.36	2.36	36.13	1.42	12.37	- 32.70	-85%	-	32.70	-	-	-	-	-	Изменение сметной стоимости после разработки проектно-сметной документации.
6.2.	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	88.03	30.11	-	-	-	-	-	-	-	30.11	-	88.03	- 30.11	-100%	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2.1.	Модернизация оборудования для определения мест повреждения ВЛ 60, 110, 330 кВ ОАО "Янтарьэнерго" с объединением в автоматическую систему	88.03	30.11	-	-	-	-	-	-	-	30.11	-	88.03	- 30.11	-100%	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
6.3.	АСУТП, телемеханика	1 535.82	219.13	40.52	-	0.15	-	1.38	2.36	2.36	216.77	36.63	1 495.30	- 178.61	-82%	-	-	-	-	-	-	-	-
6.3.1.	Модернизация системы телемеханизации распределительных пунктов ГПЭС г.Калининграда	-	4.93	-	-	-	-	-	-	-	4.93	-	-	- 4.93	-100%	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.

№№	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		МВА		кв					
			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	план ***	скорректированный объем				
																							план***	скорректированный объем****	
6.3.2.	Создание мультисервисной сети ТП, РП 6-10-15 кВ РЭС	1 487.58	174.34	0.25	-	0.15	-	0.10	-	-	174.34	0.00	1 487.33	- 174.09	-100%	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.		
6.3.3.	Модернизация каналов связи на объектах ОАО "Янтарьэнерго"	48.24	39.86	40.27	-	-	-	1.28	2.36	2.36	37.50	36.63	7.97	0.41	1%	-	4.18	-	0.95	-	-	-	-	-	
	в том числе:																								
6.3.3.1	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-12 "Южная" (ТМ)	5.80	5.50	5.80	-	-	-	0.43	-	-	5.50	5.37	0.00	0.30	6%	-	0.30	-	-	-	-	-	-	Изменение сметной стоимости после разработки проектно-сметной документации.	
6.3.3.2	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" О-18 "Озерки"	6.49	6.27	6.49	-	-	-	0.43	1.18	1.18	5.09	4.88	0.00	0.22	4%	-	0.22	-	-	-	-	-	-	Изменение сметной стоимости после разработки проектно-сметной документации.	
6.3.3.3	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-22 "Краснознаменск"	7.15	7.49	7.15	-	-	-	0.43	1.18	1.18	6.31	5.54	0.00	0.35	-5%	-	0.35	-	-	-	-	-	-	Изменение сметной стоимости после разработки проектно-сметной документации.	
6.3.3.4	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-47 "Борисово"	7.38	5.68	6.38	-	-	-	-	-	-	5.68	6.38	1.00	0.69	12%	-	0.69	-	-	-	-	-	-	Изменение сметной стоимости после разработки проектно-сметной документации.	
6.3.3.5	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-4	5.55	-	5.55	-	-	-	-	-	-	-	5.55	-	5.55	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	Переходящий объект с 2013 г.	
6.3.3.6	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-6	7.47	0.44	0.50	-	-	-	-	-	-	0.44	0.50	6.97	0.06	14%	-	0.06	-	-	-	-	-	-	По итогам конкурса и заключения договора подряда на проектирование	
6.3.3.7	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-15	5.17	10.23	5.17	-	-	-	-	-	-	10.23	5.17	0.00	5.05	-49%	-	5.05	-	-	-	-	-	-	Изменение сметной стоимости после разработки проектно-сметной документации.	
6.3.3.8	Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-30	3.25	4.26	3.25	-	-	-	-	-	-	4.26	3.25	-	1.01	-24%	-	1.01	-	-	-	-	-	-	По итогам конкурса и заключения договора подряда на проектирование	
6.4.	Прочие АСТУ	21.42	9.47	13.42	-	4.59	-	7.37	3.54	1.47	5.93	0.00	8.00	3.95	42%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.4.1.	Создание комплексной системы автоматизации распределительных электрических сетей 15 кВ ОАО "Янтарьэнерго"	21.42	9.47	13.42	-	4.59	-	7.37	3.54	1.47	5.93	0.00	8.00	3.95	42%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	При сохранении объема финансирования текущего года идет увеличение для оплаты кредиторской задолженности по выполненным в 2013 г. работам.
7	Средства учета, контроля Э/Э	54.69	68.44	47.04	3.58	7.03	9.43	9.39	5.90	22.00	49.52	8.63	7.65	- 21.40	-31%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	АСКУЭ розничного рынка	54.69	68.44	47.04	3.58	7.03	9.43	9.39	5.90	22.00	49.52	8.63	7.65	- 21.40	-31%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2.	ППРСУ на РРЭ	54.69	68.44	47.04	3.58	7.03	9.43	9.39	5.90	22.00	49.52	8.63	7.65	- 21.40	-31%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
8	Программы по обеспечению безопасности	139.99	43.02	16.21	-	4.11	-	-	-	-	43.02	12.10	123.78	- 26.81	-62%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1.	Охрана, обеспечение безопасности	139.06	40.90	15.27	-	4.11	-	-	-	-	40.90	11.17	123.78	- 25.62	-63%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1.1.	Комплекс технических средств безопасности на ПС 110кВ	88.31	40.90	11.72	-	3.86	-	-	-	-	40.90	7.86	76.58	- 29.17	-71%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.
8.1.2.	Строительство Единого центра управления безопасностью	50.50	-	3.30	-	-	-	-	-	-	-	3.30	47.20	3.30	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Объект включен в программу для усиления антитеррористической и противодиверсионной защищенности.

