



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

**П Р И К А З**

*4 сентября 2012 г.*

№ 419

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Сахалинэнерго»  
на 2013–2015 годы**

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

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Сахалинэнерго» на 2013–2015 годы с основными характеристиками согласно приложению.

Министр



А.В. Новак

Приложение  
к приказу Минэнерго России  
от «04» 09 2012 г. № 419

**Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «Сахалинэнерго» на 2013-2015 годы**  
Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
		СП*	МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	<b>ВСЕГО,</b>					<b>5181,41</b>	<b>4986,39</b>	<b>654,39</b>	<b>ПС - 115 МВА; эл/сети - 37,7 км; т/сети - 0,32 км</b>	<b>ПС - 68,66 МВА; эл/сети - 189,82 км; т/сети - 0,572 км</b>	<b>-</b>	<b>ПС - 183,66 МВА; эл/сети - 227,52 км; т/сети - 0,892 км</b>	<b>1575,2</b>	<b>1949,5</b>	<b>1811,5</b>	<b>5336,1</b>
1	Генерация, в т. ч.					2139,41	1944,39	218,46					526,3	651,6	548,1	1725,9
1.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					2139,41	1944,39	218,46					526,3	651,6	548,1	1725,9
1.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:					2139,41	1944,39	218,46					526,3	651,6	548,1	1725,9
1.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т. ч.					2053,08	1858,06	191,80					503,0	625,2	538,1	1666,3
1.1.1.1.1	Основные объекты, в т. ч.					537,58	537,58	13,76					148,5	228,5	146,8	523,8
	Реконструкция электролизной установки	проектирование не начато		2014	2014	7,00	7,00		-	-	-	-		7,0		7,0
	Реконструкция грузового и пассажирского лифтов главного корпуса Ю-СТЭЦ-1	проектирование не начато		2014	2014	4,00	4,00		-	-	-	-		4,0		4,0
	Реконструкция золошлакопроводов Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2014	2014	17,20	17,20		-	-	-	-		17,2		17,2

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА
	Реконструкция основного и вспомогательного оборудования Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2014	2014	33,47	33,47		-	-	-	-		33,5		33,5
	Реконструкция трансформатора Т2-80-110 (замена выводов и системы охлаждения) Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2015	2015	10,00	10,00		-	-	-	-			10,0	10,0
	Реконструкция ОРУ-110 кВ (замена масляных выключателей) Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2015	2015	24,10	24,10		-	-	-	-			24,1	24,1
	Реконструкция РУСН -6 кВ Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2015	2015	26,20	26,20		-	-	-	-			26,2	26,2
	Реконструкция зданий и сооружений Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2013	2014	27,50	27,50		-	-	-	-	12,5	15,0		27,5
	Обновление автотранспортной техники Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2014	2014	16,00	16,00		-	-	-	-		16,0		16,0
	Модернизация арматуры высокого давления СГРЭС	проектирование не начато	300 МВт	2013	2013	7,89	7,89		-	-	-	-	7,9			7,9
	Модернизация котлоагрегата БКЗ 220-100Ф ст.№4 СГРЭС	проектирование не начато		2013	2013	50,60	50,60		-	-	-	-	50,6			50,6
	Модернизация котлоагрегата БКЗ 220-100Ф ст.№6 СГРЭС	проектирование не начато		2013	2013	24,00	24,00		-	-	-	-	24,0			24,0
	Реконструкция РЗА СГРЭС	проектирование не начато		2013	2013	2,20	2,20		-	-	-	-	2,2			2,2
	Модернизация ОРУ, замена разъединителей СГРЭС	проектирование не начато		2013	2013	29,91	29,91		-	-	-	-	29,9			29,9
	Модернизация электродвигателей 6кВ СГРЭС	проектирование не начато		2013	2013	8,40	8,40		-	-	-	-	8,4			8,4
	Модернизация котлоагрегата №5 СГРЭС	проектирование не начато		2014	2014	88,20	88,20		-	-	-	-		88,2		88,2
	Реконструкция с заменой разъединителей СГРЭС	проектирование не начато		2014	2014	4,28	4,28		-	-	-	-		4,3		4,3
	Реконструкция РАС СГРЭС	проектирование не начато		2014	2014	13,34	13,34		-	-	-	-		13,3		13,3
	Реконструкция ММХ СГРЭС	проектирование не начато		2014	2014	10,00	10,00		-	-	-	-		10,0		10,0
	Модернизация к/а №4 замена ВЗП 1,2 ступени СГРЭС	проектирование не начато		2015	2015	44,70	44,70		-	-	-	-			44,7	44,7
	Реконструкция Т4 с заменой разъединителей СГРЭС	проектирование не начато		2015	2015	7,62	7,62		-	-	-	-			7,6	7,6

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	Реконструкция Т4 с заменой масл. выключателя на элегазовый СГРЭС	проектирование не начато		2015	2015	12,00	12,00		-	-	-	-			12,0	12,0
	Реконструкция КРУ 6 кВ, РУСН 0,4 кВ (реконструкция секции 4Р) СГРЭС	проектирование не начато		2015	2015	22,22	22,22		-	-	-	-			22,2	22,2
	Реконструкция зданий и сооружений СГРЭС	проектирование не начато		2012	2014	46,76	46,76	13,76	-	-	-	-	13,0	20,0		33,0
1.1.1.1.2	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т. ч.</b>					<b>63,60</b>	<b>63,60</b>		-	-	-	-	<b>20,0</b>	<b>18,8</b>	<b>24,8</b>	<b>63,6</b>
	Реконструкция т/а Т110/120-130-4 ТМЗ ст. №3 Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато	225 МВт	2014	2014	9,80	9,80		-	-	-	-			9,8	9,8
	Реконструкция скважин №2,9 на водозаборе Красносельский Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2014	2014	9,00	9,00		-	-	-	-			9,0	9,0
	Реконструкция ТГ №2 (замена лопаточного аппарата 25 ступени РНД) Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2015	2015	11,00	11,00		-	-	-	-			11,0	11,0
	Реконструкцию ВЗП 1 ступени к/а ст. №3, реконструкцию ВЗП II ступени к/а ст. №4 Ю-С ТЭЦ-1	проектирование не начато		2013	2013	20,00	20,00		-	-	-	-	20,0			20,0
	Реконструкция т/а №6 (замена лопаток ротора 22 ст., замена регулирующей арматуры) СГРЭС	проектирование не начато		2015	2015	13,80	13,80		-	-	-	-			13,8	13,8
1.1.1.1.4	<b>Создание систем телемеханики и связи, в т. ч.</b>									-	-	-	-			
1.1.1.1.7	<b>Прочие объекты, в т. ч. (Противотеррористические мероприятия)</b>					<b>46,46</b>	<b>46,46</b>		-	-	-	-	<b>9,3</b>	<b>16,5</b>	<b>20,6</b>	<b>46,5</b>
	Модернизация ограждения периметра, отдельных объектов и защищаемых зон Ю-С ТЭЦ1	с		2013	2015	28,04	28,04		-	-	-	-	9,3	9,3	9,3	28,0
	Установка/реконструкция охранного освещения периметра Ю-С ТЭЦ-1	с		2014	2014	7,19	7,19		-	-	-	-			7,2	7,2
	Установка системы контроля и управления доступа (СКУД) Ю-С ТЭЦ1	с		2015	2015	3,40	3,40		-	-	-	-			3,4	3,4

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования				
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.	
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Г кал/ч/ км/МВА	МВт/Г кал /ч/км/МВ А	МВт/Г кал /ч/км/МВ А	МВт/Г кал/ч/ км/МВА	млн. рублей
	Установка охранной сигнализации периметра Ю-С ТЭЦ-1	с	225 МВт	2015	2015	4,27	4,27		-	-	-	-			4,3	4,3	
	Установка системы охранной сигнализации внутренних помещений, отдельных зданий и сооружений Ю-С ТЭЦ-1	с		2015	2015	2,30	2,30		-	-	-	-			2,3	2,3	
	Установка подсистемы защиты персональных данных Ю-С ТЭЦ-1			2015	2015	1,27	1,27		-	-	-	-			1,3	1,3	
1.1.1.9	<b>ПИР строительства будущих лет, в т.ч.</b>					<b>10,00</b>	<b>10,00</b>		-	-	-	-		<b>10,0</b>		<b>10,0</b>	
	ПИР замены стенового ограждения главного корпуса СГРЭС	проектирование не начато		2014	2014	10,00	10,00		-	-	-	-		10,0		10,0	
1.1.1.10.	<b>Инновации и НИОКР, в т.ч.:</b>					<b>1395,44</b>	<b>1200,42</b>	<b>178,05</b>	-	-	-	-		<b>325,1</b>	<b>351,4</b>	<b>345,9</b>	<b>1022,4</b>
1.1.1.10.1.	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>					<b>1277,32</b>	<b>1082,30</b>	<b>150,76</b>	-	-	-	-		<b>283,5</b>	<b>302,1</b>	<b>345,9</b>	<b>931,5</b>
	Внедрение коммутационного оборудования с использованием инновационных технологий	проектирование не начато	300 МВт	2013	2013	12,00	12,00		-	-	-	-		12,0		12,0	
		проектирование не начато		2014	2014	5,48	5,48		-	-	-	-		5,5		5,5	
	Перевод к/а ст. № 1-5 Ю-С ТЭЦ-1 на природный газ (без учета АСУ ТП)	С		2010	2015	1189,96	994,94	150,76	-	-	-	-	250,9	296,7	296,7	844,2	
	Экспериментальная (пилотная) разработка и внедрение АСУ ТП режима совместного сжигания твердого топлива и природного газа на к/а Ю-С ТЭЦ-1 в составе проекта Перевод к/а ст. № 1-5 Ю-С ТЭЦ-1 на природный газ <i>(лизинговые платежи)</i>	С		2015	2015	49,22	49,22		-	-	-	-			49,2	49,2	
	Внедрение частотного регулирования в систему управления двух ПЭНов Ю-С ТЭЦ-1 (Разработка системы регулирования давления питательной воды котлоагрегатов Южно - Сахалинской ТЭЦ-1)	проектирование не начато	225 МВт	2013	2013	20,66	20,66		-	-	-	-	20,7			20,7	
1.1.1.10.2.	<b>НИОКР, в т.ч.:</b>					<b>118,12</b>	<b>118,12</b>	<b>27,29</b>	-	-	-	-		<b>41,6</b>	<b>49,2</b>	<b>90,8</b>	



