



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

П Р И К А З

5 июля 2012 г.

№ 235

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Магаданэнерго»
на 2012–2014 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 «Магаданэнерго» на 2012–2014 годы с основными характеристиками согласно приложению.



С.И. Шматко

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО "Магданэнерго" на 2012 - 2014 годы
Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	млн рублей		План финансирования текущего года (только переходящие объекты на 2012 год *****)	Ввод мощностей				Объем финансирования, с НДС****												
						полная стоимость строительства **	остаточная стоимость строительства **		млн рублей	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	Итого							
ВСЕГО по ОАО "Магданэнерго"																									
1	Генерация (К), в т.ч.:						2608,5	2603,2																	
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция						946,7	941,3	129,7	38,97 км	134,735 км	21,1 км	194,805 км	488,2	608,7	601,8	1678,7								
1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.						946,7	941,3	19,4	-	-	-	-	66,8	222,2	243,2	522,2								
	Магданская ТЭЦ						629,0	629,0	0,0	-	-	-	-	66,8	222,2	243,2	522,2								
	Реконструкция тракта топливопитания	С/П	75 МВт - МТЭЦ	2013	2017	629,0	629,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0	160,8	186,8	347,6								
1.1.4	Магданская ТЭЦ						0,5	0,5	0,0	-	-	-	-	0,5	0,0	0,0	0,5								
	Реконструкция системы связи	С	75 МВт - МТЭЦ	2012	2012	0,5	0,5	0,0	-	-	-	-	-	0,5	0,0	0,0	0,5								
1.1.7	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:						166,3	166,3	8,4	-	-	-	-	41,8	43,4	34,6	119,8								
	Магданская ТЭЦ						166,3	166,3	8,4	-	-	-	-	41,8	43,4	34,6	119,8								
	Реконструкция ПЦУ (Замена устройств РЗА)	С	75 МВт - МТЭЦ	2013	2013	3,5	3,5	0,0	-	-	-	-	-	0,0	3,5	0,0	3,5								
	Установка автоматической пожарной сигнализации здания топливопитания (ремонтные работы ЛТЭ)	С/П	75 МВт - МТЭЦ	2012	2012	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	0,5	0,0	0,0	0,5								
	Подготовка проекта и работы по реконструкции системы пожаротушения	С/П	75 МВт - МТЭЦ	2013	2014	1,2	1,2	0,0	-	-	-	-	-	0,0	0,6	0,6	0,6								
	Реконструкция кв 1-4 (Замена СБР типа ПТЭС-3500 с заменой электроинвентарей, самодельных регулируемых на СБР)	С	75 МВт - МТЭЦ	2014	2016	3,9	3,9	0,0	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,9	0,9								
	Реконструкция локальной системы оповещения ОАО ЭиЭ "Магданэнерго" филиала "Магданская ТЭЦ"	С/П	75 МВт - МТЭЦ	2011	2012	13,5	13,5	8,4	-	-	-	-	-	5,1	0,0	0,0	5,1								
	Реконструкция газопроводов топливопитания №2 с заменой коинвертных вводов	С	75 МВт - МТЭЦ	2012	2012	0,9	0,9	0,0	-	-	-	-	-	0,9	0,0	0,0	0,9								
	Реконструкция общестационарного оборудования	С	75 МВт - МТЭЦ	2012	2017	40,1	40,1	0,0	-	-	-	-	-	2,1	11,0	4,8	17,9								
	Реконструкция природоохранных объектов МТЭЦ с установкой приборов учета сточных и сбросных вод (выпуск № 1, 2, 3, 4)	С/П	75 МВт - МТЭЦ	2012	2013	2,1	2,1	0,0	-	-	-	-	-	0,2	1,9	0,0	2,1								
	Реконструкция ПТП (главный паропровод) ЧСД (часть среднего давления)	С/П	75 МВт - МТЭЦ	2014	2015	3,3	3,3	0,0	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,2	0,2								
	Реконструкция кв № 5-7	С	75 МВт - МТЭЦ	2012	2012	4,4	4,4	0,0	-	-	-	-	-	4,4	0,0	0,0	4,4								