№№	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		%		МВА		кВт			
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		план	скорректированный объем	в том числе за счет	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	план ***		скорректированный объем
8.1.3.	Программно-технический комплекс средств защиты информации аттестованных объектов информатизации - информационных систем персональных данных (ИСПДн) ОАО "Янтарьэнерго"	0.25	-	0.25	0.25	-	-	-	-	-	-	-	0.25	0%	-	-	-	-	-	-	Повышении защищенности информационно-телекоммуникационной и технологической инфраструктуры.		
8.2.	Пожарная охрана	0.94	2.12	0.94	-	-	-	-	-	-	2.12	0.94	-	1.19	-56%	-	-	-	-	-	-		
8.2.1.	Монтаж и наладка пожарной сигнализации в административно-бытовых зданиях и сооружениях филиала ЗЭС ОАО "Янтарьэнерго"	-	2.12	-	-	-	-	-	-	-	2.12	-	-	2.12	-100%	-	-	-	-	-	Выполнен в рамках ремонтной программы.		
8.2.2.	Установка газового пожаротушения в помещении серверной АПЗ ОАО "Янтарьэнерго"	0.94	-	0.94	-	-	-	-	-	-	0.94	0.94	0%	-	-	-	-	-	-	-	В связи с расширением помещения серверной требуется установка дополнительных систем безопасности.		
9	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	773.57	669.58	770.82	-	1.65	-	1.58	-	-	669.58	767.60	2.74	101.24	15%	-	-	400.00	400.26	124.80	126.60	-	
9.1.	Консолидация электросетевых активов	773.57	669.58	770.82	-	1.65	-	1.58	-	-	669.58	767.60	2.74	101.24	15%	-	-	400.00	400.26	124.80	126.60	-	
9.1.1.	Электросетевые и бесхозяйные объекты	5.97	15.00	3.22	-	1.65	-	1.58	-	-	15.00	-	2.74	11.78	-79%	-	-	-	0.26	-	1.80	-	
9.1.2.	Имущественный комплекс ОАО "ФСК ЕЭС"	767.60	654.58	767.60	-	-	-	-	-	-	654.58	767.60	-	113.02	17%	-	-	400.00	400.00	124.80	124.80	Уточнение стоимости основных фондов	
10	Прочие программы и мероприятия	67.85	119.90	47.37	0.59	27.83	1.18	5.61	3.54	5.93	114.59	7.99	20.49	72.54	-60%	-	-	-	-	-	-	-	
10.1.	Здания, сооружения	13.01	10.74	3.21	-	2.44	-	0.70	1.18	-	9.56	1.47	9.80	7.53	-70%	-	-	-	-	-	-	-	
10.1.1.	Реконструкция здания ОАО Янтарьэнерго по ул. Театральная.34 (установка дизель-генератора для электроснабжения Диспетчерского пункта и узла связи СДТУ ЦУС ОАО "Янтарьэнерго")	0.42	-	0.15	0.07	-	-	-	-	-	0.07	0.27	0.15	0%	-	-	-	-	-	-	-	Переходящий объект с 2013 г.	
10.1.2.	Реконструкция чердачного помещения административного здания ОАО "Янтарьэнерго" (инв.№ 0277501) по ул. Театральная, 34 в г. Калининграде под мансардный этаж	1.07	-	1.07	-	1.07	-	-	-	-	-	-	1.07	0%	-	-	-	-	-	-	-	Изменение графика финансирования по итогам заключения договора подряда.	
10.1.3.	Реконструкция помещений под ЦОК-1, ЦОК-2	2.56	2.00	2.00	-	2.78	-	0.70	1.18	-	0.82	1.40	0.56	0.00	0%	-	-	-	-	-	-	-	
10.1.4.	Реконструкция пути железнодорожного подъездного (инв. № 05198) филиала ОАО "Янтарьэнерго" ТЭЦ-1	8.96	8.74	-	-	-	-	-	-	-	8.74	-	8.96	8.74	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	
10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строок	9.61	16.52	9.61	0.59	1.80	1.18	5.81	2.36	2.00	12.39	0.00	0.00	6.91	-42%	-	-	-	-	-	-	В связи с уменьшением источников финансирования по причине изменения тарифно-балансовых решений (ограничения роста тарифа).	
10.3.	Оборудование, приобретаемое для пополнения (формирования) аварийного запаса	0.91	-	0.91	0.41	0.50	-	-	-	-	-	-	0.91	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.4.	НМА	2.91	14.59	2.91	-	1.50	-	-	-	-	14.59	1.41	0.00	11.67	-80%	-	-	-	-	-	-	-	
10.4.1.	Разработка опытного образца контроллера присоединения 110-220 кВ	-	7.38	-	-	-	-	-	-	-	7.38	-	-	7.38	-100%	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.	