№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	Модернизация контуров заземления подстанций, участвующих в схеме плавки гололеда	С	524,2 МВА	2012	2015	16,41	16,41	4,70	-	-	-	-	0,9	8,1	2,7	11,7
	Установка выпрямителя для плавки гололеда на ПС "Южно-Сахалинская"	С	251 МВА	2012	2015	13,08	13,08	3,34	-	-	-	-	3,3	3,3	3,1	9,7
	Реконструкция ПС "Холмская" -220/110/35/10 кВ с заменой порталов на ОРУ-35, ОРУ-110 кВ, ОРУ-	проектирование не начато	158,2 МВА	2014	2014	7,00	7,00		-	-	-	-		7,0		7,0
	Реконструкция с заменой фильтров присоединения элементов настройки на ПС "Углегорская"-110, ПС "Краснопольская"-220, ПС "Красногорская"-220 (ЗБСР)	проектирование не начато	125 МВА	2014	2014	1,50	1,50		-	-	-	-		1,5		1,5
	Реконструкция ПС "Петропавловская" для ввода ВЛ-110кВ "Петропавловская-Невельская" с обратной трансформацией 35/110кВ (ограждения, фундамент под трансформатор, транс. ячейки 110кВ, собств. нужды)	проектирование не начато	5 МВА	2013	2013	30,00	30,00		-	-	-	-	30,0			30,0
	Строительство ОРУ-35 кВ ПС "Юго-Западная" и заходов 35 кВ	проектирование не начато	80 МВА	2013	2013	41,20	41,20		-	-	-	-	41,2			41,2
	Реконструкция ПС 220 кВ с заменой силовых трансформаторов	проектирование не начато	311,6 МВА	2013	2014	217,50	217,50		25 МВА	16 МВА	-	66 МВА	150,0	67,5		217,5
	Реконструкция ПС 110 кВ "Промузел" с заменой силовых трансформаторов	проектирование не начато	45 МВА	2013	2013	44,09	44,09		40 МВА	-	-	40 МВА	44,1			44,1
	Перевод нагрузки с ПС "Хомутово" на ПС "Хомутово-2"	С	18,8 МВА	2012	2013	28,00	28,00	15,00					13,0			13,0
	Реконструкция ПС с заменой выключателей 110-220кВ	проектирование не начато	206 МВА	2015	2015	20,00	20,00		-	-	-	-			20,0	20,0

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	Модернизация ПС с заменой разрядников на ОПН	проектирование не начато	172,6 МВА	2015	2015	2,06	2,06		-	-	-	-			2,1	2,1
	Реконструкция ПС с заменой разъединителей 220кВ	проектирование не начато	550,5 МВА	2015	2015	5,85	5,85		-	-	-	-			5,9	5,9
	Реконструкция ПС с заменой разъединителей 110кВ	проектирование не начато	858,2 МВА	2015	2015	4,42	4,42		-	-	-	-			4,4	4,4
	Реконструкция ПС с заменой ОСИ 110кВ	проектирование не начато	374,6 МВА	2015	2015	1,27	1,27		-	-	-	-			1,3	1,3
	Реконструкция ПС с заменой ОСИ 35кВ	проектирование не начато	214,6 МВА	2015	2015	0,21	0,21		-	-	-	-			0,2	0,2
	Реконструкция ПС с АКБ	проектирование не начато	154,6 МВА	2015	2015	10,00	10,00		-	-	-	-			10,0	10,0
	Реконструкция ВЛ-220 кВ с заменой фарфоровой изоляции	проектирование не начато	55,5 км	2015	2015	9,50	9,50		-	-	-	-			9,5	9,5
	Реконструкция ВЛ с заменой опор 110-220кВ	проектирование не начато	9 км	2015	2015	4,50	4,50		-	-	-	-			4,5	4,5
	Реконструкция ПС "Холмск-Южная" 110/35/6 кВ с заменой КРУН-6 кВ (12 ячеек)	проектирование не начато	20 МВА	2014	2014	15,12	15,12		-	-	-	-		15,1		15,1
	Реконструкция ПС "Правдинская" -110/6 кВ с заменой КРУН-6 кВ	проектирование не начато	10 МВА	2014	2014	7,56	7,56		-	-	-	-		7,6		7,6
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Д13 (реконструкция фундаментов)	проектирование не начато	110 км	2014	2014	25,00	25,00		-	-	-	-		25,0		25,0
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Д-13 (замена опор)	проектирование не начато		2014	2014	4,00	4,00		-	1,6 км	-	1,6 км		4,0		4,0
3.1.1.12	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, в т. ч.								-	-	-	-				
3.1.1.13	Создание систем телемеханики и связи, в т. ч.					17,00	17,00	7,00	-	-	-	-	5,0	5,0		10,0



№п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	Модернизация каналов связи	проектирование не начато	120 км	2012	2013	12,00	12,00	7,00	-	-	-	-	5,0			5,0
	Реконструкция системы радиосвязи с заменой выработавшего свой ресурс аналогового оборудования на цифровое	проектирование не начато	50МВА	2014	2014	5,00	5,00		-	-	-	-		5,0		5,0
3.1.1.1.10	<b>Инновации в НИОКР, в т.ч.:</b>					<b>317,40</b>	<b>317,40</b>		-	-	-	-	<b>145,8</b>	<b>171,6</b>		<b>317,4</b>
3.1.1.1.10.1	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>					<b>317,40</b>	<b>317,40</b>		-	-	-	-	<b>145,8</b>	<b>171,6</b>		<b>317,4</b>
	Внедрение коммутационного оборудования с использованием инновационных технологий:								-	-	-	-				
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в инертном газе (элегазовых выключателей на ОРУ-220 и ОРУ-110 (ПС 220 кВ "Южно-	проектирование не начато	251 МВА	2013	2013	60,00	60,00		-	-	-	-	60,0			60,0
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в инертном газе и силовых трансформаторов на	проектирование не начато	32 МВА	2013	2013	51,00	51,00		50 МВА	-	-	50 МВА	51,0			51,0
	Внедрение инновационной коммутационной аппаратуры на ПС	проектирование не начато	89 МВА	2014	2014	30,10	30,10		-	-	-	-		30,1		30,1
	Внедрение инновационной коммутационной аппаратуры на ПС	проект не треб.	83,3 МВА	2014	2014	40,00	40,00		-	-	-	-		40,0		40,0
	Разработка и внедрение экспериментальной системы раннего обнаружения, предупреждения и защиты от гололеда, в т.ч.:								-	-	-	-				

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования				
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.	
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
	Внедрение новых коммутационных аппаратов участвующих в схеме плавки гололеда на ПС 220 "Макаровская" (РПГ Д1, РПГ Д3) ПС	С	130 МВА	2013	2013	2,80	2,80		-	-	-	-	2,8				2,8
	Внедрение установки плавки гололеда на ПС "Холмская"	проектирование не начато	158,2 МВА	2013	2013	22,00	22,00		-	-	-	-	22,0				22,0
	Внедрение голого провода замковой конструкции (AERO-Z) на ВЛ-220 кВ Д-6 "Красногорск-Ильинск" с заменой опор	проектирование не начато	40 км	2014	2014	53,50	53,50		-	3,4 км	-	3,4 км		53,5			53,5
	Внедрение цифрового оборудования высокочастотной связи на системообразующих линиях	проектирование не начато	120 МВА	2014	2014	5,00	5,00		-	-	-	-		5,0			5,0
	Внедрение устройств телемеханики с комбинированной структурой обработки команд	проектирование не начато	145 МВА	2014	2014	23,00	23,00		-	-	-	-		23,0			23,0
	Внедрение цифрового оборудования высокочастотной связи на распределительных сетях	проектирование не начато	70 МВА	2014	2014	5,00	5,00		-	-	-	-		5,0			5,0
	Внедрение оборудования высокочастотной связи с функцией измерения уровня контрольной частоты с целью раннего обнаружения гололеда (Трехканальная система передачи данных на участках ВЛ)	проектирование не начато	120км	2013	2014	25,00	25,00		-	-	-	-	10,0	15,0			25,0
3.1.1.1.10.2	<b>НИОКР, в т.ч.:</b>								-	-	-	-					
3.1.1.2	<b>Новое строительство и расширение, в т.ч.</b>					<b>48,10</b>	<b>48,10</b>		-	-	-	-	<b>17,5</b>	<b>25,1</b>	<b>5,5</b>		<b>48,1</b>
3.1.1.2.1	<b>Основные объекты, в т.ч.</b>					<b>22,10</b>	<b>22,10</b>		-	-	-	-	<b>4,5</b>	<b>17,6</b>			<b>22,1</b>
	Оборудование РЗА, СДТУ	С	272,2 МВА	2013	2014	18,90	18,90		-	-	-	-	1,3	17,6			18,9
	Монтаж УЗН на ПС 220 кВ	С	180 МВА	2013	2013	3,20	3,20		-	-	-	-	3,2				3,2
3.1.1.2.3	<b>Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.</b>					<b>16,50</b>	<b>16,50</b>		-	-	-	-	<b>5,5</b>	<b>5,5</b>	<b>5,5</b>		<b>16,5</b>

