



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

**П Р И К А З**

*24 сентября 2012г*

№ 449

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы ОАО АК «Якутскэнерго»  
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 АК «Якутскэнерго» на 2013–2015 годы с основными характеристиками согласно приложению.



А.В. Новак

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО АК «Якутскэнерго» 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 **/*****	Объем финансирования текущего года (2012 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****								
									С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
									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		
	Всего по ОАО АК Якутскэнерго, в т.ч.					12 928,24 / 16 741,90	11 481,32 / 14 889,85	2,044,70	ВЛ - 171,16 км 137,64 МВА т/с - 0,35 км	0,2 МВт ВЛ - 164,45 км 26,98 МВА	18,5 МВт 50 т/ч ВЛ - 282,56 км 25,1 МВА т/с - 0,24 км	18,7 МВт 50 т/ч ВЛ - 618,17 км 189,72 МВА т/с - 0,59 км	3,131,49	2,330,02	3,129,16	8,590,67					
	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					8 216,63 / 11 557,64	7 298,49 / 10 234,37	1,584,63					1,775,38	1,587,02	1,936,66	5,299,06					
	Инвестиции на производственное развитие, из них:					7 637,71 / 10 978,72	6 762,01 / 9 697,89	1,436,03					1,624,97	1,435,75	1,811,81	4,872,53					
	Техническое перевооружение и реконструкция					6 231,32 / 8 280,58	5 779,86 / 7 829,12	1,110,21					1,293,49	1,143,87	1,409,36	3,846,72					
	Новое строительство и расширение					1 406,39 / 2 698,13	982,16 / 1 868,77	325,82					331,48	291,89	402,45	1,025,81					
	Приобретение объектов основных средств					578,9195	536,4795	148,60					150,41	151,27	124,85	426,53					
1	Генерация (ГК), в т.ч.:					1069,75 / 1340,24	916,88 / 1187,37	171,37	-	0,2 МВт	18,5 МВт 50 т/ч	18,7 МВт 50 т/ч	161,11	245,12	295,56	701,79					
1.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					1069,75 / 1340,25	916,88 / 1187,37	171,37					161,11	245,12	295,56	701,79					
1.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:					1069,75 / 1340,26	916,88 / 1187,37	171,37					161,11	245,12	295,56	701,79					
1.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					1006,53 / 1275,82	911,58 / 1180,87	171,37					161,11	245,12	289,06	695,29					
1.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					68,03 / 138,46	68,03 / 138,46	9,67	-	-	-	-	27,89	5,90	63,63	97,42					
1	- Модернизация ДЭС Верхневилуйского РЭС	С	3 x 2,5 МВт	2013	2014	13,92 / 15,34	13,92 / 15,34	-	-	0,2 МВт	-	0,2 МВт	9,44	5,90	-	15,34					
2	- Замена насосного оборудования котельной "Сосновый Бор"	С	9,26 Гкал/ч	2015	2015	- / 8,26	- / 8,26	-	-	-	-	-	-	-	8,26	8,26					
3	- Замена рабочих лопаток 1-ой ступени ГТЭ 45-3 № 3 Якутской ГРЭС	С	320 МВт 548 Гкал/ч	2015	2015	- / 55,37	- / 55,37	-	-	-	-	-	-	-	55,37	55,37					
4	- Модернизация ГТГ-12В №9,10,11,12 Якутской ГРЭС:	С	48МВт	2013	2018	54,11 / 59,49	54,11 / 59,49	9,67	-	-	-	-	18,45	-	-	18,45					
4.1	Замена САУ агрегатов	С	48МВт	2012	2018	49,12 / 58,01	49,12 / 58,01	9,67	-	-	-	-	18,45	-	-	18,45					
1.1.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					217,65 / 245,44	217,14 / 244,93	36,09	-	-	-	-	40,16	111,96	44,58	196,70					
1.1.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					217,65 / 245,44	217,14 / 244,93	36,09	-	-	-	-	40,16	111,96	44,58	196,70					
1	- Модернизация РЗ и ПА (Программа комплексного развития РЗА и ПА до 2015)	С	1006 МВт	2012	2017	24,07 / 27,18	24,07 / 27,18	6,09	-	-	-	-	4,76	3,43	0,76	8,95					
2	- Реконструкция газового хозяйства водогрейных котлов Якутской ТЭЦ с применением современного газового оборудования и инновационных технологий в области АСУ ТП	С	12 МВт 497 Гкал/час	2012	2015	127,15 / 141,86	127,15 / 141,86	30,00	-	-	-	-	35,40	32,13	43,82	111,35					
3	- Замена градирни Якутской ГРЭС (1-ой секции) с применением прогрессивных конструкторских решений	С	320 МВт 548 Гкал/ч	2014	2014	66,43 / 76,40	66,43 / 76,40	-	-	-	-	-	-	76,40	-	76,40					
1.1.1.1.3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					312,70 / 352,12	312,70 / 352,12	-	-	-	-	-	-	65,67	104,65	170,33					