	Модернизация станционного оборудования	С	75 МВт - МТЭЦ	2013	2013	2,0	2,0	0,0	-	-	-	-	-	0,0	2,0	0,0	2,0								
	Реконструкция аэтиленовой станции с заменой аэтиленовых генераторов АСК-4 на АСК-3	С	75 МВт - МТЭЦ	2012	2012	0,8	0,8	0,0	-	-	-	-	-	0,8	0,0	0,0	0,8								
	Реконструкция инженерно-технических средств охраны	С	75 МВт - МТЭЦ	2012	2014	6,4	6,4	0,0	-	-	-	-	-	0,6	3,5	2,3	6,4								
	Реконструкция лифта главного корпуса МТЭЦ	С	75 МВт - МТЭЦ	2012	2014	6,1	6,1	0,0	-	-	-	-	-	0,5	0,5	5,2	6,1								
	Авдальинская ГЭС						10,2	10,2						0,0	5,1	5,1	10,2								
	Реконструкция теплообменника	С	224 МВт	2013	2014	10,2	10,2	0,0	-	-	-	-	-	0,0	5,1	5,1	10,2								
	Тракт топливопитания (Реконструкция, монтаж быстросъёмной системы пожарной сигнализации)	С	224 МВт	2014	2015	7,6	7,6	0,0	-	-	-	-	-	0,0	0,0	1,1	1,1								
	Замена дренажных насосов	С	224 МВт	2014	2014	0,7	0,7	0,0	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,7	0,7								
	Работы по внедрению автоматизированной системы пожаротушения кабельных каналов	С	224 МВт	2012	2012	1,0	1,0	0,0	-	-	-	-	-	1,2	0,0	0,0	1,2								
	Реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой выключателя ВЭБ-110	С	224 МВт	2012	2012	7,6	7,6	0,0	-	-	-	-	-	7,6	0,0	0,0	7,6								
	Реконструкция ОРУ-220кВ (Замена фарфоровой изоляции на полимерную)	С	224 МВт	2012	2012	0,4	0,4	0,0	-	-	-	-	-	0,4	0,0	0,0	0,4								

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года (только переводимые объекты на 2012 год ****)	Ввод мощностей					Объем финансирования с НДС****				
									МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	млн рублей
	Реконструкция теплофикационного узла АрТЭС	С	224 МВт	2012	2012	6,8	6,8		-	-	-	-	-	6,8	0,0	0,0	6,8	
	Главный корпус III очереди. Реконструкция кровли с заменой старого утеплителя	С	224 МВт	2012	2012	10,6	10,6		-	-	-	-	-	10,6	0,0	0,0	10,6	
	Главный корпус III очереди. Реконструкция кровли с заменой старого утеплителя	С	224 МВт	2013	2014	25,3	25,3		-	-	-	-	-	0,0	15,3	9,9	25,3	
1.1.8	Тракт топливозаправки (Реконструкция. Перенос пилта управления)	С	224 МВт	2014	2015	7,4	7,4		-	-	-	-	-	0,0	0,0	3,8	3,8	
1.1.8.1	Иновации и НИОКР, в т.ч.: Магланская ТЭЦ					146,2	140,9	11,1	-	-	-	-	-	19,9	17,9	21,8	59,6	
						146,2	140,9	11,1	-	-	-	-	-	19,9	17,9	21,8	59,6	
	Внедрение коммутационного оборудования с использованием инновационных технологий гашения электрической дуги в инертном газе (элегазовых выключателей на ОРУ-110/35/6кВ) с установкой трансформатора связи ТС-5, заменой трансформаторных avvolov на вводах с твердой изоляцией	С	75 МВт - МТЭЦ; 21 МВт - ДЭС	2011	2017	79,4	79,4	4,0	-	-	-	-	-	10,1	8,9	10,3	29,2	
	Внедрение коммутационного оборудования с использованием инновационных технологий гашения электрической дуги в вакууме установка вакуумных выключателей в РУСН, замена инвентарной аппаратуры 0,4 кВ взамен устаревших	С	75 МВт - МТЭЦ; 21 МВт - ДЭС	2012	2017	18,6	18,6		-	-	-	-	-	3,3	3,1	6,4	12,8	
	Внедрение частотного регулирования в систему управления двух на 5-7. Установка современных приборов контроля взамен устаревших	С	75 МВт - МТЭЦ; 21 МВт - ДЭС	2013	2017	29,4	29,4		-	-	-	-	-	0,0	6,0	5,2	11,2	
	Внедрение инновационных технологий водоподготовки установок в УПТ-1600 с установкой инвентарных ВВП	С	75 МВт - МТЭЦ; 21 МВт - ДЭС	2010	2012	5,4	3,7	2,0	-	-	-	-	-	1,8	0,0	0,0	1,8	