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	Противотеррористические мероприятия и оборудование объектов противопожарной сигнализацией	С		2013	2015	16,50	16,50		-	-	-	-	5,5	5,5	5,5	16,5
3.1.1.2.4	<b>ПИР строительства будущих лет, в т. ч.</b>								-	-	-	-				
3.1.1.2.7	<b>Инновации и НИОКР, в т.ч.:</b>					<b>9,50</b>	<b>9,50</b>		-	-	-	-	<b>7,5</b>	<b>2,0</b>		<b>9,5</b>
3.1.1.2.7.1	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>					<b>9,50</b>	<b>9,50</b>		-	-	-	-	<b>7,5</b>	<b>2,0</b>		<b>9,5</b>
	Разработка и внедрение экспериментальной системы раннего обнаружения, предупреждения и защиты от гололеда, в т.ч.:								-	-	-	-				
	Усовершенствование коммутационной аппаратуры, участвующей в схеме плавки гололеда ПС "Холмская" (РПГ Д9.	С	158,2 МВА	2013	2013	2,50	2,50		-	-	-	-	2,5			2,5
	Внедрение радиотелемеханической системы телеизмерения гололедных нагрузок	С	380 км	2013	2014	7,00	7,00		-	-	-	-	5,0	2,0		7,0
3.1.1.2.7.2	<b>НИОКР, в т.ч.:</b>															
4	Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т. ч.					1733,43	1733,43	274,08	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	388,3	710,0	361,1	1459,3
4.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					1733,43	1733,43	274,08	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	388,3	710,0	361,1	1459,3
4.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:					1733,43	1733,43	274,08	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	388,3	710,0	361,1	1459,3
4.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т. ч.					989,59	989,59	112,04	37,7 км	52,66 МВА 184,22 км	-	52,66 МВА 221,92 км	223,1	496,8	157,7	877,5

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
4.1.1.1.2	<b>Технологическое присоединение потребителей, в т. ч.</b>					<b>296,04</b>	<b>296,04</b>	<b>101,04</b>					<b>105,0</b>	<b>40,0</b>	<b>50,0</b>	<b>195,0</b>
	Реконструкция сетей для технологического подключения потребителей	С	20 км	2012	2015	296,04	296,04	101,04	-	-	-		105,0	40,0	50,0	195,0
4.1.1.1.3	<b>Прочие объекты электроэнергетики, в т. ч.</b>					<b>646,15</b>	<b>646,15</b>	<b>11,00</b>					<b>103,1</b>	<b>424,3</b>	<b>107,7</b>	<b>635,1</b>
	Реконструкция ПС 10-35 кВ:															
	Реконструкция ПС "Пятиречье" -35/10 кВ с заменой КРУН-10 кВ	проектирование не начато	3,2 МВА	2014	2014	10,10	10,10		-	-	-			10,1		10,1
	Реконструкция ПС "Симаково" 35/10 кВ с заменой КРУН-10 кВ	проектирование не начато	2,5 МВА	2014	2014	5,88	5,88		-	-	-			5,9		5,9
	Реконструкция ПС "Сокол"-35 кВ	проектирование не начато	6,5 МВА	2014	2014	15,00	15,00		-	8 МВА	-	8 МВА		15,0		15,0
	Реконструкция ПС с заменой выключателей 35кВ		278,4	2015	2015	17,40	17,40		-	-	-				17,4	17,4
	Реконструкция ПС с заменой выключателей 6-10кВ		1 401,3 МВА	2015	2015	20,00	20,00		-	-	-				20,0	20,0
	Реконструкция ПС "Стародубская"-35 кВ	проектирование не начато	5 МВА	2014	2014	20,00	20,00		-	12,6 МВА	-	12,6 МВА		20,0		20,0
	Реконструкция ПС "Петропавловская" 35/10 (замена КРУН-10 кВ установленный на ж/б приставках на модульный КРУН-10 кВ с установкой на монолитный фундамент, замена трансф на 2-х 110/35/10 16 МВА)	проектирование не начато	5 МВА	2014	2014	46,00	46,00		-	32 МВА	-	32 МВА		46,0		46,0
	Реконструкция ПС с заменой силовых трансформаторов		52 МВА	2015	2015	43,30	43,30		-	-	-				43,3	43,3
	Модернизация системы телеметрии на ПС		158,2 МВА	2015	2015	5,00	5,00		-	-	-				5,0	5,0
	Реконструкция ПС "Дачное", "Тамбовка", "Лесное" с полной заменой КРУН-10 (КСР)	проектирование не начато	6,8 МВА	2014	2014	6,00	6,00		-	-	-			6,0		6,0

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования				
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.	
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей
	Реконструкция КТП:	проектирование не начато							-	-	-	-					
	Реконструкция с заменой КТП "Портовая" с заменой трансформатора 40 кВА (ЗБСР)	проектирование не начато	0,04 МВА	2014	2014	0,61	0,61		-	-	-	-		0,6			0,6
	Реконструкция с заменой КТП-112УД (ТП-315) с трансформатором 400 кВА на КТППТАС-М с трансформатором 63 кВА (ЗБСР)	проектирование не начато	0,04 МВА	2014	2014	0,61	0,61		-	0,06 МВА	-	0,06 МВА		0,6			0,6
	Реконструкция ВЛ и КЛ 0,4-10-35 кВ:								-	-	-	-					
	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ с применением антигололедного провода СИП	С	20 км	2013	2014	54,99	54,99		15,8 км	15,8 км	-	31,6 км	27,1	27,9			55,0
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-141 с заменой деревянных опор в количестве 227 шт. на ж/б опоры типа СВ 136 с металлическими траверсами (КСР)	проектирование не начато	15 км	2014	2014	22,00	22,00		-	22 км	-	22 км		22,0			22,0
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-461 (ЗБСР)	проектирование не начато	40 км	2014	2014	11,90	11,90		-	22 км	-	22 км		11,9			11,9
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-459 (ЗБСР)	проектирование не начато	40 км	2014	2014	8,35	8,35		-	4,5 км	-	4,5 км		8,4			8,4
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-512 (замена деревянных А-обр опор на однотипные 6 шт. П-обр деревянных опор на однотипные 4 шт., замена изоляторов, замена провода на изолированный антигололедный СИП)	проектирование не начато	10 км	2014	2014	5,00	5,00		-	5,4 км	-	5,4 км		5,0			5,0

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т504 (замена деревянных опор на однотипные, замена провода АС-50 на АС-70 на участке оп.№82-88)	проектирование не начато	15 км	2014	2014	5,00	5,00		-	0,8 км	-	0,8 км		5,0		5,0
	Реконструкция ВЛ с заменой опор 35кВ		20 км	2015	2015	12,00	12,00		-		-				12,0	12,0
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 8Л-ТМ-10 (замена провода АС-95 на изолированный антигололедный СИП-3)	проектирование не начато	6 км	2014	2014	4,00	4,00		-	4,55 км	-	4,55 км		4,0		4,0
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Т-501 (29Л-ТМ-10) (замена провода, грозотроса)	проектирование не начато	10 км	2014	2014	5,00	5,00		-	7 км	-	7 км		5,0		5,0
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 2Л-АТ-10 (замена деревянных опор на однотипные с ж/б приставками, замена изоляции, замена провода)	проектирование не начато	7 км	2014	2014	10,00	10,00		-	3,2 км	-	3,2 км		10,0		10,0
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 2Л-Т6-10 от оп. №163 до оп. №241 на дерев. с ж/б приставками, замена провода АС на провод типа СИП 3*50 (КСР)	проектирование не начато	7 км	2014	2014	2,50	2,50		-	3,12 км	-	3,12 км		2,5		2,5
	Реконструкция головного участка ВЛ-10 кВ 4лЛес-10 оп.№6-СП17 с заменой траверс и провода	проектирование не начато	10 км	2014	2014	6,00	6,00		-	4 км	-	4 км		6,0		6,0
	Реконструкция участка ВЛ - 10 кВ 4лЛес-10 оп.№335-КТП 222 с заменой опор	проектирование не начато	11 км	2014	2014	6,00	6,00		-	11 км	-	11 км		6,0		6,0
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 13лЛес-10 с заменой опор по болотистой местности в количестве 10 шт., замена провода АС-35 на АС-50 от оп. №1 до оп. №98	проектирование не начато	7 км	2014	2014	3,50	3,50		-	5 км	-	5 км		3,5		3,5
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 13лК-10 с заменой опор и провода	проектирование не начато	7 км	2014	2014	8,00	8,00		-	8 км	-	8 км		8,0		8,0