№/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **/****	Остаточная стоимость строительства **/****	Объем финансирования в текущем году (2012 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****								
									СП*	МВт/Гкал/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
														МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1	- Замена паровой турбины и паровых котлов Якутской ТЭЦ	С	12 МВт 497 Гкал/час	2014	2016	312,70 / 352,12	312,70 / 352,12	-	-	-	6 МВт 50 т/ч	6 МВт 50 т/ч	-	65,67	104,63	170,33					
1.1.1.1.1	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					365,98 / 460,52	271,54 / 366,08	97,11	-	-	-	-	-	83,06	56,58	54,20	193,84				
1	- Мероприятия по программе обеспечения безопасности гидротехнических сооружений на период действия "Декларации безопасности ГТС Вилюйской ГЭС-1,2"	С	680 МВт	2009	2016	217,41 / 298,66	149,97 / 231,22	64,02	-	-	-	-	-	47,20	40,00	40,00	127,20				
2	- Реконструкция складов ГСМ дизельных электростанций ЦЭС с заменой емкостей	С	820 м3	2010	2014	57,33 / 60,14	40,14 / 45,48	12,51	-	-	-	-	-	18,64	11,80	-	30,44				
3	- Реконструкция складов ГСМ дизельных электростанций ЗЭС с заменой емкостей	С	280 м3	2011	2014	19,93 / 20,75	13,21 / 14,03	4,72	-	-	-	-	-	6,36	2,95	-	9,31				
4	- Замена электролизера (генератора водорода) в электролизной ЯГРЭС	С	320 МВт 548 Гкал/ч	2012	2015	19,57 / 21,59	19,57 / 21,59	7,37	-	-	-	-	-	-	-	14,20	14,20				
5	- Мероприятия по совершенствованию системы антитеррористической безопасности объектов генерации	С	1012 МВт 1045 Гкал/ч	2011	2017	51,74 / 59,38	48,65 / 56,29	8,50	-	-	-	-	-	10,86	1,83	-	12,69				
5.1.	Объекты Каскада Вилюйских ГЭС	С	680 МВт	2011	2017	30,10 / 33,98	27,01 / 30,89	5,90	-	-	-	-	-	7,08	-	-	7,08				
5.2.	Объекты Якутской ГРЭС	С	320 МВт 548 Гкал/ч	2012	2017	10,80 / 13,01	10,80 / 13,01	1,42	-	-	-	-	-	2,60	-	-	2,60				
5.3.	Объекты Якутской ТЭЦ	С	12 МВт 497 Гкал/час	2013	2017	10,83 / 12,39	10,83 / 12,39	1,18	-	-	-	-	-	1,18	1,83	-	3,01				
1.1.1.1.0	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.:					42,17 / 79,28	42,17 / 79,28	28,50	-	-	-	-	-	10,00	5,00	22,00	37,00				
1	-Выбор и согласование с генпроектировщиком (Ленгидропроект) варианта проекта реконструкции водосброса с привлечением специализированной организации (на основе имеющихся научно-исследовательских работ, эскизного проекта ЛПИ, с проведением дополнительных исследований)	П	680 МВт	2014	2014	4,35 / 5,00	4,35 / 5,00	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-	5,00				
2	- Разработка проекта реконструкции водосброса КВГЭС (Утверждаемая и рабочая части)	П	680 МВт	2015	2015	- / 20,00	- / 20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00	20,00				
3	- Замена паровой турбины и паровых котлов Якутской ТЭЦ	П	12 МВт 497 Гкал/час	2012	2013	37,82 / 38,50	37,82 / 38,50	28,50	-	-	-	-	-	10,00	-	-	10,00				
4	- Реконструкция дизельных электростанций Центрального энергорайона РС (Я) (ЦЭР)	П	5,8 МВт	2015	2017	- / 7,89	- / 7,89	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00				
5	- Реконструкция дизельных электростанций Западного энергорайона РС (Я) (ЗЭР)	П	1,75 МВт	2015	2017	- / 7,89	- / 7,89	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00				
1.1.1.2	Новое строительство и расширение					63,22 / 64,42	5,30 / 6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	6,50	6,50				
1.1.1.2.1	Основные объекты всего, в т.ч.					63,22 / 64,42	5,30 / 6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	6,50	6,50				
1	- ПАЭС-2500 Томпонского РЭС ЦЭС в п.Хандыга	С	5 x 2,5 МВт	2015	2015	63,22 / 64,42	5,30 / 6,50	-	-	-	12,5 МВт	12,5 МВт	-	-	-	6,50	6,50				
2	Тепловые сети, в т.ч.:					445,34 / 1348,85	338,83 / 1242,34	29,39	0,35 км	-	0,24 км	0,59 км	-	45,65	57,35	88,50	191,50				
2.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					445,35 / 1348,85	338,83 / 1242,35	29,39	-	-	-	-	-	45,65	57,35	88,50	191,50				
2.1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:					445,35 / 1348,86	338,83 / 1242,36	29,39	-	-	-	-	-	45,65	57,35	88,50	191,50				
2.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					422,89 / 1307,32	316,38 / 1200,81	29,39	-	-	-	-	-	41,63	43,78	64,56	149,97				
2.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					- / 48,23	- / 48,23	-	-	-	-	-	-	-	-	13,82	13,82				
1	- Реконструкция т/сетей с переводом от ЦТП в кв.74	С	1,25 км	2015	2016	- / 48,23	- / 48,23	-	-	-	-	-	-	-	-	13,82	13,82				
2.1.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					422,89 / 1 259,09	316,38 / 1 152,58	29,39	-	-	-	-	-	41,63	43,78	50,74	136,15				
2.1.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					422,89 / 1 259,10	316,38 / 1 152,59	29,39	-	-	-	-	-	41,63	43,78	50,74	136,15				
1	- Замена оборудования на тепловых пунктах гор. Якутска	С	-	2005	2020	380,3 / 424,03	273,79 / 317,52	29,39	-	-	-	-	-	23,60	33,04	30,00	86,64				
2	- Реконструкция т/сетей до ЦТП 202 кв. г. Якутска с применением инновационных технологий в условиях Крайнего Севера	С	0,35 км	2013	2013	16,80 / 18,03	16,80 / 18,03	-	0,35 км	-	-	0,35 км	-	18,03	-	-	18,03				
3	- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей г. Якутска с применением инновационных технологий в условиях Крайнего Севера	С	76,5 км	2015	2025	- / 785,55	- / 785,55	-	-	-	-	-	-	-	-	10,00	10,00				
4	- Диспетчеризация ЦТП, насосных станций и котельных ЯТЭЦ	С	1,697 Гкал/ч	2014	2016	25,79 / 31,48	25,79 / 31,48	-	-	-	-	-	-	-	10,74	10,74	21,48				
2.1.1.2	Новое строительство и расширение					22,45 / 41,53	22,45 / 41,53	-	-	-	-	-	-	4,02	13,57	23,94	41,53				