	Внедрение инновационных технологий водоподготовки установок в УПТ-1600 с установкой инвентарных ВВП	С	75 МВт - МТЭЦ; 21 МВт - ДЭС	2010	2012	13,5	9,7	5,0	-	-	-	-	-	4,7	0,0	0,0	4,7	
1.1.9	Оборудование, не входящее в сметы строк, в т.ч.: НИР для строительства будущих лет, в т.ч.:	С	-	2012	2012	3,3	3,3	0,0	-	-	-	-	-	3,3	0,0	0,0	3,3	
1.1.10	Арктический ПРС					1,4	1,4	0,0	-	-	-	-	-	1,4	0,0	0,0	1,4	
	Корректировка проекта "Реконструкция земельной площади АрТЭС с последующим его сотрудничеством в ФГУ "Давгосэкспртия России"	П	224 МВт	2012	2012	1,4	1,4		-	-	-	-	-	1,4	0,0	0,0	1,4	
3	Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.:					383,3	383,3	0,0	-	-	-	-	-	72,1	76,0	96,5	244,6	
3.1	Техническое перевооружение и реконструкция					383,3	383,3	0,0	-	-	-	-	-	72,1	76,0	96,5	244,6	
3.1.3	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, в т.ч.:					3,1	3,1	0,0	-	-	-	-	-	3,1	0,0	0,0	3,1	
	Восточные ЭС					3,1	3,1	0,0	-	-	-	-	-	3,1	0,0	0,0	3,1	
	Реконструкция ПС-220кВ "Окучки"	С	2х63 МВА; 2х25 МВА	2012	2012	3,1	3,1		-	-	-	-	-	3,1	0,0	0,0	3,1	
3.1.7	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					95,3	95,3	0,0	-	-	-	-	-	5,6	12,4	10,6	28,6	
	Восточные ЭС					95,3	95,3	0,0	-	-	-	-	-	5,6	12,4	10,6	28,6	
	Реконструкция ПС-220кВ "Орлукан"	С	2х63 МВА; 2х16 МВА	2012	2017	39,2	39,2		-	-	-	-	-	0,4	4,8	0,0	5,2	
	Реконструкция ПС-220кВ "Синторг"	С	2х63 МВА; 2х25 МВА	2012	2014	8,7	8,7		-	-	-	-	-	5,3	0,0	3,5	8,7	
	Центральные ЭС					8,7	8,7		-	-	-	-	-	5,3	0,0	3,5	8,7	
	Реконструкция ПС-220/110/35/6 кВ "Усть-Омчур"	С	1х90 МВА; 2х63 МВА	2013	2017	47,4	47,4		-	-	-	-	-	0,0	7,6	7,1	14,7	
3.1.8	Иновации и НИОКР, в т.ч.:					276,6	276,6	0,0	-	-	-	-	-	61,5	61,0	85,0	207,5	
	Иновационные проекты, в т.ч.:					276,6	276,6	0,0	-	-	-	-	-	61,5	61,0	85,0	207,5	
	Центральные ЭС					276,6	276,6	0,0	-	-	-	-	-	61,5	61,0	85,0	207,5	

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сети	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года (только переводящие объекты на 2012 год ****)	Ввод мощностей				Объем финансирования, с НДС****			
									МВт/кВт/км/МВА	МВт/кВт/км/МВА	МВт/кВт/км/МВА	МВт/кВт/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	Внедрение инновационного коммутационного оборудования с использованием технологии гашения дуги в среде инертного газа и вакуума на ПС-220кВ "Ягодное". Замена устаревшего оборудования подстанциями.	С	2x63 МВА; 2x16 МВА	2012	2017	73,3	73,3	-	-	-	-	-	22,1	15,9	31,7	69,7
	Внедрение инновационного коммутационного оборудования с использованием технологии гашения дуги в среде инертного газа, и вакуума на ПС-220кВ "Ягодное". Замена устаревшей опорной изоляции и устройств РЗА.	С	2x63 МВА; 2x16 МВА	2012	2016	128,7	128,7	-	-	-	-	-	39,4	22,6	34,4	96,4
	Внедрение инновационного коммутационного оборудования с использованием технологии гашения дуги в среде инертного газа; замена устаревших измерительных трансформаторов на ПС-220кВ "Ожеркован"	С	2x63 МВА; 2x25 МВА	2013	2017	74,7	74,7	0,0	-	-	-	-	0,0	22,5	18,9	41,5
3.1.10	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: Восточные ЭС					8,2	8,2	0,0					1,9	2,7	0,9	5,4
	ПС-220кВ "Ягодное"	П	2x63 МВА; 2x16 МВА	2012	2015	4,0	4,0	0,0	-	-	-	-	1,9	1,0	0,9	3,7
	ПС-220кВ "Орюткан"	П	2x63 МВА; 2x16 МВА	2013	2016	1,7	1,7	0,0	-	-	-	-	0,0	0,5	0,0	0,5