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
		С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 11Л-УГ-10	проектирование не начато	30 км	2014	2014	19,25	19,25		-	17 км	-	17 км		19,3		19,3
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 5Л-РП-10	проектирование не начато	2 км	2014	2014	16,80	16,80		-	10,5 км	-	10,5 км		16,8		16,8
	Реконструкция КЛ-6 кВ КЛ-22Л-ШТ-6 (КЛ-6 кВ ТП-10)	проектирование не начато	2 км	2014	2014	1,56	1,56		-	1 км	-	1 км		1,6		1,6
	Реконструкция КЛ-10 кВ КЛ-12Л-РП1-10	проектирование не начато	1,5 км	2014	2014	5,46	5,46		-	3,5 км	-	3,5 км		5,5		5,5
	Реконструкция КЛ-10 кВ КЛ-1Л-РП1-10	проектирование не начато	1,5 км	2014	2014	4,29	4,29		-	2,75 км	-	2,75 км		4,3		4,3
	Реконструкция КЛ-10 кВ КЛ-11Л-РП1-10	проектирование не начато	3 км	2014	2014	1,10	1,10		-	0,6 км	-	0,6 км		1,1		1,1
	Реконструкция 6Л-Ял-10 с заменой траверс, изоляции, провода АС на СИП	проектирование не начато	5 км	2014	2014	5,00	5,00		-	8,5 км	-	8,5 км		5,0		5,0
	Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗРУ 6 кВ ПС "Ливадных" до оп. №2 5Л-Лв-6 с заменой кабеля	проектирование не начато	6 км	2014	2014	0,70	0,70		-	0,1 км	-	0,1 км		0,7		0,7
	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВ в воздушные линии 0,4 кВ (г. Южно-Сахалинск)	проектирование не начато	20 км	2014	2014	1,50	1,50		-	-	-	-		1,5		1,5
	Мероприятия по переключению потребителей с шин собственных нужд Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на распределительные сети от ПС "Южно-Сахалинская"	проектирование не начато	16 км	2014	2014	30,00	30,00		-	2 км	-	2 км		30,0		30,0
	Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства (ПС 35/10 "Первомайская", ПС "Стародубская", ПС "Лесная", ПС "Ливадных", ПС "Лесогорская")	проектирование не начато	30,6 МВА	2013	2014	104,90	104,90		-	-	-	-	45,6	59,3		104,9

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА
	Реконструкция зданий и сооружений	С	-	2012	2015	60,00	60,00	11,00	-	-	-	-	11,0	28,0	10,0	49,0
	Мероприятия по сокращению коммерческих потерь ФРС (установка ТП, реконструкция ВЛ с заменой провода на СИП)	С	39 км	2011	2014	41,45	41,45		19,5 км	19,5 км	-	19,5 км	19,5	22,0		41,5
4.1.1.1.10	<b>Инновации и НИОКР, в т.ч.:</b>					<b>47,40</b>	<b>47,40</b>		-	-	-	-	<b>15,0</b>	<b>32,5</b>		<b>47,4</b>
4.1.1.1.10.1	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>					<b>47,40</b>	<b>47,40</b>		-	-	-	-	<b>15,0</b>	<b>32,5</b>		<b>47,4</b>
	Внедрение самонесущего изолированного провода СИП на ВЛ 0,4 кВ	С	15 км	2013	2014	29,90	29,90		2,4 км	2,4 км	-	4,8 км	15,0	15,0		29,9
	Внедрение коммутационного оборудования с использованием инновационных технологий:								-	-	-	-				
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в вакууме (вакуумных выключателей) и силового трансформатора на ПС	проектирование не начато	8 МВА	2014	2014	8,00	8,00		-	-	-	-		8,0		8,0
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в инертном газе (элегазовых выключателей) на ПС	проектирование не начато	3,2 МВА	2014	2014	2,00	2,00		-	-	-	-		2,0		2,0
	Внедрение вакуумных коммутационных аппаратов с системой микропроцессорной релейной защиты (реклоузеров) на ВЛ 10 кВ (ВЛ-4лЛес-3 шт., ВЛ-13лК-2 шт., ВЛ-5лСол-2 шт., ВЛ-5лК-1 шт., ВЛ-1лК-1 шт., ВЛ-7лК-1 шт., ВЛ-3лМи-1 шт.)	проектирование не начато	50 км	2014	2014	7,50	7,50		-	-	-	-		7,5		7,5
4.1.1.1.10.2	<b>НИОКР, в т.ч.:</b>								-	-	-	-				



№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал /ч/км/МВ А	МВт/Ткал /ч/км/МВ А	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
4.1.1.2	<b>Новое строительство и расширение, в т. ч.</b>					<b>743,84</b>	<b>743,84</b>	<b>162,04</b>	-	<b>0,6 км</b>	-	<b>0,6 км</b>	<b>165,2</b>	<b>213,2</b>	<b>203,4</b>	<b>581,8</b>
4.1.1.2.1	<b>Основные объекты, в т. ч.</b>					<b>46,20</b>	<b>46,20</b>		-	-	-	-		<b>1,2</b>	<b>45,0</b>	<b>46,2</b>
	Строительство нового участка ВЛ-10 кВ от КТП 104 до оп. №19 ВЛ-19ЛК-10	проектирование не начато	10 км	2014	2014	1,20	1,20		-	0,6 км	-	0,6 км		1,2		1,2
	Строительство, реконструкция ТП, КТП	проектирование не начато	8 МВА	2015	2015	10,00	10,00		-	-	-	-			10,0	10,0
	Строительство, реконструкция КЛ 0,4-10кВ	проектирование не начато	30 км	2015	2015	35,00	35,00		-	-	-	-			35,0	35,0
4.1.1.2.2	<b>Технологическое присоединение потребителей, в т. ч.</b>					<b>412,40</b>	<b>412,40</b>	<b>127,20</b>	-	-	-	-	<b>125,2</b>	<b>100,0</b>	<b>60,0</b>	<b>285,2</b>
	Строительство новых сетей для технологического подключения потребителей	С	30 км	2012	2015	412,40	412,40	127,20	-	-	-	-	125,2	100,0	60,0	285,2
4.1.1.2.3	<b>Оборудование, не входящее в сметы строек, в т. ч.</b>					<b>210,24</b>	<b>210,24</b>	<b>34,84</b>					<b>40,0</b>	<b>52,0</b>	<b>83,4</b>	<b>175,4</b>
	Обновление автотранспортной техники ФРС	проект не треб.		2013	2015	127,92	127,92	23,92	-	-	-	-	30,0	42,0	32,0	104,0
	Оборудование, не требующее монтажа	проект не треб.		2013	2015	82,32	82,32	10,92	-	-	-	-	10,0	10,0	51,4	71,4
4.1.1.2.7	<b>Инновации в НИОКР, в т. ч.:</b>					<b>75,00</b>	<b>75,00</b>							<b>60,0</b>	<b>15,0</b>	<b>75,0</b>
4.1.1.2.7.1	<b>Инновационные проекты, в т. ч.</b>					<b>60,00</b>	<b>60,00</b>		-	-	-	-		<b>60,0</b>		<b>60,0</b>
	Внедрение самонесущего изолированного антигололедного провода СИП на ВЛ-10 кВ в Южно-Сахалинске и КТП	проектирование не начато	20 км	2014	2014	30,00	30,00		-	-	-	-		30,0		30,0
	Внедрение самонесущего изолированного антигололедного провода СИП на ВЛ-0,4 кВ	проектирование не начато	20 км	2014	2014	30,00	30,00		-	-	-	-		30,0		30,0
4.1.1.2.7.2	<b>НИОКР, в т. ч.:</b>					<b>15,00</b>	<b>15,00</b>		-	-	-	-			<b>15,0</b>	<b>15,0</b>
	разработка и построение системы защиты ВЛ 0,4-10 кВ от гололедаобразования	изг	60 км	2015	2015	15,00	15,00		-	-	-	-			15,0	15,0
5	<b>Сбыт электроэнергии, в т. ч.</b>					<b>247,26</b>	<b>247,26</b>	<b>93,06</b>	-	-	-	-	<b>66,4</b>	<b>54,6</b>	<b>33,2</b>	<b>154,2</b>
5.1	<b>Инвестиции в основной капитал, в т. ч.</b>					<b>247,26</b>	<b>247,26</b>	<b>93,06</b>	-	-	-	-	<b>66,4</b>	<b>54,6</b>	<b>33,2</b>	<b>154,2</b>

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования 2012 года (только переходящие на 2013 год объекты)**	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Итого 2013-2015 гг.
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
5.1.1.	<b>Инвестиции на производственное развитие, из них:</b>					247,26	247,26	93,06	-	-	-	-	66,4	54,6	33,2	154,2
5.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т. ч.								-	-	-	-				
5.1.1.2	Новое строительство и расширение, в т. ч.					247,26	247,26	93,06	-	-	-	-	66,4	54,6	33,2	154,2
5.1.1.2.1	Прочие объекты электроэнергетики, в т. ч.					227,35	227,35	90,15	-	-	-	-	62,3	45,2	29,7	137,2
	Внедрение в промышленную эксплуатацию проекта АСКУЭ у бытовых и мелкомоторных потребителей (лизинг)	С		2012	2015	227,35	227,35	90,15	-	-	-	-	62,3	45,2	29,7	137,2
5.1.1.2.2	Оборудование, не входящее в сметы строек					19,91	19,91	2,90	-	-	-	-	4,1	9,4	3,5	17,0
6	<b>Прочие объекты, в т. ч.</b>					16,04	16,04	2,04	-	-	-	-	5,0	5,0	4,0	14,0
6.1	<b>Инвестиции в основной капитал, в т.ч.</b>					16,04	16,04	2,04	-	-	-	-	5,0	5,0	4,0	14,0
6.1.1.	<b>Инвестиции на производственное развитие, из них:</b>					16,04	16,04	2,04	-	-	-	-	5,0	5,0	4,0	14,0
6.1.1.1	Новое строительство и расширение					16,04	16,04	2,04	-	-	-	-	5,0	5,0	4,0	14,0
6.1.1.1.1	Оборудование, не входящее в сметы строек (исполнительный аппарат)	проект не треб.				16,04	16,04	2,04	-	-	-	-	5,0	5,0	4,0	14,0
	<i>Справочно:</i>								-	-	-	-				
	в том числе								-	-	-	-				
	<b>Оплата процентов</b>								-	-	-	-	97,7	146,6	167,9	412,1
	<b>Возврат инвестиционных кредитов</b>								-	-	-	-			592,0	592,0

\* С - строительство, П - проектирование, в части НИОКР: изг - изготовление опытного образца, И - исследование, Р -

\*\* Общая программа ОАО "Сахалинэнерго" на 2012 год - 1476,6 млн. руб.