№№	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			в том числе за счет		МВА		км				
			план***	скорректированный объем*****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		млн. рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	план ***	скорректированный объем	
10.4.2.	Разработка технических требований и типовых решений по реализации модульного принципа реконструкции подстанций в части РЗА и АСУ ТП	-	7.21	-	-	-	-	-	-	-	7.21	-	-	-	-	-	-	-	-	Объект перенесен на более поздние сроки реализации в связи с изменением тарифно-балансовых решений с учетом ограничения роста тарифов.		
10.4.3.	Внедрение инновационных технологий чистки электрооборудования станций и подстанций ОАО "Янтарьэнерго"	0.29	-	0.29	0.29	-	-	-	-	-	-	-	0.29	0%	-	-	-	-	Переходящий объект с 2013 г. (оплата кредиторской задолженности).			
10.4.4.	Разработка методики мониторинга электропотребления регионального электротехнического комплекса ОАО "Янтарьэнерго"	1.71	-	1.71	1.21	-	-	-	-	0.50	-	-	1.71	0%	-	-	-	-	Переходящий объект с 2013 г. (оплата кредиторской задолженности).			
10.4.5.	Разработка и внедрение системы учета аварийности	0.91	-	0.91	-	-	-	-	-	0.91	-	-	0.91	0%	-	-	-	-	Переходящий объект с 2013 г. (оплата кредиторской задолженности).			
10.5.	Прочие мероприятия	41.41	78.05	30.72	-	21.68	-	0.00	-	3.93	78.05	5.11	10.69	- 47.33	-61%	-	-	-	-	-		
10.5.1.	Транспортные средства	41.41	78.05	30.72	-	21.68	-	0.00	-	3.93	78.05	5.11	10.69	- 47.33	-61%	-	-	-	-	В связи с уменьшением источников финансирования по причине изменения тарифно-балансовых решений (ограничения роста тарифа).		