	ПС-220кВ "Ожеркован"	П	2x63 МВА; 2x25 МВА	2013	2016	2,5	2,5	0,0	-	-	-	-	0,0	1,2	0,0	1,2
4	Электрические сети низкого напряжения, в т.ч.: 4.1 Технические перевооружение и реконструкция 4.1.3 Создание систем противаварийной и режимной автоматизации, в т.ч. Восточные ЭС					655,3	655,3	85,6	38,97 км	134,735 км	21,1 км	194,805 км	170,4	159,5	102,1	431
	Реконструкция ПС-110кВ "Сейман"	С	2x16 МВА	2012	2012	2,0	2,0	0,0	-	-	-	-	2,0	0,0	0,0	2,0
	Реконструкция ПС-110кВ "Таскан"	С	2x10 МВА	2013	2013	1,3	1,3	0,0	-	-	-	-	0,0	1,3	0,0	1,3
	Реконструкция ПС-110кВ "Спорное"	С	2x16 МВА	2013	2013	1,4	1,4	0,0	-	-	-	-	0,0	1,4	0,0	1,4
4.1.4	Создание систем телемеханики и связи, в т.ч. Замысловые ЭС					46,6	46,6	0,0					4,7	7,5	12,1	24,4
	Установка приборов телемеханизации	С	2x16 МВА; 2x10 МВА	2013	2014	1,3	1,3	-	-	-	-	-	0,0	0,6	0,6	1,3
	Расширение АТС под каналоборудованную аппаратуру	С	-	2012	2012	0,3	0,3	-	-	-	-	-	0,3	0,0	0,0	0,3
	Замена аппаратуры ВЧ связи	С	2x25 МВА; 1x7,5 МВА; 2x16 МВА; 1x2,5 МВА; 1x6,3 МВА	2013	2015	13,0	13,0	-	-	-	-	-	0,0	4,7	3,9	8,6
	Восточные ЭС															
	Вязь ВЭС	С	2x63 МВА; 2x25 МВА	2013	2014	1,5	1,5	-	-	-	-	-	0,0	0,6	0,9	1,5
	Южные ЭС															
	Реконструкция телеканализации ПС Ольского района (работы)	С	4x10 МВА; 4x2,5 МВА; 2x1,6 МВА; 6x1,0 МВА	2014	2015	14,2	14,2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	4,0	4,0
	Центральные ЭС															
	Реконструкция аппаратуры связи на ВЛ-110 кВ	С/П	1x90 МВА; 4x63 МВА; 6x16 МВА; 2x10 МВА	2012	2017	16,4	16,4	-	-	-	-	-	4,5	1,6	2,7	8,8
4.1.6	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.: Центральные ЭС					94,0	94,0	29,5					25,3	39,3	0,0	64,6
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Седрань-Южная" с заменой проводов с целью технологического присоединения ОАО "Рудник им. Матросова"	С	114,5 км	2011	2013	60,9	60,9	29,5	-	114,5 км	-	114,5 км	25,3	6,2	0,0	31,5
	Реконструкция устройств ЭЗАН и связи на действующих ПС 110 кВ, в связи с технологическим присоединением Рудника им. Матросова	С	1x90 МВА; 2x63 МВА; 2x16 МВА; 4x10 МВА	2013	2013	33,1	33,1	-	-	-	-	-	0,0	33,1	0,0	33,1
4.1.7	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: Южные ЭС					365,4	365,4	56,2					82,1	74,2	47,2	205,5

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сети	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года (только порывающие объекты на 2012 год ****)	Ввод мощностей				Объем финансирования, с НДС****				
									План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	
	Реконструкция ВЛ-35 кВ "Ольская-Клима"	С	14,6 км	2011	2012	103,4	103,4	56,2	МВт/км/км/МВА	14,6 км	-	-	-	47,2	0,0	0,0	47,2
	Реконструкция ПС-35/6 "Сельский"	С	2x4 МВА	2013	2013	35,0	35,0	-	-	-	-	-	-	0,0	35,0	0,0	35,0
	Реконструкция ПС-35/6 кВ "Месоконбинат"	С	1x10 МВА, 1x6,3 МВА	2014	2015	30,6	30,6	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	17,4	17,4
	Реконструкция ВСК ПС "Центральная"	С	1x125 МВА, 1x6,3 МВА, 2x25 МВА	2013	2013	4,0	4,0	-	-	-	-	-	-	0,0	4,0	0,0	4,0
	Реконструкция распред. сетей, замена КТПН	С	-	2013	2014	6,0	6,0	-	-	-	-	-	-	0,0	3,0	3,0	6,0
	Реконструкция бесшребетного питания шпота ОДС	С	-	2013	2013	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	0,0	1,0	0,0	1,0
	Реконструкция защиты 35 кВ ПС "Центральная"	С	1x125 МВА, 1x6,3 МВА, 2x25 МВА	2013	2013	2,0	2,0	-	-	-	-	-	-	0,0	2,0	0,0	2,0