## План ввода основных средств ОАО "Сахалинэнерго" на 2013 - 2015 годы.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА					План года 2013					План года 2014	План года 2015	Итого	План года 2013					План года 2014	План года 2015	Итого	
		2013	2014	2015	Итого	2013	2014	2015	Итого		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				
		млн. руб.										км/МВА/другое***					млн. руб.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
	Итого	ПС - 115 МВА; эл/сети - 37,7 км; т/сети - 0,32 км	ПС - 68,66 МВА; эл/сети - 189,82 км; т/сети - 0,572 км	ПС - 183,66 МВА; эл/сети - 227,52 км; т/сети - 0,892 км	ПС - 120,6 МВА; эл/сети - 37,7 км; т/сети - 0,32 км	ПС - 5,4 МВА; эл/сети - 189,22 км; т/сети - 0,572 км		ПС - 126 МВА; эл/сети - 226,92 км; т/сети - 0,892 км		2704,36				ПС - 115 МВА; эл/сети - 37,7 км; т/сети - 0,32 км	ПС - 115 МВА; эл/сети - 37,7 км; т/сети - 0,32 км	ПС - 68,66 МВА; эл/сети - 189,82 км; т/сети - 0,572 км		ПС - 183,66 МВА; эл/сети - 227,52 км; т/сети - 0,892 км					950,06	950,06	1 184,03	570,27	2 704,36
1	Генерация, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	611,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191,11	191,11	249,40	171,37	611,88
1.1	Инвестиции в основной капитал, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	611,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191,11	191,11	249,40	171,37	611,88
1.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:	-	-	-	-	-	-	-	-	611,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191,11	191,11	249,40	171,37	611,88
1.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	569,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178,39	178,39	228,22	162,89	569,50
1.1.1.1.1	Основные объекты, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	443,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125,85	125,85	193,63	124,44	443,92
	Реконструкция электролизной установки	-	-	-	-	-	-	-	-	5,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	5,93	5,93
	Реконструкция грузового и пассажирского лифтов главного корпуса Ю-СТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	3,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,39	3,39
	Реконструкция золошлакопроводов Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	14,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	14,58	14,58
	Реконструкция основного и вспомогательного оборудования Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	28,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	28,36	28,36
	Реконструкция трансформатора Т2-80-110 (замена выводов и системы охлаждения) Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	8,47	8,47
	Реконструкция ОРУ-110 кВ (замена масляных выключателей) Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	20,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	20,42	20,42
	Реконструкция РУСН -6 кВ Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	32,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,59	10,59	22,20	32,80
	Реконструкция зданий и сооружений Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	12,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	12,71	12,71
	Обновление автотранспортной техники Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	20,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,69	6,69	13,56	20,25
	Модернизация арматуры высокого давления СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	42,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,88	42,88	42,88
	Модернизация котлоагрегата БКЗ 220-100Ф ст.№4 СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	20,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,34	20,34	20,34	
	Модернизация котлоагрегата БКЗ 220-100Ф ст.№6 СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	1,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,86	1,86	1,86	
	Реконструкция РЗА СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	25,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,35	25,35	25,35	
	Модернизация ОРУ, замена разъединителей СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	7,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,12	7,12	7,12	
	Модернизация электродвигателей 6кВ СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	
	Модернизация котлоагрегата №5 СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	74,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	74,75	74,75
	Реконструкция с заменой разъединителей СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	3,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,62	3,62
	Реконструкция РАС СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	11,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	11,30	11,30
	Реконструкция ММХ СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	8,47	8,47
	Модернизация к/а №4 замена ВЗП 1,2 ступени СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	37,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	37,88	37,88
	Реконструкция Т4 с заменой разъединителей СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	6,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	6,46	6,46
	Реконструкция Т4 с заменой масл. выключателя на элегазовый СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	10,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	10,17	10,17
	Реконструкция КРУ 6 кВ, РУСН 0,4 кВ (реконструкция секции 4Р) СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	29,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,02	11,02	18,83	29,85
	Реконструкция зданий и сооружений СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	16,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	16,95	16,95
1.1.1.1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	53,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	16,95	16,95	15,93	21,02	53,90
	Реконструкция т/а Т110/120-130-4 ТМЗ ст. №3 Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	8,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	8,31	8,31
	Реконструкция скважин №2,9 на водозаборе Красносельский Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	7,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	7,63	7,63
	Реконструкция ТГ №2 (замена лопаточного аппарата 25 ступени РНД) Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	9,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	9,32	9,32
	Реконструкцию ВЗП I ступени к/а ст. №3, реконструкцию ВЗП II ступени к/а ст. №4 Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	16,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,95	16,95	16,95	

	Реконструкция т/а №6 (замена лопаток ротора 22 ст., замена регулирующей арматуры) СГРЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	11,69	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00		11,69	11,69			
<b>1.1.1.1.7</b>	<b>Прочие объекты, в т. ч. (Противотеррористические мероприятия)</b>									39,37	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	7,92	7,92	14,01	17,44	39,37
	Модернизация ограждения периметра, отдельных объектов и защищаемых зон Ю-С ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	23,76	-	-	-	-	-	-	-				7,92	7,92	7,92	7,92	23,76
	Установка/реконструкция охранного освещения периметра Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	6,09	-	-	-	-	-	-	-				0,00	6,09			6,09
	Установка системы контроля и управления доступа (СКУД) Ю-С ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	2,88	-	-	-	-	-	-	-				0,00		2,88		2,88
	Установка охранной сигнализации периметра Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	3,62	-	-	-	-	-	-	-				0,00		3,62		3,62
	Установка системы охранной сигнализации внутренних помещений, отдельных зданий и сооружений Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	1,95	-	-	-	-	-	-	-				0,00		1,95		1,95
	Установка подсистемы защиты персональных данных Ю-С ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	-	-	-	-	-	-	-				0,00		1,08		1,08
<b>1.1.1.1.10.</b>	<b>Инновации и НИОКР, в т.ч.:</b>									32,32	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	27,67	27,67	4,65	0,00	32,32
<b>1.1.1.1.10.1</b>	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>									32,32	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	27,67	27,67	4,65	0,00	32,32
	Внедрение коммутационного оборудования с использованием инновационных технологий (Реконструкция ОРУ с монтажом элегазовых выключателей на СГРЭС)	-	-	-	-	-	-	-	-	14,82	-	-	-	-	-	-	-				10,17	10,17	4,65		14,82
	Внедрение частотного регулирования в систему управления двух ПЭНов Ю-С ТЭЦ-1 (Разработка системы регулирования давления питательной воды котлоагрегатов Южно - Сахалинской ТЭЦ-1)	-	-	-	-	-	-	-	-	17,50	-	-	-	-	-	-	-				17,50	17,50			17,50
<b>1.1.1.2</b>	<b>Новое строительство и расширение</b>									42,37	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	12,71	12,71	21,19	8,47	42,37
<b>1.1.1.2.2</b>	<b>Оборудование, не входящее в сметы строек</b>									42,37	-	-	-	-	-	-	-				12,71	12,71	21,19	8,47	42,37
<b>2</b>	<b>Тепловые сети, в т. ч.</b>	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	99,81		0,320 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,00	0,00	0,00	34,48	34,48	34,75	30,58	99,81	
<b>2.1</b>	<b>Инвестиции в основной капитал, в т.ч.</b>	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	99,81		0,320 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,00	0,00	0,00	34,48	34,48	34,75	30,58	99,81	
<b>2.1.1.</b>	<b>Инвестиции на производственное развитие, из них:</b>	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	99,81		0,320 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,00	0,00	0,00	34,48	34,48	34,75	30,58	99,81	
<b>2.1.1.1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция, в т. ч.</b>	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	99,81		0,320 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,00	0,00	0,00	34,48	34,48	34,75	30,58	99,81	
<b>2.1.1.2</b>	<b>Основные объекты, в т. ч.</b>	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	99,81		0,320 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,00	0,00	0,00	34,48	34,48	34,75	30,58	99,81	
	Реконструкция тепловых сетей	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	99,81		0,320 км	0,320 км	0,572 км	-	0,892 км	0,00	0,00	0,00	34,48	34,48	34,75	30,58	99,81	
<b>3</b>	<b>Электрические сети высокого напряжения, в т. ч.</b>	115 МВА	16 МВА 5 км	-	130 МВА 5 км	100 МВА	5 км	-	100 МВА; 1,6 км	729,66		115 МВА	115 МВА	16 МВА 5 км	-	130 МВА 5 км	0,00	0,00	0,00	387,70	387,70	286,00	55,95	729,66	
<b>3.1</b>	<b>Инвестиции в основной капитал, в т.ч.</b>	115 МВА	16 МВА 5 км	-	130 МВА 5 км	100 МВА	5 км	-	100 МВА; 1,6 км	729,66		115 МВА	115 МВА	16 МВА 5 км	-	130 МВА 5 км	0,00	0,00	0,00	387,70	387,70	286,00	55,95	729,66	
<b>3.1.1</b>	<b>Инвестиции на производственное развитие, из них:</b>	115 МВА	16 МВА 5 км	-	130 МВА 5 км	100 МВА	5 км	-	100 МВА; 1,6 км	729,66		115 МВА	115 МВА	16 МВА 5 км	-	130 МВА 5 км	0,00	0,00	0,00	387,70	387,70	286,00	55,95	729,66	
<b>3.1.1.1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	115 МВА	16 МВА 5 км	-	130 МВА 5 км	100 МВА	5 км	-	100 МВА; 1,6 км	688,89							0,00	0,00	0,00	372,87	372,87	264,73	51,29	688,89	
<b>3.1.1.1.1</b>	<b>Основные объекты, в т. ч.</b>	65 МВА	16 МВА 1,6 км	-	71 МВА 1,6 км	50 МВА	1,6 км	-	50 МВА; 1,6 км	411,44							0,00	0,00	0,00	245,08	245,08	115,07	51,29	411,44	
	Модернизация контуров заземления подстанций, участвующих в схеме плавки гололеда	-	-	-	-	-	-	-	-	9,93	-	-	-	-	-	-				0,76	0,76	6,86	2,30	9,93	
	Реконструкция ПС "Холмская" -220/110/35/10 кВ с заменой порталов на ОРУ-35, ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	5,93	-	-	-	-	-	-				0,00		5,93		5,93	
	Реконструкция с заменой фильтров присоединения элементов настройки на ПС "Углегорская"-110, ПС "Краснопольская"-220, ПС "Красногорская"-220 (ЗБСР)	-	-	-	-	-	-	-	-	1,27	-	-	-	-	-	-				0,00		1,27		1,27	
	Реконструкция ПС "Петропавловская" для ввода ВЛ-110кВ "Петропавловская-Невельская" с обратной трансформацией 35/110кВ (ограждения, фундамент под трансформатор, транс. ячейки 110кВ, собств. нужды)	-	-	-	-	-	-	-	-	25,42	-	-	-	-	-	-				25,42	25,42			25,42	
	Строительство ОРУ-35 кВ ПС "Юго-Западная" и заходов 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	34,92	-	-	-	-	-	-				34,92	34,92			34,92	
	Реконструкция ПС 220 кВ с заменой силовых трансформаторов	25 МВА	16 МВА	-	66 МВА	25 МВА	-	-	25 МВА	184,32	-	-	-	-	-	-				127,12	127,12	57,20		184,32	
	Реконструкция ПС 110 кВ "Промузел" с заменой силовых трансформаторов	40 МВА	-	-	40 МВА	25 МВА	-	-	25 МВА	45,84	-	25 МВА	25 МВА	16 МВА	-	66 МВА				45,84	45,84			45,84	
	Перевод нагрузки с ПС "Хомутово" на ПС "Хомутово-2"	-	-	-	-	-	-	-	-	11,02	-	40 МВА	40 МВА	-	-	40 МВА				11,02	11,02			11,02	
	Реконструкция ПС с заменой выключателей 110-220кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	16,95	-	-	-	-	-	-				0,00		16,95		16,95	
	Модернизация ПС с заменой разрядников на ОПН	-	-	-	-	-	-	-	-	1,75	-	-	-	-	-	-				0,00		1,75		1,75	