* - представляется ежегодно до 1 октября текущего года

** - в ценах отчетного года

*** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

**** - накопленным итогом за год

***** - финансирование в полном объеме будет предусмотрено после выделения соответствующих средств на финансирование Программы подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по

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

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)*	Ввод основных средств сетевых организаций															
		2014 год		2014 год			План 2014 года										План 2014 года					
		км	МВА	км	МВА		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	
							млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.						
	ВСЕГО	177.4	464.0	-	20.0	3 302.4	11.3	4.3	5.6	1.9	3.4	2.3	157.2	455.6	177.4	464.0	30.4	37.3	47.5	1 268.7	1 383.8	
1.	Важнейшие проекты	4.6	25.0	-	10.0	335.0	-	-	-	-	-	-	4.6	25.0	4.6	25.0	-	-	-	80.9	80.9	
1.1.	ТППР объектов 35-330 кВ	-	25.0	-	10.0	136.1	-	-	-	-	-	-	-	25.0	-	25.0	-	-	-	65.0	65.0	
1.1.1.	ПС 110 кВ (ВН)	-	25.0	-	10.0	136.1	-	-	-	-	-	-	-	25.0	-	25.0	-	-	-	65.0	65.0	
1.1.1.1.	Расширение ПС 110/15 кВ О-47 "Борисово"	-	25.0	-	10.0	136.1	-	-	-	-	-	-	-	25.0	-	25.0	-	-	-	65.0	65.0	
1.2.	Новое строительство объектов 35-330 кВ	4.6	-	-	-	199.0	-	-	-	-	-	-	4.6	-	4.6	-	-	-	-	15.9	15.9	
1.2.1.	ВЛ 110 кВ (ВН)	4.6	-	-	-	199.0	-	-	-	-	-	-	4.6	-	4.6	-	-	-	-	15.9	15.9	
1.2.1.1.	Строительство ВЛ 110кВ ПС 330кВ Северная 330/110кВ -ПС 110/15 кВ "Пионерская"	4.6	-	-	-	199.0	-	-	-	-	-	-	4.6	-	4.6	-	-	-	-	15.9	15.9	
2.	Программы	-	16.0	-	10.0	44.9	-	-	-	-	-	-	-	16.0	-	16.0	-	-	-	34.1	34.1	
2.1.	ТППР объектов 35-330 кВ	-	16.0	-	10.0	44.9	-	-	-	-	-	-	-	16.0	-	16.0	-	-	-	34.1	34.1	
2.1.1.	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	-	-	-	-	25.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.0	25.0	
2.1.1.1.	Расширение просек вдоль трассе ВЛ	-	-	-	-	25.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.0	25.0	
2.1.2.	ПС 110-330 кВ (ВН)	-	16.0	-	10.0	19.9	-	-	-	-	-	-	-	16.0	-	16.0	-	-	-	9.1	9.1	
2.1.2.1.	Реконструкция ПС 110/15 кВ О-51 "Гвардейская"	-	16.0	-	10.0	19.9	-	-	-	-	-	-	-	16.0	-	16.0	-	-	-	9.1	9.1	
3.	Технологическое присоединение	44.5	22.8	-	-	579.8	9.5	4.0	5.6	1.9	3.4	2.3	26.0	14.6	44.5	22.8	23.0	32.3	34.5	284.1	373.8	
3.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670 кВт	4.4	4.0	-	-	56.3	-	-	-	-	-	-	4.4	4.0	4.4	4.0	-	-	-	56.3	56.3	
3.1.1.	НС	4.4	4.0	-	-	56.3	-	-	-	-	-	-	4.4	4.0	4.4	4.0	-	-	-	56.3	56.3	
3.1.1.1.	ТП (СН2)	4.4	4.0	-	-	56.3	-	-	-	-	-	-	4.4	4.0	4.4	4.0	-	-	-	56.3	56.3	
3.1.1.1.1.	Строительство РПн 10 кВ, двух КЛ 10 кВ РПн - ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ О-42 "Северная", монтаж двух линейных ячеек в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ О-42 "Северная" в Гурьевском районе Калининградской области	2.8	-	-	-	41.1	-	-	-	-	-	-	2.8	-	2.8	-	-	-	-	41.1	41.1	
3.1.1.1.2.	Строительство двух КТП 10 кВ, КЛ 10 кВ от КТП новых по ул.Набережная Петра Великого в г.Калининграде	1.5	4.0	-	-	15.2	-	-	-	-	-	-	1.5	4.0	1.5	4.0	-	-	-	15.2	15.2	