	Установка системы охранного телеуправления на черепригори ПС 220 кВ "Центральная"	С/П	1x125 МВА, 1x6,3 МВА, 2x25 МВА	2012	2012	1,4	1,4	-	-	-	-	-	-	1,4	0,0	0,0	1,4
	Восточные ЭС																
	Теплоэлектрообразование ПС 110 кВ "Таскан"	С	2x10 МВА	2012	2012	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3	0,0	0,0	0,3
	Теплоэлектрообразование ПС 110 кВ "Берлина"	С	2x16 МВА	2012	2012	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3	0,0	0,0	0,3
	Реконструкция ПС-110кВ "Бурхана"	С	2x6,3 МВА	2013	2013	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	0,0	0,2	0,0	0,2
	Реконструкция ПС-110кВ "Утман"	С	1x6,3 МВА	2013	2013	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	0,0	0,4	0,0	0,4
	Реконструкция ПС-110 кВ "Дукар"	С	2x10 МВА	2014	2017	12,3	12,3	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	1,0	1,0
	Реконструкция ПС-35 кВ "Девон"	С	1x2,5 МВА	2013	2013	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	0,0	0,2	0,0	0,2
	Реконструкция ПС-35 кВ "Джелала"	С	1x1,6 МВА, 1x1,0 МВА	2013	2013	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	0,0	0,4	0,0	0,4
	Реконструкция ПС-35 кВ "Штурмовой"	С	2x2,5 МВА	2013	2013	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	0,0	0,4	0,0	0,4
	Реконструкция ПС-35 кВ "Харьнан"	С	1x2,5 МВА	2013	2013	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	0,0	0,6	0,0	0,6
	Теплоэлектрообразование ПС-35 кВ "Девон-2", "Среднекан", "Кулбагары", "Заратек", "Равелик", "Татлыска", "В.Сейиди", "Радогский", "Поселок", "Энгели", "Колымское", "Дымный", "Ренная", "Талымды"	С	3,4 МВА, 5 МВА, 5 МВА, 1,8 МВА, 1,6 МВА, 1,8 МВА, 1 МВА, 1,8 МВА, 2,8 МВА, 0,32 МВА	2012	2012	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	1,8	0,0	0,0	1,8
	Теплоэлектрообразование ПС-35/6 кВ "Девон-2, Заратек, Среднекан, Равелик, Дарковская, Пятилетка, Девон, В.Сейиди, Горский, Радогский, Штурмовой, Талымды, ОМРЭС"	С	2,5 МВА, 4МВА, 5МВА, 1МВА, 2,6 МВА, 2,5 МВА, 3,4 МВА, 1,31 км	2012	2012	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	0,1	0,0	0,0	0,1
	Теплоэлектрообразование ПС 35 кВ Пятилетка, Поселок, Колымское, Девганда, Харьнанх, 1 лимиди, распределитель 6 кВ совхоза Сейиди	С	2x6,3 МВА, 2x25 МВА	2012	2012	1,4	1,4	-	-	-	-	-	-	1,4	0,0	0,0	1,4
	Теплоэлектрообразование БВЭС п. Синетроре	С	1,175 км	2013	2017	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	0,0	0,1	0,1	0,3
	Распределитель 6 кВ п.Омукчан	С	12,1 км	2012	2014	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	0,1	0,6	0,2	0,9
	Замена вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) на ВЛ-0,4 кВ №38 п.Омукчан	С	0,06 км	2012	2012	0,1	0,1	0,06 км	-	-	-	-	-	0,1	0,0	0,0	0,1
	Западные ЭС																
	Реконструкция ПС-110 кВ "Юбилейный", "Заратананх", "Победа", "Артык"	С	2x16 МВА, 1x7,5 МВА, 2x10 МВА, 1x2,5 МВА, 1x6,3 МВА	2012	2017	7,0	7,0	-	-	-	-	-	-	0,8	0,3	0,0	1,1
	Реконструкция ПС 35 кВ "Ангачан", "Нелькан", "Дрежкий", "Индигирская", "Ольган", "Октябрьский", "Вайтак", "Арда-Мой", "Топор", "Захарово", Замена фидерных колонок разделение сетей на полимерные колонки, разделение на ОПН-35, 6 с полимерной изоляцией	С	2x4 МВА, 3x2,5 МВА, 2x1,8 МВА, 1x1,6 МВА, 10x1,0 МВА	2012	2013	1,3	1,3	-	-	-	-	-	-	1,1	0,2	0,0	1,3