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	Объем финансирования текущего года (2012 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	Итого	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	Итого
2.1.1.21	Основные объекты всего, в т.ч.					21,00 / 37,51	21,00 / 37,51	-	-	-	-	-	-	13,57	23,94	37,51
1	- Строительство ЦТП-59 кв. в г. Якутске	С	-	2014	2015	21,00 / 24,86	21,00 / 24,86	-	-	-	-	-	-	13,57	11,29	24,86
2	- Строительство подводящих тепловых сетей кварталов № 2,3 от магистральных тепловых сетей ТП-15-2-ТП-15-3 в г. Якутске	С	0,24 км	2015	2015	- / 12,65	- / 12,65	-	-	0,24 км	0,24 км	-	-	-	12,65	12,65
2.1.1.27	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.:					1,45 / 4,02	1,45 / 4,02	-	-	-	-	-	4,02	-	-	4,02
1	- Строительство т/с от ЦТП "Новоогортговской" до ул. Гагарина с воздушным переходом через автострладу 50 лет Октября в г. Якутске	П	0,6 км	2013	2013	- / 2,47	- / 2,47	-	-	-	-	2,47	-	-	-	2,47
2	- Строительство ЦТП-59 кв. в г. Якутске	П	-	2013	2013	1,45 / 1,55	1,45 / 1,55	-	-	-	-	-	1,55	-	-	1,55
3	Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.:					2662,96 / 3 762,66	2574,07 / 3 673,77	610,63	5,86 км 116,6 МВА	-	105,06 км	110,92 км 116,6 МВА	673,75	370,21	704,20	1,748,15
3.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					2662,96 / 3 762,67	2574,07 / 3 673,78	610,63					673,75	370,21	704,20	1,748,15
3.1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:					2662,96 / 3 762,68	2574,07 / 3 673,79	610,63					673,75	370,21	704,20	1,748,15
3.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					2537,85 / 3 066,98	2478,58 / 2 947,71	593,69					573,58	370,21	612,44	1,556,22
3.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					87,71 / 112,71	87,71 / 112,72	-	-	-	-	-	94,31	-	18,41	112,72
1	- Замена трансформатора на ПС 35/6 кВ Сунтар-2	С	2 x 6,3 МВА	2013	2013	11,39 / 12,22	11,39 / 12,22	-	12,6 МВА	-	-	12,6 МВА	12,22	-	-	12,22
2	- Реконструкция ПС 35/6 кВ в с. Тосун Вилюйского улуса	С	2 * 2,5 МВА	2013	2013	6,80 / 7,50	6,80 / 7,50	-	5 МВА	-	-	5 МВА	7,50	-	-	7,50
3	- Замена трансформатора на ПС 110/35/6 кВ Чурапча	С	16 МВА	2013	2013	18,26 / 19,59	18,26 / 19,59	-	16 МВА	-	-	16 МВА	19,59	-	-	19,59
4	- Реконструкция ПС 35/6 кВ Брицакит	С	2 МВА	2015	2015	- / 4,41	- / 4,41	-	-	-	-	-	-	-	4,41	4,41
5	- Реконструкция Л-112 «Якутск-Хандыга» (переход через р.Алдан) замена протекторов, поддерживающих роликов, виброгасителей, проводов	С	6 км	2015	2015	- / 14,00	- / 14,00	-	-	-	6 км	6 км	-	-	14,00	14,00
6	- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Мохоеголлох	С	35 МВА	2013	2013	23,30 / 25,00	23,30 / 25,00	-	25 МВА	-	-	25 МВА	25,00	-	-	25,00
7	- Реконструкция ПС 110/35/10 "Тойбохой", 2 этап	С	12,6 МВА	2013	2013	27,96 / 30,00	27,96 / 30,00	-	-	-	-	30,00	-	-	-	30,00
3.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					674,48 / 961,02	670,32 / 956,86	102,07	-	-	-	-	92,62	173,29	77,62	343,53
3.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					674,48 / 961,03	670,32 / 956,87	102,07	-	-	-	-	92,62	173,29	77,62	343,53
1	- Мероприятия по групповому регулированию реактивной мощности (УШРИБСК) Л-203, Л-204, Л-205, Л-206, Л-207, Л-208 (1-я очередь)	С	1129,9 км 250 МВА	2012	2019	438,87 / 511,20	434,71 / 507,04	102,07	-	-	-	-	92,62	82,34	-	174,97
2	- Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Мирный (1-ый этап) с внедрением "зеленых" технологий в части использования оборудования с вакуумным, элегазовым принципом гашения дуги	С	2 x 125 МВА	2015	2017	- / 161,04	- / 161,04	-	-	-	-	-	-	-	15,56	15,56
3	- Реконструкция ПС 220/6 кВ "Фабрика-3" с переводом на напряжение 110 кВ с внедрением "зеленых" технологий в части использования оборудования с вакуумным, элегазовым принципом	С	5,3 км 2 x 16 МВА	2014	2016	235,61 / 288,78	235,61 / 288,78	-	-	-	-	-	-	90,94	62,06	153,00
3.1.1.3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					1 607,65 / 1 726,61	1 552,63 / 1 671,59	481,85	-	-	-	-	350,00	109,75	500,00	959,75
1	- ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (3 этап)	С	99,06 км	2011	2015	1 607,65 / 1 726,61	1 552,63 / 1 671,59	481,85	-	-	99,06 км	99,06 км	350,00	109,75	500,00	959,75
3.1.1.4	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики, в т.ч.					44,30 / 52,21	44,30 / 52,21	5,05	-	-	-	-	8,51	10,44	8,64	27,59
1	- Модернизация РЗ и ПА (Программа комплексного развития РЗА и ПА до 2015)	С	617,2 МВА	2012	2017	32,00 / 36,71	32,00 / 36,71	3,06	-	-	-	-	5,26	7,82	6,16	19,25
2	- Программа мероприятий по восстановлению и монтажу электромагнитных блокировок разъединителей электростанций и	С	1466,7 МВА	2012	2017	12,30 / 15,50	12,30 / 15,50	1,99	-	-	-	-	3,25	2,62	2,48	8,34
3.1.1.8	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					38,92 / 46,09	38,83 / 46,00	4,72	-	-	-	-	5,43	3,54	-	8,97
1	- Мероприятия по совершенствованию системы антитеррористической безопасности электросетевых объектов	С	1068,9 МВА	2011	2017	38,92 / 46,09	38,83 / 46,00	4,72	-	-	-	-	5,43	3,54	-	8,97
1.1.	Объекты Централных электрических сетей	С	26,1 МВА	2012	2017	14,32 / 17,17	14,32 / 17,17	1,42	-	-	-	-	3,78	1,18	-	4,96
1.2.	Объекты Западных электрических сетей	С	821,8 МВА	2012	2017	13,64 / 16,85	13,64 / 16,85	1,18	-	-	-	-	0,71	2,36	-	3,07
1.3.	Объекты Якутских городских электрических сетей	С	221 МВА	2011	2017	10,96 / 12,07	10,96 / 12,07	2,12	-	-	-	-	0,94	-	-	0,94
3.1.1.10	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.:					84,79 / 108,32	84,79 / 108,32	-	-	-	-	-	22,70	73,18	7,77	103,66
1	- ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (4 этап)	П	99,3 км	2013	2014	53,49 / 59,89	53,49 / 59,89	-	-	-	-	-	22,70	37,18	-	59,89