	Реконструкция ПС с заменой разъединителей 220кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	4,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	4,96	4,96				
	Реконструкция ПС с заменой разъединителей 110кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	3,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	3,74	3,74				
	Реконструкция ПС с заменой ОСИ 110кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	1,08	1,08				
	Реконструкция ПС с заменой ОСИ 35кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,18	0,18				
	Реконструкция ПС с АКБ	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	8,47	8,47				
	Реконструкция ВЛ-220 кВ с заменой фарфоровой изоляции	-	-	-	-	-	-	-	-	8,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	8,05	8,05				
	Реконструкция ВЛ с заменой опор 110-220кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	3,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	3,81	3,81				
	Реконструкция ПС "Холмск-Южная" 110/35/6 кВ с заменой КРУН-6 кВ (12 ячеек)	-	-	-	-	-	-	-	-	12,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	12,81	-	12,81				
	Реконструкция ПС "Правдинская" -110/6 кВ с заменой КРУН-6 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	6,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	6,41	-	6,41				
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Д13 (реконструкция фундаментов)	-	-	-	-	-	-	-	-	21,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	21,19	-	21,19				
	Реконструкция ВЛ-220 кВ Д-13 (замена опор)	-	1,6 км	-	1,6 км	-	1,6 км	-	1,6 км	3,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,39	-	3,39				
<b>3.1.1.1.3</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи, в т. ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,24</b>	<b>4,24</b>	<b>4,24</b>	<b>0,00</b>	<b>8,47</b>
	Модернизация каналов связи	-	-	-	-	-	-	-	-	4,24	-	-	-	-	1,6 км	-	1,6 км	-	-	4,24	4,24	-	4,24				
	Реконструкция системы радиосвязи с заменой выработавшего свой ресурс аналогового оборудования на цифровое	-	-	-	-	-	-	-	-	4,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	4,24	-	4,24				
<b>3.1.1.1.10</b>	<b>Инновации и НИОКР, в т.ч.:</b>	<b>50 МВА</b>	<b>3,4 км</b>	-	<b>50 МВА; 3,4 км</b>	<b>50 МВА</b>	<b>3,4 км</b>	-	<b>50 МВА; 3,4 км</b>	<b>268,98</b>	-	-	-	-	<b>50 МВА</b>	<b>3,4 км</b>	-	<b>50 МВА; 3,4 км</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>123,56</b>	<b>123,56</b>	<b>145,42</b>	<b>0,00</b>	<b>268,98</b>	
<b>3.1.1.1.10.1</b>	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>	<b>50 МВА</b>	<b>3,4 км</b>	-	<b>50 МВА; 3,4 км</b>	<b>50 МВА</b>	<b>3,4 км</b>	-	<b>50 МВА; 3,4 км</b>	<b>268,98</b>	-	-	-	-	<b>50 МВА</b>	<b>3,4 км</b>	-	<b>50 МВА; 3,4 км</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>123,56</b>	<b>123,56</b>	<b>145,42</b>	<b>0,00</b>	<b>268,98</b>	
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в инертном газе (элегазовых выключателей на ОРУ-220 и ОРУ-110 (ПС 220 кВ "Южно-Сахалинская")	-	-	-	-	-	-	-	-	50,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,85	50,85	-	50,85				
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в инертном газе и силовых трансформаторов на ПС 110 кВ "Луговая"	50 МВА	-	-	50 МВА	50 МВА	-	-	50 МВА	43,22	-	-	-	50 МВА	50 МВА	-	-	50 МВА	-	43,22	43,22	-	43,22				
	Внедрение инновационной коммутационной аппаратуры на ПС "Тымовская" -220 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	25,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	25,51	-	25,51				
	Внедрение инновационной коммутационной аппаратуры на ПС "Ноглики" -220 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	33,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	33,90	-	33,90				
	Разработка и внедрение экспериментальной системы раннего обнаружения, предупреждения и защиты от гололеда, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00					
	Внедрение новых коммутационных аппаратов участвующих в схеме плавки гололеда на ПС 220 "Макаровская" (РПГ Д1, РПГ Д3), ПС 110 "Корсаковская" (РПГ С11)	-	-	-	-	-	-	-	-	2,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,37	2,37	-	2,37				
	Внедрение установки плавки гололеда на ПС "Холмская"	-	-	-	-	-	-	-	-	18,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,64	18,64	-	18,64				
	Внедрение голого провода замковой конструкции (АЕРО-Z) на ВЛ-220 кВ Д-6 "Красногорск-Ильинск" с заменой опор	-	3,4 км	-	3,4 км	-	3,4 км	-	3,4 км	45,34	-	-	-	-	3,4 км	-	3,4 км	-	-	0,00	45,34	-	45,34				
	Внедрение цифрового оборудования высокочастотной связи на системообразующих линиях	-	-	-	-	-	-	-	-	4,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	4,24	-	4,24				
	Внедрение устройств телемеханики с комбинированной структурой обработки команд	-	-	-	-	-	-	-	-	19,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	19,49	-	19,49				
	Внедрение цифрового оборудования высокочастотной связи на распределительных сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	4,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	4,24	-	4,24				
	Внедрение оборудования высокочастотной связи с функцией измерения уровня контрольной частоты с целью раннего обнаружения гололеда (Трехканальная система передачи данных на участках ВЛ)	-	-	-	-	-	-	-	-	21,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	8,47	12,71	21,19				
<b>3.1.1.2</b>	<b>Новое строительство и расширение, в т. ч.</b>									<b>40,76</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,83</b>	<b>14,83</b>	<b>21,27</b>	<b>4,66</b>	<b>40,76</b>	
<b>3.1.1.2.1</b>	<b>Основные объекты, в т. ч.</b>									<b>18,73</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,81</b>	<b>3,81</b>	<b>14,92</b>	<b>0,00</b>	<b>18,73</b>	
	Оборудование РЗА, СДГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	16,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	1,10	14,92	-	16,02			
	Монтаж УЗН на ПС 220 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,71	2,71	-	2,71				
<b>3.1.1.2.3</b>	<b>Прочие объекты электроэнергетики, в т. ч.</b>									<b>13,98</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,66</b>	<b>4,66</b>	<b>4,66</b>	<b>4,66</b>	<b>13,98</b>	
	Противотеррористические мероприятия и оборудование объектов противопожарной сигнализацией	-	-	-	-	-	-	-	-	13,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,66	4,66	4,66	4,66	13,98			
<b>3.1.1.2.7</b>	<b>Инновации и НИОКР, в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	8,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,36</b>	<b>6,36</b>	<b>1,69</b>	<b>0,00</b>	<b>8,05</b>
<b>3.1.1.2.7.1</b>	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	8,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,36</b>	<b>6,36</b>	<b>1,69</b>	<b>0,00</b>	<b>8,05</b>
	Усовершенствование коммутационной аппаратуры, участвующей в схеме плавки гололеда ПС "Холмская" (РПГ Д9, РПГ Д12).	-	-	-	-	-	-	-	-	2,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,12	2,12	-	2,12				