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сети	год начала строительства	год окончания строительства	Показатели строительства**		Остаточная стоимость строительства**	План финансирования текущего года (только переоснащение объектов на 2012 год ****)	Ввод мощностей					Объем финансирования, с НДС****				
						млн рублей	%			млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей
	Реконструкция ВЛ-35 кВ "Нера-Тонор"	С	43,5 км	2012	2017	50,7		50,7		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого		
	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Арлык-Нера" уч.1077-118	С	7,4 км	2012	2012	15,0		15,0		7,4 км	-	-	7,4 км	15,0	0,0	0,0	15,0		
	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Арлык-Нера"	С	37 км	2013	2017	79,3		79,3		-	7,4 км	7,4 км	14,8 км	0,0	15,9	16,7	32,5		
	Центральные ЭС																		
	Реконструкция ПС-110/35/6 кВ "Широким"	С	1х16 МВА	2012	2015	4,9		4,9		-	-	-	-	0,8	1,4	0,0	2,2		
	Реконструкция ПС 220, 110, 35 кВ ЦЭС (замена изоляторов на полимерные и разрядников на ОПН)	С	2х25 МВА; 3х16 МВА; 1х10 МВА; 2х7,5 МВА; 5х6,3 МВА; 12х4 МВА; 1х3,2 МВА; 8х2,5 МВА; 3х1,8 МВА; 2х1,6 МВА; 3х1,0 МВА; 3х0,56 МВА; 1х0,18 МВА	2012	2012	3,2		3,2		-	-	-	-	3,2	0,0	0,0	3,2		
4.1.8	Инновации и НИОКР, в т.ч.: Инновационные проекты, в т.ч.: Западные ЭС					92,5		92,5	0,0					21,1	19,6	42,0	82,8		
	Внедрение инновационного коммутационного оборудования с использованием технологичи гашения дуги в среде инертного газа и вакуума на ПС 110 кВ "Нера-Тонор" с заменой коммутационной аппаратуры и опорной изоляции	С	2х25 МВА	2012	2017	40,8		40,8	0,0	-	-	-	-	14,0	8,6	8,6	31,2		
	Южные ЭС																		
	Внедрение самосущего изолированного алюминиевого провода СИП на ВЛ 6 кВ ТПС КЛД - ПЛ-8-1	С	4,85 км	2012	2014	27,7		27,7	0,0	2,1 км	-	2,75 км	4,85 км	7,2	11,1	9,4	27,7		
4.1.9	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.: Южные ЭС					39,8		39,8	0,0					25,8	14,0	0,0	39,8		
4.1.10	Реконструкция телемеханизации ПС Ольского района (ПНР)	П	4х10 МВА; 4х2,5 МВА; 2х1,6 МВА; 6х1,0 МВА	2013	2013	1,5		1,5	0,0	-	-	-	-	0,0	1,5	0,0	1,5		
	Восточные ЭС																		
	ПС-110кВ "Ласки"	П	2х10 МВА	2012	2012	0,4		0,4	0,0	-	-	-	-	0,4	0,0	0,0	0,4		
	ПС-110кВ "Сабман"	П	2х16 МВА	2013	2013	0,4		0,4	0,0	-	-	-	-	0,0	0,4	0,0	0,4		
	ПС-110кВ "Сорное"	П	2х16 МВА	2013	2014	1,1		1,1	0,0	-	-	-	-	0,0	0,4	0,7	1,1		
4.2	Новое строительство и расширение																		
4.2.10	ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.: Южные ЭС					8,9		8,9	0,0					8,9	0,0	0,0	8,9		
	Проектирование ПС 35/6 кВ "Наглевская" с заводами двухфазной ВЛ 35 кВ	П	-	2012	2012	8,9		8,9	0,4	-	-	-	-	8,9	0,0	0,0	8,9		
5	Сбыт энергии, в т.ч.:																		
5.1	Техническое перевооружение и реконструкция					110,8		110,8	0,4	-	-	-	-	32,6	27,8	24,0	84,3		
						104,0		104,0	0,4	-	-	-	-	32,1	27,3	18,1	77,5		

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/пропускная способность	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года (только переводящие объекты на 2012 год ****)	Ввод мощностей				Объем финансирования, с НДС****							
									МВт/Кв/км/МВА	МВт/Кв/км/МВА	МВт/Кв/км/МВА	МВт/Кв/км/МВА	Итого	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	Итого		
5.1.2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности, в т.ч.	С/П	МВт/Кв/км/МВА																	
5.1.2.1	Инновации и НИОКР, в т.ч.																			