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность / протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	Объем финансирования текущего года (2012 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****						
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
									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
2	- Реконструкция ВЛ 110 кВ Хатынг-Юрх-Радиоцентр (Л-101, Л-102)	П	19,8 км	2015	2016	- / 12,43	- / 12,43	-	-	-	-	-	-	-	-	7,77	7,77		
3	- Реконструкция ПС 220 кВ Мирный	П	2 x 125 МВА	2014	2014	26,09 / 30,00	26,09 / 30,00	-	-	-	-	-	-	-	30,00	-	30,00		
4	- Реконструкция ПС 110/10 кВ Октемы	П	1 x 2,5 МВА	2014	2014	5,22 / 6,00	5,22 / 6,00	-	-	-	-	-	-	-	6,00	-	6,00		
3.1.12	Новое строительство и расширение					125,11 / 755,68	95,49 / 726,06	16,94						100,17		91,76	191,93		
3.1.12.1	Основные объекты всего, в т.ч.					22,62 / 49,27	22,62 / 49,27	-	-	-	-	-	-	24,27	-	10,00	34,27		
1	- Строительство ПС35/10 кВ в с. Чурапча с заходами ВЛ35кВ и ВЛ10кВ	С	2 x 4 МВА	2013	2013	22,62 / 24,27	22,62 / 24,27	-	8 МВА	-	-	8 МВА	24,27	-	-	-	24,27		
2	- Строительство (перенос) ПС "Харбала"	С	1,6 МВА	2015	2016	- / 25,00	- / 25,00	-	-	-	-	-	-	-	-	10,00	10,00		
3.1.12.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					102,49 / 674,65	72,87 / 645,03	16,94	-	-	-	-	-	75,90	-	50,00	125,90		
3.1.12.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					102,49 / 674,66	72,87 / 645,04	16,94	-	-	-	-	-	75,90	-	50,00	125,90		
1	- Строительство ПС 110 кВ "Нижний Бестях" с внедрением "зеленых" технологий в части использования оборудования с вакуумным, элегазовым принципом гашения дуги	С	2 x 25 МВА 5,86 км	2011	2013	102,49 / 107,65	72,87 / 78,03	16,94	50 МВА 5,86 км	-	-	50 МВА 5,86 км	75,90	-	-	-	75,90		
2	- Строительство ПС 110/6 кВ "Марха" с внедрением "зеленых" технологий в части использования оборудования с вакуумным, элегазовым принципом гашения дуги	С	0,3 км 2 x 10 МВА	2015	2016	- / 567,00	- / 567,00	-	-	-	-	-	-	-	-	50,00	50,00		
3.1.12.7	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.:					- / 31,76	- / 31,76	-	-	-	-	-	-	-	-	31,76	31,76		
1	- Строительство ПС 35/6 кВ "Сунгар-3" с ВЛ-35 кВ	П	3 км 10 МВА	2015	2015	- / 9,47	- / 9,47	-	-	-	-	-	-	-	-	9,47	9,47		
2	- Строительство (перенос) ПС "Харбала"	П	1,6 МВА	2015	2015	- / 3,75	- / 3,75	-	-	-	-	-	-	-	-	3,75	3,75		
3	- Мероприятия по пожарной безопасности	П	-	2015	2015	- / 0,54	- / 0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,54	0,54		
4	- Строительство ПС 110/6 кВ Марха с отпайками	П	0,3 км 2 x 10 МВА	2015	2015	- / 18,00	- / 18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	18,00	18,00		
4	Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.:					2 843,25 / 3 743,39	2 466,89 / 2 961,89	495,42	165,3 км 21,04 МВА	164,45 км 26,98 МВА	177,5 км 25,1 МВА	507,25 км 73,12 МВА	613,67	707,81	627,38	1 948,85			
4.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					2 843,25 / 3 743,39	2 466,89 / 2 961,89	495,42					613,67	707,81	627,38	1 948,85			
4.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:					2 843,25 / 3 743,39	2 466,89 / 2 961,89	495,42					613,67	707,81	627,38	1 948,85			
4.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					1 647,64 / 1 906,89	1 607,96 / 1 867,21	186,54					386,38	429,49	347,13	1 163,00			
4.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					420,00 / 443,18	411,38 / 434,56	61,98	-	-	-	-	64,06	67,85	62,80	194,71			
6	- Реконструкция ВЛ 04/10 кВ, принятых по Концессионному соглашению	С	201 км 23,6 МВА	2011	2017	420,00 / 443,18	411,38 / 434,56	61,98	36,3 км 4,2 МВА	41,4 км 4,1 МВА	32,6 км 4,3 МВА	110,3 км 12,6 МВА	64,06	67,85	62,80	194,71			
4.1.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					16,24 / 17,02	10,77 / 11,55	3,52	-	-	-	-	4,17	3,86	-	8,03			
4.1.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					16,24 / 17,02	10,77 / 11,55	3,52	-	-	-	-	4,17	3,86	-	8,03			
1	- Модернизация устройств РЗА на РП-6 кВ гор. Якутска	С	96,5 МВА	2009	2014	16,24 / 17,02	10,77 / 11,55	3,52	-	-	-	-	4,17	3,86	-	8,03			
4.1.1.1.3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					916,12 / 1 118,94	890,53 / 1 093,35	66,74	-	-	-	-	208,80	237,32	275,00	721,12			
1	- Реконструкция ВЛ 04/6 кВ гор. Якутска	С	58,55 км 27,15 МВА	2012	2019	163,01 / 202,56	163,01 / 202,56	10,41	6 км 2,5 МВА	8,5 км 4,7 МВА	12,5 км 5 МВА	27 км 12,2 МВА	23,60	33,48	55,00	112,08			
2	- Реконструкция ВЛ 04/6 кВ ЗЭР	С	133,36 км 1,66 МВА	2011	2019	405,00 / 476,39	388,91 / 460,30	19,88	34,9 км 0,26 МВА	35,2 км 0,4 МВА	32,5 км 0,5 МВА	102,6 км 1,16 МВА	98,88	112,32	110,00	321,20			
3	- Реконструкция ВЛ 04/10 кВ ЦЭР	С	88,08 км 4,95 МВА	2011	2019	215,00 / 244,68	205,50 / 235,18	17,60	8,4 км 0,63 МВА	21,77 км 0,48 МВА	43 км 1,5 МВА	73,17 км 2,61 МВА	25,96	25,00	85,00	135,96			
5	- Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-Баага от ПС 35/10 кВ Лымпырыя	С	30 км	2012	2013	30,80 / 31,50	30,80 / 31,50	18,86	30 км	-	-	-	12,64	-	-	12,64			
6	- Реконструкция ВЛ 10 кВ, ВЛ 0,4 кВ и ТП 10/0,4 кВ с. Бедиме Мегино-Кангаласского улуса	С	10,78 км 0,4 МВА	2013	2014	31,02 / 34,96	31,02 / 34,96	-	-	10,78 км 0,4 МВА	-	10,78 км 0,4 МВА	9,96	25,00	-	34,96			
7	- Реконструкция КЛ 6 кВ ПС "Восточная" - РП-18 в г. Якутске	С	9 км	2013	2014	29,76 / 33,04	29,76 / 33,04	-	4,5 км	4,5 км	-	9 км	16,52	16,52	-	33,04			
8	- Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ Сулгарского улуса	С	16 км 4,25 МВА	2012	2014	41,53 / 46,24	41,53 / 46,24	-	9 км 1,75 МВА	7 км 2,5 МВА	-	16 км 4,25 МВА	21,24	25,00	-	46,24			
9	- Реконструкция ВЛ 10/04 кВ Нюрбинского улуса	С	14 км 3 МВА	2015	2016	- / 49,57	- / 49,57	-	-	-	7 км 2 МВА	7 км 2 МВА	-	-	25,00	25,00			
4.1.1.4	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, в т.ч.					61,10 / 73,10	61,10 / 73,10	7,10	-	-	-	-	10,19	11,38	9,33	30,90			