3.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 150 до 670 кВт	18.6	6.9	-	-	176.7	0.3	0.4	5.2	1.4	1.4	1.5	11.8	3.6	18.6	6.9	0.8	19.2	25.5	63.5	108.9	
3.2.1.	ТППР	0.3	0.4	-	-	42.8	0.3	0.4	5.2	-	-	-	-	-	0.3	0.4	0.8	-	-	-	0.8	
3.2.2.	НС	18.3	6.5	-	-	133.8	-	-	5.2	1.4	1.4	1.5	11.8	3.6	18.3	6.5	0.0	19.2	25.5	63.5	108.2	
3.3.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 до 150 кВт	13.6	6.8	-	-	132.6	1.3	2.2	0.4	0.4	2.0	0.8	9.9	3.4	13.6	6.8	8.3	6.7	9.0	57.8	81.8	
3.3.1.	ТППР	-	2.0	-	-	20.9	-	2.0	-	-	-	-	-	-	2.0	1.5	-	-	-	0.0	1.5	
3.3.2.	НС	13.6	4.8	-	-	111.7	1.3	0.3	0.4	0.4	2.0	0.8	9.9	3.4	13.6	4.8	6.8	6.7	9.0	57.8	80.3	
3.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	7.9	5.0	-	-	149.5	7.9	1.4	-	-	-	-	0.0	3.6	7.9	5.0	13.9	6.4	-	41.8	62.0	
3.4.1.	ТППР	2.0	0.3	-	-	21.1	2.0	0.3	-	-	-	-	-	-	2.0	0.3	3.0	-	-	-	3.0	
3.4.2.	НС	5.9	4.8	-	-	128.4	5.9	1.1	-	-	-	-	0.0	3.6	5.9	4.8	10.9	6.4	-	41.8	59.0	
3.5.	Генерация	-	-	-	-	64.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.7	64.7	
3.5.1.	Схема выдачи электрической мощности двух мобильных ГТЭС в г. Калининграде	-	-	-	-	64.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.7	64.7	
4.	Распределительные сети	1.8	-	-	-	68.6	-	-	-	-	-	-	1.8	-	1.8	-	-	-	-	11.1	11.1	
	Строительство, ТППР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением	1.8	-	-	-	68.6	-	-	-	-	-	-	1.8	-	1.8	-	-	-	-	11.1	11.1	
4.1.	ТППР	1.8	-	-	-	68.6	-	-	-	-	-	-	1.8	-	1.8	-	-	-	-	11.1	11.1	
4.1.1.	ВЛ 0.4 кВ (НН)	0.6	-	-	-	59.4	-	-	-	-	-	-	0.6	-	0.6	-	-	-	-	3.3	3.3	
4.1.1.1.	Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ в п. Космодемьянского в г.Калининграде (2 очередь)	0.6	-	-	-	59.4	-	-	-	-	-	-	0.6	-	0.6	-	-	-	-	3.3	3.3	
4.1.2.	КЛ до 1 кВ (НН)	1.2	-	-	-	9.3	-	-	-	-	-	-	1.2	-	1.2	-	-	-	-	7.8	7.8	
4.1.2.1.	Реконструкция КЛ 1 кВ (инв. № 542879910, 542871903, 542871903) от ТП-21, ТП-520, СП-10 по ул. Осипенко, ул. Каштганова аллея, ул. Енисейская в г. Калининграде	1.2	-	-	-	9.3	-	-	-	-	-	-	1.2	-	1.2	-	-	-	-	7.8	7.8	
5.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	-	-	-	-	1 303.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.0	40.8	43.8
5.1.	АСУТП, телемеханика	-	-	-	-	1 295.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.0	40.8	

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

№№	Источник финансирования	План 2014 года
1	Собственные средства	1 249,11
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-
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	354,02
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	354,02
1.2.2.	Прочая амортизация	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	127,49
1.4.	Прочие собственные средства	767,60
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	767,60
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	354,24
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	354,24
	ВСЕГО источников финансирования	1 603,35
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	