	Инновационные проекты, в т.ч.																			
	Внедрение инновационных технологий "Умных измерений" в систему контроля и учета использования электроэнергии бытовыми и мелкомотормым секторами пос.Палатка	С/П	-	2012	2013	9,1	9,1	-	-	-	-	-	-	-	5,5	3,5	0,0	9,1		
	Внедрение инновационных технологий "Умных измерений" в систему контроля и учета использования тепла на ЦТП в тепловых сетях г.Магadan	С/П	-	2012	2017	14,0	14,0	-	-	-	-	-	-	-	1,4	2,0	1,8	5,2		
	Внедрение современных технологий в систему контроля и учета использования электроэнергии в бытовом и мелкомотормом секторе пос. Армань и на ПС-Армань	С/П	-	2012	2012	4,1	4,1	-	-	-	-	-	-	-	4,1	0,0	0,0	4,1		
	Внедрение инновационных технологий "Умных измерений" в систему контроля и учета использования электроэнергии в бытовом и мелкомотормом секторе пос. Мирный	С/П	-	2012	2012	5,3	5,3	-	-	-	-	-	-	-	5,3	0,0	0,0	5,3		
	Внедрение инновационных технологий "Умных измерений" в систему контроля и учета использования электроэнергии в бытовом и мелкомотормом секторе г.Суруман	С/П	-	2014	2016	10,7	10,7	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	3,8	3,8		
	Внедрение инновационных технологий "Умных измерений" в систему контроля и учета использования электроэнергии на подстанциях ОАО "Магadanэнерго" (ПС)	С/П	-	2013	2014	5,4	5,4	-	-	-	-	-	-	-	0,0	2,7	2,7	5,4		
	Внедрение инновационных технологий "Умных измерений" в систему контроля и учета использования электроэнергии в бытовом и мелкомотормом секторе в населенных пунктах арманского побережья (г.Талон, п.Тувик, п.Валаганное)	С/П	-	2013	2015	12,6	12,6	-	-	-	-	-	-	-	0,0	4,3	3,2	7,5		
	Внедрение инновационных технологий в систему передачи показаний учета тепловой энергии от ЖФФ г.Магadan в отделение "Магadanтеплообит" (проект и программный комплекс)	С/П	-	2014	2015	1,4	1,4	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,4	0,4		
5.1.4	Создание систем телемеханики и связи, в т.ч.																			
	Организация спутникового канала связи для АИИС КУЭ на ПС	С/П	-	2013	2017	7,0	7,0	0,0	-	-	-	-	-	-	6,5	11,3	2,3	20,1		
	Внедрение системы контроля работы автогрависторга на базе системы ПИОНАС/СРС филиала "Магadanэнерго" ОАО "Магadanэнерго"	С/П	-	2012	2012	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-	0,6	0,0	0,0	0,6		
	Монтаж структурированной кабельной системы в административных помещениях филиала "Магadanэнерго"	С/П	-	2012	2013	10,7	10,7	-	-	-	-	-	-	-	5,8	4,9	0,0	10,7		
	Организация спутниковых каналов связи в отделениях (бипг)	С/П	-	2014	2014	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,9	0,9		
	Внедрение системы расположения речки для приема показаний от населения Авура Voice Total	С/П	-	2013	2013	5,0	5,0	-	-	-	-	-	-	-	0,0	5,0	0,0	5,0		
	Реконструкция волоконно-оптической линии связи от АВК филиала "Магadanэнерго" до ПКВ отделения "Магadanтеплообит"	С/П	-	2012	2012	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,0	0,0	0,2		
5.1.7	Прочие объекты электротехники, в т.ч.																			