	Внедрение радиотелемеханической системы телеизмерения гололедных нагрузок (СТГН)	-	-	-	-	-	-	-	5,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,24	4,24	1,69	-	5,93		
4	Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т. ч.	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	20,6 МВА; 37,7 км	5,4 МВА; 184,22 км	-	26 МВА; 221,92 км	1236,73	-	-	37,7 км	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	0,00	0,00	0,00	329,06	329,06	601,66	306,02	1236,73
4.1	Инвестиции в основной капитал, в т. ч.	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	20,6 МВА; 37,7 км	5,4 МВА; 184,22 км	-	26 МВА; 221,92 км	1236,73	-	-	37,7 км	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	0,00	0,00	0,00	329,06	329,06	601,66	306,02	1236,73
4.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	20,6 МВА; 37,7 км	5,4 МВА; 184,22 км	-	26 МВА; 221,92 км	1236,73	-	-	37,7 км	37,7 км	52,66 МВА 184,82 км	-	52,66 МВА 222,52 км	0,00	0,00	0,00	329,06	329,06	601,66	306,02	1236,73
4.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т. ч.	37,7 км	52,66 МВА 184,22 км	-	52,66 МВА 221,92 км	20,6 МВА; 35,3 км	5,4 МВА; 184,22 км	-	26 МВА; 217,12 км	743,68	-	-	37,7 км	37,7 км	52,66 МВА 184,22 км	-	52,66 МВА 221,92 км	0,00	0,00	0,00	189,06	189,06	420,98	133,64	743,68
4.1.1.1.2	Технологическое присоединение потребителей, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	165,25	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	88,98	88,98	33,90	42,37	165,25
	Реконструкция сетей для технологического подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	165,25	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	88,98	88,98	33,90	42,37	165,25
4.1.1.1.3	Прочие объекты электроэнергетики, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	538,26	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	87,40	87,40	359,58	91,27	538,26
	Реконструкция ПС 10-35 кВ:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
	Реконструкция ПС "Пятиречь" -35/10 кВ с заменой КРУН-10 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	8,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	8,56	-	8,56
	Реконструкция ПС "Симаково" 35/10 кВ с заменой КРУН-10 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	4,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	4,98	-	4,98
	Реконструкция ПС "Сокол"-35 кВ	-	8 МВА	-	8 МВА	8 МВА	-	-	8 МВА	12,71	-	-	-	-	8 МВА	-	8 МВА	-	-	-	0,00	-	12,71	-	12,71
	Реконструкция ПС с заменой выключателей 35кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	14,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	14,75	-	14,75
	Реконструкция ПС с заменой выключателей 6-10кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	16,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	16,95	-	16,95
	Реконструкция ПС "Стародубская"-35 кВ	-	12,6 МВА	-	12,6 МВА	12,6 МВА	-	-	12,6 МВА	16,95	-	-	-	-	12,6 МВА	-	12,6 МВА	-	-	-	0,00	-	16,95	-	16,95
	Реконструкция ПС "Петропавловская" 35/10 (замена КРУН-10 кВ установленный на ж/б приставках на модульный КРУН-10 кВ с установкой на монолитный фундамент, замена трансф на 2-х 110/35/10 16 МВА)	-	32 МВА	-	32 МВА	-	5 МВА	-	5 МВА	38,98	-	-	-	-	32 МВА	-	32 МВА	-	-	-	0,00	-	38,98	-	38,98
	Реконструкция ПС с заменой силовых трансформаторов	-	-	-	-	-	-	-	-	36,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	36,69	-	36,69
	Модернизация системы телеметрии на ПС	-	-	-	-	-	-	-	-	4,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	4,24	-	4,24
	Реконструкция ПС "Дачное", "Тамбовка", "Лесное" с полной заменой КРУН-10 (КСР)	-	-	-	-	-	-	-	-	5,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	5,08	-	5,08
	Реконструкция КТП:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00
	Реконструкция с заменой КТП "Портовая" с заменой трансформатора 40 кВА (ЗБСР)	-	-	-	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,52	-	0,52
	Реконструкция с заменой КТП-112УД (ТП-315) с трансформатором 400 кВА на КТППТАС-М с трансформатором 63 кВА (ЗБСР)	-	0,06 МВА	-	0,06 МВА	-	0,4 МВА	-	0,4 МВА	0,52	-	-	-	-	0,06 МВА	-	0,06 МВА	-	-	-	0,00	-	0,52	-	0,52
	Реконструкция ВЛ и КЛ 0,4-10-35 кВ:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00
	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ с применением антигололедного провода СИП	15,8 км	15,8 км	-	31,6 км	15,8 км	15,8 км	-	31,6 км	46,60	-	-	15,8 км	15,8 км	15,8 км	-	31,6 км	-	-	-	22,96	22,96	23,64	-	46,60
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-141 с заменой деревянных опор в количестве 227 шт. на ж/б опоры типа СВ 136 с металлическими траверсами (КСР)	-	22 км	-	22 км	-	22 км	-	22 км	18,64	-	-	-	-	22 км	-	22 км	-	-	-	0,00	-	18,64	-	18,64
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-461 (ЗБСР)	-	22 км	-	22 км	-	22 км	-	22 км	10,08	-	-	-	-	22 км	-	22 км	-	-	-	0,00	-	10,08	-	10,08
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-459 (ЗБСР)	-	4,5 км	-	4,5 км	-	4,5 км	-	4,5 км	7,08	-	-	-	-	4,5 км	-	4,5 км	-	-	-	0,00	-	7,08	-	7,08
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-512 (замена деревянных А-обр опор на однотипные 6 шт. П-обр деревянных опор на однотипные 4 шт., замена изоляторов, замена провода на изолированный антигололедный СИП)	-	5,4 км	-	5,4 км	-	5,4 км	-	5,4 км	4,24	-	-	-	-	5,4 км	-	5,4 км	-	-	-	0,00	-	4,24	-	4,24
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т504 (замена деревянных опор на однотипные, замена провода АС-50 на АС-70 на участке оп. №82-88)	-	0,8 км	-	0,8 км	-	0,8 км	-	0,8 км	4,24	-	-	-	-	0,8 км	-	0,8 км	-	-	-	0,00	-	4,24	-	4,24
	Реконструкция ВЛ с заменой опор 35кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	10,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	10,17	-	10,17
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 8Л-ТМ-10 (замена провода АС-95 на изолированный антигололедный СИП-3)	-	4,55 км	-	4,55 км	-	4,55 км	-	4,55 км	3,39	-	-	-	-	4,55 км	-	4,55 км	-	-	-	0,00	-	3,39	-	3,39

	Реконструкция ВЛ-10 кВ Т-501 (29Л-ТМ-10) (замена провода, грозотроса)	-	7 км	-	7 км	-	7 км	-	7 км	4,24	-	-	-	-	-	7 км	-	7 км				0,00	4,24		4,24	
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 2Л-АТ-10 (замена деревянных опор на однотипные с ж/б приставками, замена изоляции, замена провода)	-	3,2 км	-	3,2 км	-	3,2 км	-	3,2 км	8,47	-	-	-	-	-	3,2 км	-	3,2 км				0,00	8,47		8,47	
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 2Л-Т6-10 от оп. №163 до оп. №241 на дерев. с ж/б приставками, замена провода АС на провод типа СИП 3*50 (КСР)	-	3,12 км	-	3,12 км	-	3,12 км	-	3,12 км	2,12	-	-	-	-	-	3,12 км	-	3,12 км				0,00	2,12		2,12	
	Реконструкция головного участка ВЛ-10 кВ 4Лес-10 оп.№6-СП17 с заменой траверс и провода	-	4 км	-	4 км	-	4 км	-	4 км	5,08	-	-	-	-	-	4 км	-	4 км				0,00	5,08		5,08	
	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ 4Лес-10 оп.№335-КТП 222 с заменой опор	-	11 км	-	11 км	-	11 км	-	11 км	5,08	-	-	-	-	-	11 км	-	11 км				0,00	5,08		5,08	
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 13Лес-10 с заменой опор по болотистой местности в количестве 10 шт., замена провода АС-35 на АС-50 от оп. №1 до оп. №98	-	5 км	-	5 км	-	5 км	-	5 км	2,97	-	-	-	-	-	5 км	-	5 км				0,00	2,97		2,97	
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 13ЛК-10 с заменой опор и провода	-	8 км	-	8 км	-	8 км	-	8 км	6,78	-	-	-	-	-	8 км	-	8 км				0,00	6,78		6,78	
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 11Л-УГ-10	-	17 км	-	17 км	-	17 км	-	17 км	16,31	-	-	-	-	-	17 км	-	17 км				0,00	16,31		16,31	
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 5Л-РП-10	-	10,5 км	-	10,5 км	-	10,5 км	-	10,5 км	14,24	-	-	-	-	-	10,5 км	-	10,5 км				0,00	14,24		14,24	
	Реконструкция КЛ-6 кВ КЛ-22Л-ШТ-6 (КЛ-6 кВ ТП-10)	-	1 км	-	1 км	-	1 км	-	1 км	1,32	-	-	-	-	-	1 км	-	1 км				0,00	1,32		1,32	
	Реконструкция КЛ-10 кВ КЛ-12Л-РП1-10	-	3,5 км	-	3,5 км	-	3,5 км	-	3,5 км	4,63	-	-	-	-	-	3,5 км	-	3,5 км				0,00	4,63		4,63	
	Реконструкция КЛ-10 кВ КЛ-1Л-РП1-10	-	2,75 км	-	2,75 км	-	2,75 км	-	2,75 км	3,64	-	-	-	-	-	2,75 км	-	2,75 км				0,00	3,64		3,64	
	Реконструкция КЛ-10 кВ КЛ-11Л-РП1-10	-	0,6 км	-	0,6 км	-	0,6 км	-	0,6 км	0,93	-	-	-	-	-	0,6 км	-	0,6 км				0,00	0,93		0,93	
	Реконструкция 6Л-Ял-10 с заменой траверс, изоляции, провода АС на СИП	-	8,5 км	-	8,5 км	-	8,5 км	-	8,5 км	4,24	-	-	-	-	-	8,5 км	-	8,5 км				0,00	4,24		4,24	
	Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗРУ 6 кВ ПС "Ливадных" до оп. №2 5Л-Лв-6 с заменой кабеля	-	0,1 км	-	0,1 км	-	0,1 км	-	0,1 км	0,59	-	-	-	-	-	0,1 км	-	0,1 км				0,00	0,59		0,59	
	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВ в воздушные линии 0,4 кВ (г. Южно-Сахалинск)	-	-	-	-	-	-	-	-	1,27	-	-	-	-	-	-	-	0				0,00	1,27		1,27	
	Мероприятия по переключению потребителей с шин собственных нужд Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на распределительные сети от ПС "Южно-Сахалинская"	-	2 км	-	2 км	-	2 км	-	2 км	25,42	-	-	-	-	-	2 км	-	2 км				0,00	25,42		25,42	
	Реконструкция и техперевооружение объектов электросетевого хозяйства (ПС 35/10 "Первомайская", ПС "Стародубская", ПС "Лесная, ПС "Ливадных", ПС "Лесогорская")	-	-	-	-	-	-	-	-	88,90	-	-	-	-	-	-	-	-	38,64	38,64	50,25				88,90	
	Реконструкция зданий и сооружений	-	-	-	-	-	-	-	-	41,53	-	-	-	-	-	-	-	-	9,32	9,32	23,73	8,47			41,53	
	Мероприятия по сокращению коммерческих потерь ФРС (установка ТП, реконструкция ВЛ с заменой провода на СИП)	19,5 км	19,5 км	-	19,5 км	19,5 км	19,5 км	-	19,5 км	35,13	-	-	-	19,5 км	19,5 км	19,5 км	-	19,5 км			16,48	16,48	18,64		35,13	
<b>4.1.1.1.10</b>	<b>Инновации и НИОКР, в т.ч.:</b>	<b>2,4 км</b>	<b>2,4 км</b>		<b>4,8 км</b>	<b>2,4 км</b>	<b>2,4 км</b>		<b>4,8 км</b>	<b>40,17</b>	-	-	-	-	<b>2,4 км</b>	<b>2,4 км</b>	-	<b>4,8 км</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,67</b>	<b>12,67</b>	<b>27,50</b>	<b>0,00</b>	<b>40,17</b>
<b>4.1.1.1.10.1</b>	<b>Инновационные проекты, в т.ч.</b>	<b>2,4 км</b>	<b>2,4 км</b>		<b>4,8 км</b>	<b>2,4 км</b>	<b>2,4 км</b>		<b>4,8 км</b>	<b>40,17</b>	-	-	-	-	<b>2,4 км</b>	<b>2,4 км</b>	-	<b>4,8 км</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,67</b>	<b>12,67</b>	<b>27,50</b>	<b>0,00</b>	<b>40,17</b>
	Внедрение самонесущего изолированного антигололедного провода СИП на ВЛ 0,4 кВ	2,4 км	2,4 км	-	4,8 км	2,4 км	2,4 км	-	4,8 км	25,34	-	-	-	2,4 км	2,4 км	2,4 км	-	4,8 км				12,67	12,67	12,67		25,34
	Внедрение коммутационного оборудования с использованием инновационных технологий:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-				0,00			0,00	
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в вакууме (вакуумных выключателей) и силового трансформатора на ПС 35/10 кВ "Троицкая" взамен устаревших	-	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	-	-	-	-	-				0,00	6,78		6,78	
	Внедрение технологии гашения электрической дуги в инертном газе (элегазовых выключателей) на ПС "Лесное"	-	-	-	-	-	-	-	-	1,69	-	-	-	-	-	-	-	-				0,00	1,69		1,69	