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей	Остаточная стоимость строительства млн.рублей	Объем финансирования на текущий год (2012 год) млн.рублей	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
									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
1	- Модернизация РЗ и ПА (Программа комплексного развития РЗА и ПА до 2015)	С	425,4 МВА	2012	2017	61,10 / 69,99	61,10 / 69,99	7,10	-	-	-	-	10,19	11,38	8,43	30,00
2	- Оснащение дуговой защитой СШ-6 кВ ПС и РП г. Якутска	С	96,5 МВА	2015	2017	- / 3,11	- / 3,11	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90
4.1.1.1.8	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					16,92 / 19,45	16,92 / 19,45	-	-	-	-	-	4,76	14,69	-	19,45
1	- Строительство Жатайского оевого участка	С	здание - 120 м2 гараж - 360 м2	2013	2014	16,92 / 19,45	16,92 / 19,45	-	-	-	-	-	4,76	14,69	-	19,45
4.1.1.1.10	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.:					217,27 / 235,20	217,27 / 235,20	47,20	-	-	-	-	94,40	94,40	-	188,80
1	- Реконструкция ВЛ 10/04 кВ Сунтарского улуса	П	888,9 км 32,7 МВА	2012	2013	135,18 / 141,20	135,18 / 141,20	47,20	-	-	-	-	94,40	-	-	94,40
2	- Реконструкция ВЛ 10/04 кВ Нюрбинского улуса	П	774,5 км 31,2 МВА	2014	2014	82,09 / 94,00	82,09 / 94,00	-	-	-	-	-	94,40	-	-	94,40
4.1.12	Новое строительство и расширение					1 195,61 / 1836,50	858,92 / 1 094,68	308,88					227,29	278,32	280,25	785,85
4.1.12.3	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:					1 195,61 / 1836,50	858,92 / 1 094,68	308,88	-	-	-	-	227,29	278,32	280,25	785,85
1	- Мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/04 кВ по городу Якутску для обеспечения технологического подключения потребителей	С	79,044 км 31,95 МВА	2009	2015	852,06 / 1 165,58	480,28 / 532,47	143,54	12 км 5,8 МВА	10 км 7,9 МВА	26,9 км 6,5 МВА	48,9 км 20,2 МВА	103,38	141,05	144,55	388,98
2	- Мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/04 кВ по Центральному энергорайону РС (Я) для обеспечения технологического подключения потребителей в т.ч.:	С	43,67 км 11,55 МВА	2010	2015	146,23 / 228,16	154,79 / 156,07	41,17	9 км 2,5 МВА	10 км 3 МВА	7,1 км 2,3 МВА	26,1 км 7,8 МВА	35,65	47,05	32,20	114,90
2.1	в том числе Томпонский улус (район)	С	2,5 км 0,46 МВА	2012	2014	26,49 / 26,92	6,99 / 7,42	3,02	0,8 км 0,16 МВА	0,7 км 0,1 МВА	-	1,5 км 0,26 МВА	2,30	2,10	-	4,40
3	- Мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/04 кВ по Западному энергорайону РС (Я) для обеспечения технологического подключения потребителей в т.ч.:	С	50,86 км 11,45 МВА	2009	2015	89,04 / 161,61	161,61 / 128,04	32,81	11 км 2,4 МВА	11 км 2,5 МВА	12 км 2,5 МВА	34 км 7,4 МВА	28,77	32,96	33,50	95,23
3.1	в том числе Видюйский улус (район)	С	4,9 км 1,6 МВА	2012	2014	18,50 / 19,67	18,13 / 19,30	7,50	1,5 км 0,5 МВА	1,4 км 0,5 МВА	-	2,9 км 1 МВА	6,00	5,80	-	11,80
4	- Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт	С	27,4 км 3,3 МВА	2011	2015	108,28 / 281,15	108,28 / 278,10	91,36	4,2 км 1 МВА	4,3 км 1 МВА	3,9 км 0,5 МВА	12,4 км 2,5 МВА	59,49	57,26	70,00	186,74
5	Сбыт энергии, в т.ч.:					341,59 / 397,59	261,09 / 317,09	37,05					40,95	35,73	49,31	125,99
5.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					341,59 / 397,60	261,09 / 317,10	37,05					40,95	35,73	49,31	125,99
5.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:					341,59 / 397,61	261,09 / 317,11	37,05					40,95	35,73	49,31	125,99
5.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					341,59 / 397,62	261,09 / 317,12	37,05					40,95	35,73	49,31	125,99
5.1.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					155,55 / 172,80	104,42 / 121,67	13,36	-	-	-	-	14,20	14,20	20,10	48,50
5.1.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					155,55 / 172,80	104,42 / 121,67	13,36	-	-	-	-	14,20	14,20	20,10	48,50
1	- Модернизация системы учета потребляемой электроэнергии потребителями частного сектора с дистанционным съемом данных и автоматизацией определения очагов потерь	С	12000 шт.	2010	2017	136,55 / 150,80	87,70 / 101,95	11,00	-	-	-	-	11,80	11,80	17,70	41,30
2	- Программа технического обеспечения автоматизированного управления сбытовой деятельностью	С	200 АРМов	2009	2017	19,00 / 22,00	16,72 / 19,72	2,36	-	-	-	-	2,40	2,40	2,40	7,20
5.1.1.1.3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					171,65 / 208,52	142,28 / 179,15	20,63	-	-	-	-	25,22	20,35	25,71	71,28
1	- Установка общедомовых приборов учёта (ОДПУ)	С	700 шт.	2010	2017	21,54 / 26,70	14,36 / 19,52	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	9,00
2	- Обеспечение рационального потребления энергоресурсов, снижение удельных затрат и осуществление контроля режимных параметров энергооборудования на объектах компании	С	43 объекта	2009	2017	53,10 / 60,97	41,89 / 49,76	5,90	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	17,70
3	- Реализация проектов ресурсосбережения на собственных объектах компании	С	2630 шт.	2011	2017	97,01 / 113,77	86,03 / 102,79	14,73	-	-	-	-	16,32	11,45	14,04	41,81
4	Внедрение автоматизированной системы учета энергоресурсов, отпускаемых потребителям	С	300 шт.	2015	2017	- / 7,08	- / 7,08	-	-	-	-	-	-	-	2,77	2,77
5.1.1.1.8	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					14,39 / 16,27	14,39 / 16,27	3,06	-	-	-	-	1,53	1,18	3,50	6,21
1	- Мероприятия по совершенствованию системы антитеррористической безопасности объектов Энергосбыта	С	66 ППП	2012	2017	14,39 / 16,27	14,39 / 16,27	3,06	-	-	-	-	1,53	1,18	3,50	6,21
6	Прочие объекты, в т.ч.:					853,74 / 964,91	740,74 / 851,91	240,77					240,26	170,81	171,71	582,78
6.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					853,74 / 964,91	740,74 / 851,91	240,77					240,26	170,81	171,71	582,78

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей	Остаточная стоимость строительства млн.рублей	Объем финансирования на текущий год (2012 год) млн.рублей	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
									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
6.1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:					274,82 / 385,99	385,99 / 315,43	92,17					89,85	19,54	46,86	156,25
6.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					274,82 / 385,99	385,99 / 315,43	92,17					89,85	19,54	46,86	156,25
6.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					129,80 / 152,91	100,81 / 123,92	53,38	-	-	-	-	50,88	-	6,00	56,88
1	- Реконструкция лабораторного корпуса ЯТЭЦ (1-ый этап)	С	5831,6 м2	2011	2013	91,90 / 93,50	62,91 / 64,51	40,91	-	-	-	-	23,60	-	-	23,60
2	- Реконструкция административных зданий РЭСов в улусах республики	С	5000 м2	2015	2017	- / 19,66	- / 19,66	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00
3	- Мероприятия по развитию УМБ ННОУ (УПЦ подготовки персонала энергетики)	С	здание - 1920 м2 полигон - 52900 м2	2011	2013	37,90 / 39,75	37,90 / 39,75	12,47	-	-	-	-	27,28	-	-	27,28
6.1.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					133,37 / 213,43	93,80 / 173,86	38,20	-	-	-	-	37,79	18,36	30,56	86,71
6.1.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					133,37 / 213,44	93,80 / 173,87	38,20	-	-	-	-	37,79	18,36	30,56	86,71
1	- Организация и техперевооружение средств обработки и передачи информации от филиалов и ИД в рамках создания единого информационного пространства ОАО АК "Якутскэнерго"	С	-	2009	2014	34,60 / 39,73	20,98 / 26,11	11,71	-	-	-	-	13,00	1,40	-	14,40
2	Мероприятия по развитию вычислительных, телекоммуникационных и информационных ресурсов рамках создания единого информационного пространства ОАО АК "Якутскэнерго"	С	-	2015	2017	- / 30,63	- / 30,63	-	-	-	-	-	-	-	8,50	8,50
3	- Внедрение инновационных технологий с целью повышения эффективности работы средств ДТУ	С	-	2010	2018	98,77 / 143,07	72,82 / 117,12	26,49	-	-	-	-	24,79	16,96	22,06	63,81
6.1.1.1.8	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					11,65 / 14,65	9,65 / 12,65	0,59	-	-	-	-	1,18	1,18	5,30	7,66
1	- Мероприятия по совершенствованию системы антитеррористической безопасности прочих объектов	С	-	2010	2017	8,95 / 11,55	6,95 / 9,55	0,59	-	-	-	-	1,18	1,18	2,20	4,56
2	- Реконструкция структурированных кабельных систем в РПБ ЦЭС и РЭС	С	-	2015	2015	2,70 / 3,10	2,70 / 3,10	-	-	-	-	-	-	-	3,10	3,10
6.1.1.1.10	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.:					- / 5,00	- / 5,00	-	-	-	-	-	-	-	5,00	5,00
1	- Разработка проектов складских помещений на территориях существующих складских хозяйств компании	П	-	2015	2015	- / 5,00	- / 5,00	-	-	-	-	-	-	-	5,00	5,00
6.1.2.	Приобретение объектов основных средств			2012	2014	578,9195	536,4795	148,60					150,41	151,27	124,85	426,53
6.1.2.1.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:					578,9195	536,4795	148,60					150,41	151,27	124,85	426,53
1	Оборудование, не входящее в сметы строек		-	ежегодно		179,2261	151,38	56,11	-	-	-	-	50,00	45,27	30,00	125,27
2	Оборудование к установке		-	ежегодно		59,312	51,01	16,76	-	-	-	-	16,76	17,50	8,65	42,91
3	Средства малой механизации		-	ежегодно		18,26	18,26	4,13	-	-	-	-	4,13	5,00	5,00	14,13
4	Информационные технологии		-	ежегодно		58,84	58,84	15,11	-	-	-	-	13,92	14,50	15,30	43,72
5	Средства связи		-	ежегодно		26,55	26,50	4,64	-	-	-	-	6,96	9,00	5,90	21,86
6	Обновление парка авто и спецтехники		-	ежегодно		236,76	230,50	51,86	-	-	-	-	58,63	60,00	60,00	178,63
7	Прочие инвестиции					866,16 / 920,92	857,99 / 912,75	47,70					632,31	53,15	469,38	1,154,84
7.3.	Нематериальные активы, в т.ч.					257,26 / 311,76	257,26 / 311,76	40,90					38,11	53,15	69,38	160,65
7.3.1.	Инновации и НИОКР, в т.ч.					257,26 / 311,76	257,26 / 311,76	40,90	-	-	-	-	38,11	53,15	69,38	160,65
7.3.1.1.	НИОКР, в т.ч.					257,26 / 311,76	257,26 / 311,76	40,90	-	-	-	-	38,11	53,15	69,38	160,65
1	Разработка системы технических мероприятий, направленных на раннее предупреждение о возникновении режимов неустойчивой работы компрессоров ГТС-45-3, ст. №№ 1-4.	Р	-	2012	2013	13,07 / 17,70	13,07 / 17,70	6,73	-	-	-	-	10,97	-	-	10,97