	Внедрение вакуумных коммутационных аппаратов с системой микропроцессорной релейной защиты (реклоузеров) на ВЛ 10 кВ (ВЛ-4лЛес-3 шт., ВЛ-13лК-2 шт., ВЛ-5лСол-2 шт., ВЛ-5лК-1 шт., ВЛ-1лК-1 шт., ВЛ-7лК-1 шт., ВЛ-3лМи-1 шт., ВЛ-1лДч-1 шт.)	-	-	-	-	-	-	-	-	6,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	6,36	6,36					
4.1.1.2	Новое строительство и расширение, в т. ч.	-	0,6 км	-	0,6 км	-	-	-	-	493,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	140,00	140,00	180,68	172,37	493,05
4.1.1.2.1	Основные объекты, в т. ч.	-	0,6 км	-	0,6 км	-	-	-	-	39,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	38,14	39,15
	Строительство нового участка ВЛ-10 кВ от КТП 104 до оп. №19 ВЛ-19лК-10	-	0,6 км	-	0,6 км	-	-	-	-	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	1,02	
	Строительство, реконструкция ТП, КТП	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,47	8,47	
	Строительство, реконструкция КЛ 0,4-10кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	29,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,66	29,66	
4.1.1.2.2	Технологическое присоединение потребителей, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	241,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	106,10	106,10	84,75	50,85	241,69
	Строительство новых сетей для технологического подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	241,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	106,10	106,10	84,75	50,85	241,69
4.1.1.2.3	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	148,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	33,90	33,90	44,07	70,68	148,64
	Обновление автотранспортной техники ФРС	-	-	-	-	-	-	-	-	88,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	25,42	25,42	35,59	27,12	88,14
	Оборудование, не требующее монтажа	-	-	-	-	-	-	-	-	60,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	8,47	8,47	8,47	43,56	60,51
4.1.1.2.7	Инновации и НИОКР, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	63,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,85	12,71	63,56
4.1.1.2.7.1	Инновационные проекты, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	50,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,85	0,00	50,85
	Внедрение самонесущего изолированного антигололедного провода СИП на ВЛ-10 кВ в Южно-Сахалинске и КТП	-	-	-	-	-	-	-	-	25,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,42	25,42	
	Внедрение самонесущего изолированного антигололедного провода СИП на ВЛ-0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	25,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,42	25,42	
4.1.1.2.7.2	НИОКР, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	12,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,71	12,71
	разработка и построение системы защиты ВЛ 0,4-10 кВ от гололедообразования	-	-	-	-	-	-	-	-	12,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,71	12,71	
5	Сбыт электроэнергии, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	14,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	3,47	3,47	7,97	2,97	14,41
5.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	14,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	3,47	3,47	7,97	2,97	14,41
5.1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:	-	-	-	-	-	-	-	-	14,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	3,47	3,47	7,97	2,97	14,41
5.1.1.2	Новое строительство и расширение, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	14,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	3,47	3,47	7,97	2,97	14,41
5.1.1.2.2	Оборудование, не входящее в сметы строек	-	-	-	-	-	-	-	-	14,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	3,47	3,47	7,97	2,97	14,41
6	Прочие объекты, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	3,39	11,86
6.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	3,39	11,86
6.1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	3,39	11,86
6.1.1.1	Новое строительство и расширение	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	3,39	11,86
6.1.1.1.1	Оборудование, не входящее в сметы строек (исполнительный аппарат)	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	3,39	11,86

\* не заполняется сетевыми организациями

\*\* 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 инвестиционных программ ОАО «Сахалинэнерго»  
на 2013-2015 годы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн рублей**

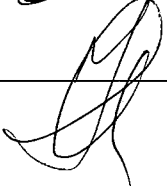
№№		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>935,9</b>	<b>1 002,5</b>	<b>905,9</b>	<b>2 844,3</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	322,7	286,6	277,9	887,1
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	197,5	186,6	217,9	601,9
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	125,2	100,0	60,0	285,2
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	125,2	100,0	60,0	285,2
1.1.3.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (высокое напряжение)	-	-	-	-
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	578,0	631,4	603,8	1 813,3
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	537,4	590,4	567,8	1 695,5
1.2.2.	Прочая амортизация	40,7	41,0	36,1	117,8
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				-
1.3.	Возврат НДС	35,2	84,5	24,2	144,0
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				-
1.4.3.	в т.ч. средства от реализации активов				-
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>639,2</b>	<b>947,0</b>	<b>905,5</b>	<b>2 491,8</b>
2.1.	Кредиты	272,8	551,3	-	824,1
2.2.	Облигационные займы				-
2.3.	Займы организаций				-
2.4.	Бюджетное финансирование				-
2.5.	Средства внешних инвесторов				-
2.6.	Использование лизинга	366,4	395,8	378,7	1 140,9
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	526,8	526,8
	<b>Итого источников финансирования</b>	<b>1 575,1</b>	<b>1 949,5</b>	<b>1 811,4</b>	<b>5 336,1</b>

## УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа « 04 » 09 2012 № 419

Инд.	Подразделение	Экз.
	<b>Министр</b>	
<b>АН</b>	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	<b>Заместители Министра</b>	
<b>ИА</b>	Инюцын А.Ю.	
<b>ЮС</b>	Сентюрин Ю.П.	
<b>ПФ</b>	Федоров П.С.	
<b>МК</b>	Курбатов М.Ю.	
<b>АЯ</b>	Яновский А.Б.	
	<b>Структурные подразделения</b>	
<b>02</b>	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	
<b>03</b>	Юридический департамент	1
<b>04</b>	Департамент управления делами	1
<b>05</b>	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
<b>06</b>	Департамент переработки нефти и газа	
<b>07</b>	Департамент бюджетного планирования и учета	
<b>08</b>	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
<b>09</b>	Департамент развития электроэнергетики	1
<b>10</b>	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
<b>11</b>	Департамент угольной и торфяной промышленности	
<b>12</b>	Департамент международного сотрудничества	
<b>13</b>	Департамент административной и законопроектной работы	
<b>14</b>	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
	Итого по рассылке:	3

Ответственный за рассылку: Сорокина С.В.  631-97-47

Руководитель структурного подразделения:  Улаганов А.В.