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **/****	Остаточная стоимость строительства **/****	Объем финансирования в текущем году (2012 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****								
									С/П*	МВт/Гкал/ч/ку/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ку/МВА	МВт/Гкал/ч/ку/МВА	МВт/Гкал/ч/ку/МВА	МВт/Гкал/ч/ку/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
									План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого					
2	Исследование влияния термодинамических процессов, происходящих в вечномерзлых пучнистых и просадочных грунтах на аварийность кабельных линий 6-0,4 кВ при их эксплуатации с разработкой рекомендаций по наиболее экономичным способам прокладки, ремонта кабелей и обеспечения их надежности	Р	-	2012	2013	2,32 / 2,36	2,32 / 2,36	1,77	-	-	-	-	0,59	-	-	0,59					
3	Разработка комплекса предложений по типовым технологическим решениям объектов малой (локальной) энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения	Р	-	2012	2017	98,46 / 114,70	98,46 / 114,70	32,40	-	-	-	-	-	24,95	19,12	44,06					
4	Опытно-конструкторская разработка рабочего диска 1 ступени и рабочих лопаток 1 ступени на ГТЭ-45-3 с целью обеспечения надежной работы лопаточного аппарата турбины	ИЗГ	-	2013	2014	21,26 / 23,60	21,26 / 23,60	-	-	-	-	-	11,80	11,80	-	23,60					
5	Исследование тепломеханических состояний ГТЭ-45-3 при работе установки в пиковом режиме с разработкой системы технических мероприятий, направленных на улучшение ее вибрационного состояния с целью обеспечения возможности ее работы в пиковом режиме	И	-	2014	2015	9,64 / 11,80	9,64 / 11,80	-	-	-	-	-	-	0,47	11,33	11,80					
6	Разработка проекта конструкции устройства для обезжелезивания сетевой воды системы теплоснабжения г. Якутска	Р	-	2013	2013	1,10 / 1,18	1,10 / 1,18	-	-	-	-	-	1,18	-	-	1,18					
7	Исследование свойств трубопроводов из коррозионностойких материалов, включая полимерные, с целью разработки нормативной документации к применению в системах ГВС в условиях надземной прокладки.	И	-	2014	2015	2,98 / 3,54	2,98 / 3,54	-	-	-	-	-	-	1,77	1,77	3,54					
8	Разработка технических решений по адаптации САУиР (система автоматического управления и регулирования) судовых газовых установок на ГТЭ-45-3 и ГТ-35-770	Р	-	2014	2015	20,61 / 25,96	20,61 / 25,96	-	-	-	-	-	-	3,54	5,90	9,44					
9	ОКР новой системы ВПУ (валоповоротное устройство) на ГТЭ-45-3 и ГТ-35-770	ИЗГ	-	2013	2014	6,38 / 7,08	6,38 / 7,08	-	-	-	-	-	3,54	3,54	-	7,08					
10	ОКР компенсаторов газопроводов ГТЭ-45-3 и ГТ-35-770 из материала более устойчивого к термическим и механическим нагрузкам.	ИЗГ	-	2013	2013	2,75 / 2,95	2,75 / 2,95	-	-	-	-	-	2,95	-	-	2,95					
11	ОКР альтернативного источника (солнечных батарей и ветроагрегатов) для освещения опор 4,5 на переходе через р. Лена	ИЗГ	-	2013	2013	3,85 / 4,13	3,85 / 4,13	-	-	-	-	-	4,13	-	-	4,13					
12	Разработка и опробования резонансной технологии передачи электроэнергии по однопроводной ЛЭП	Р	-	2015	2016	- / 12,00	- / 12,00	-	-	-	-	-	-	-	6,49	6,49					
13	ОКР беспилотного летательного аппарата с дальностью полета до 1000 км для сканирования ВЛ	ИЗГ	-	2015	2015	- / 5,90	- / 5,90	-	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90					
14	Разработка экологически эффективных комбинированных способов производства электрической, тепловой энергии и моторного топлива на основе использования местных угольных месторождений.	Р	-	2013	2017	74,84 / 96,76	74,84 / 96,76	-	-	-	-	-	2,95	7,08	18,88	28,91					
7.4.	Прочие вложения, в т.ч.	-	-	-	-	608,90 / 609,16	600,73 / 600,99	6,80	-	-	-	-	594,19	-	400,00	994,19					
1	Выкуп земельных участков	-	1,634 км2	2011	2013	18,47 / 18,73	10,30 / 10,56	6,80	-	-	-	-	3,76	-	-	3,76					
2	Вклад в УК ОАО "Теплоэнергосервис"	-	-	2015	2015	- / 400	- / 400	-	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00					
3	Вклад в УК ОАО "Сахэнерго" (Мини-ТЭЦ в Депутатском)	-	-	2013	2013	590,43	590,43	-	-	-	-	-	590,43	-	-	590,43					
<b>Специально:</b>																					
<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>						<b>299,92</b>	<b>299,92</b>	<b>51,35</b>					<b>108,08</b>	<b>86,29</b>	<b>122,73</b>	<b>317,10</b>					
1	ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2012 г.)	-	-	2012	2014	49,1221	49,1221	17,38	-	-	-	-	24,51	7,23	-	31,74					
2	ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2013 г.)	-	-	2013	2015	100,5087	100,5087	-	-	-	-	-	29,93	42,54	28,04	100,51					
3	ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2014 г.)	-	-	2014	2016	35,6482	35,6482	-	-	-	-	-	-	11,70	14,77	26,46					
4	ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2015 г.)	-	-	2015	2016	151,1586	151,1586	-	-	-	-	-	-	-	77,71	77,71					



№/п	Наименование объекта	Стадия реализации в проекте	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **/****	Остаточная стоимость строительства **/****	Объем финансирования на текущий год (2012 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
		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		
5	Реконструкция центров питания в гор. Якутске (Инвестиционные кредиты 2011-2012 гг.)	-	-	2011	2015	104,3696	104,3696	29,94	-	-	-	-	47,40	24,82	2,21	74,43
6	- Строительство ПС 35/10 кВ "Ж/д станция Нижний Бестях"	-	-	2012	2013	5,05	5,05	2,04	-	-	-	-	3,01	-	-	3,01
7	Строительство ПС-110/10кВ "Северная Нюя"	-	-	2012	2013	5,22	5,22	1,99	-	-	-	-	3,23	-	-	3,23
<b>Косые тиски:</b>																
<b>Возврат инвестиционных кредитов и займов</b>						<b>1692,76</b>	<b>1476,73</b>	<b>74,71</b>					<b>415,74</b>	<b>403,56</b>	<b>400,39</b>	<b>1.219,68</b>
1	Реконструкция центров питания г. Якутска (Инвестиционные кредиты 2011-2012 гг.)	-	-	2011	2015	524,9315	350,34	16,50	-	-	-	-	110,59	166,11	57,15	333,85
2	ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2012 г.)	-	-	2012	2015	232,28	232,28	49,55	-	-	-	-	58,09	124,64	-	182,73
3	ВЛ-220 кВ "ВГЭС-Айхал-Удачный" (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2013 г.)	-	-	2013	2016	350	350	-	-	-	-	-	76,30	21,63	252,07	349,99
4	Строительство ПС-110/10кВ "Северная Нюя"	-	-	2012	2013	41,16	41,16	-	-	-	-	-	41,16	-	-	41,16
5	Строительство ПС 35/10 кВ "Ж/д станция Нижний Бестях"	-	-	2012	2012	32,53	32,53	-	-	-	-	-	32,53	-	-	32,53
6	ПС 110/6 кВ "Северная" (Договор лизинга 2008 г.)	-	-	2008	2013	56	14,56	8,66	-	-	-	-	5,90	-	-	5,90
7	ПС 110/35/10 кВ "Нижний Бестях" (Договор лизинга 2013 г.)	-	-	2012	2018	455,855	455,855	-	-	-	-	-	91,17	91,17	91,17	273,51
<b>Погашение ссудной задолженности</b>													<b>200,00</b>	<b>200,00</b>	<b>200,00</b>	<b>600,00</b>

\* С - строительство, П - проектирование (по проектам НИОКР : Р - разработка, И - исследование, Изг - изготовление опытного образца).

\*\* - согласно проектной документации и расчетов по укрупненным удельным показателям в текущих ценах (с НДС)

\*\*\* - для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования РАЗ, горизонт планирования может быть больше

\*\*\*\* в прогнозных ценах соответствующего года с применением индексов-дефляторов на 2013 и 2014 гг. (письмо Минэкономразвития РФ от 05.10.2011 г. № 21790-АК/Д/03):

2013 год: индекс-дефлятор 107,3 %, коэффициент пересчета стоимости КБЛ к ценам 2012 года К=1,073;

2014 год: индекс-дефлятор 107,2 %, коэффициент пересчета стоимости КБЛ к ценам 2012 года К=1,15;

2015 год: индекс-дефлятор 106,7 %, коэффициент пересчета стоимости КБЛ к ценам 2012 года К=1,2273;

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







**Источники финансирования инвестиционной программы ОАО АК "Якутскэнерго"  
на 2013-2015 гг. (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования (с НДС)	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>2,781,49</b>	<b>2,235,02</b>	<b>2,629,16</b>	<b>7,645,67</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	349,52	402,78	210,25	962,55
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	181,72	181,72	-	363,44
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	167,80	221,06	210,25	599,11
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в том числе от технологического присоединения потребителей по индивидуальным проектам				-
1.1.3.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	167,80	221,06	210,25	599,11
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	1,799,06	1,802,49	1,961,71	5,563,26
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,799,06	1,802,49	1,961,71	5,563,26
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	42,49	29,75	57,20	129,43
1.4.	Прочие собственные средства	590,43	-	400,00	990,43
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии			400,00	400,00
1.4.2.	Реализация активов	590,43	-	-	590,43
1.4.3.	Средства от техприсоединения потребителей	-	-	-	-
1.4.4.	Средства от техприсоединения потребителей по индивидуальным проектам	-	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>350,00</b>	<b>95,00</b>	<b>500,00</b>	<b>945,00</b>
2.1.	Кредиты	350,00	95,00	500,00	945,00
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				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>3,131,49</b>	<b>2,330,02</b>	<b>3,129,16</b>	<b>8,590,67</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

## УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «24» 09 2012 № 449

Инд.	Подразделение	Экз.
	<i>Министр</i>	
<b>АН</b>	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	<i>Заместители Министра</i>	
<b>ИА</b>	Инюцын А.Ю.	
<b>ЮС</b>	Сентюрин Ю.П.	
<b>ПФ</b>	Федоров П.С.	
<b>МК</b>	Курбатов М.Ю.	1
<b>АЯ</b>	Яновский А.Б.	
	<i>Структурные подразделения</i>	
<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:	4

Ответственный за рассылку: Козлова Е.А. 631-82-95

Руководитель структурного подразделения: Чаркаева С.В. 631-97-47