	Проектирование, монтаж и наладка автоматической пожарной сигнализации в административном помещении Восточного отделения филиала "Магadanэнерго" ОАО "Магadanэнерго", расположенного по адресу: Магadanская обл. п. Синерге ул. Энергетиков, д. 1А	С/П	-	2012	2012	0,2	0,2	0,4	-	-	-	-	-	-	0,2	0,0	0,0	0,2		

ММ	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/пропускная способность	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **		Остаточная стоимость строительства **		финансирование текущего года (только переходящие объекты на 2012 год ****)	Выпол. мощностей					Объем финансирования, с НДС****				
						млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого		
	Проектирование, монтаж и наладка автоматической пожарной сигнализации в административном помещении Южного отделения энергообъекта, расположенного по адресу: Магаданская обл., п. Палатка, ул. Ленина, 24	С/П	-	2013	2013	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,3	0,0	0,3	
	Проектирование, монтаж и наладка автоматической пожарной сигнализации в административном помещении Северного участка Южного отделения энергообъекта, расположенного по адресу: Магаданская обл., п.Стекольный, ул. Заводская, 2	С/П	-	2013	2013	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,1	0,0	0,1	
	Проектирование, монтаж и наладка автоматической пожарной сигнализации в административном помещении Южного участка Восточного отделения энергообъекта, расположенного по адресу: Магаданская обл., п.Ягодное, ул.Тракторная 12	С/П	-	2013	2013	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,2	0,0	0,2	
	Проектирование, монтаж и наладка автоматической пожарной сигнализации в административном помещении Омсукванского участка Восточного отделения энергообъекта, расположенного по адресу: Магаданская обл., п.Омсукван, ул.Ленина, 15	С/П	-	2013	2013	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,1	0,0	0,1	
	Проектирование, монтаж и наладка автоматической пожарной сигнализации в административном помещении Молодежного участка Тенкинского отделения энергообъекта, расположенного по адресу: Магаданская обл., п.Омчак, ул.Курбана, 2	С/П	-	2013	2013	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,1	0,0	0,1	
	Устройство системы приточно-вытяжной вентиляции в административном помещении филиала "Магаданэнерго" ОАО "Магаданэнерго", расположенного по адресу: г.Магадан, ул.Речная, д.24	С/П	-	2013	2014	4,3	4,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	2,4	2,0	4,3	
	Устройство системы приточно-вытяжной вентиляции в административном помещении филиала "Магаданэнерго" ОАО "Магаданэнерго", расположенного по адресу: г.Магадан, ул.Портовая д.19а	С/П	-	2013	2014	2,3	2,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,2	2,1	2,3	
	Реконструкция кровли административного здания отделения "Магаданэнерго" филиала "Магаданэнерго" ОАО "Магаданэнерго" г. Магадан ул. Портовая 19а	С/П	-	2011	2012	5,3	5,3	0,4	-	-	-	-	-	-	-	5,0	0,0	0,0	5,0	
	Изготовление и монтаж вывески на здании отделения "Магаданэнерго" филиала "Магаданэнерго" ОАО "Магаданэнерго" г. Магадан ул. Портовая 19а	С	-	2012	2012	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,0	0,0	0,2	
5.1.9	Оборудование, не входящее в сметы спроект, в т.ч.:					3,9	3,9									3,9	0,0	0,0	3,9	
5.2	Новое строительство и расширение					6,8	6,8									0,5	0,5	5,8	6,8	
5.2.4	Прочие объекты электротехники, в т.ч.:					6,8	6,8									0,5	0,5	5,8	6,8	
	Строительство теплых стоянчиков боксов на 20 автомашин, прилегающих к АКБ филиала "Магаданэнерго" по адресу г.Магадан, ул.Речная, 24	С/П	-	2012	2014	6,8	6,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,5	5,8	6,8	
6	Прочие объекты, в т.ч.:					512,5	512,5	24,3	-	-	-	-	-	-	-	126,2	123,2	136,1	385,5	
6.1	Техническое перевооружение и реконструкция					512,5	512,5	24,3	-	-	-	-	-	-	-	126,2	123,2	136,1	385,5	
6.1.3	Создание систем телекачки и связи, в т.ч.:					26,5	26,5	0,0	-	-	-	-	-	-	-	0,0	4,0	7,2	11,2	
	Объекты ИПР управления АО																			
	Монтаж оборудования для проведения совещаний	С	-	2013	2013	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	1,0	0,0	1,0	
	Монтаж кондиционера в ДЛЗ	С	-	2013	2013	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,1	0,0	0,1	
	Расширение шита диспетчера	С	-	2013	2013	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	1,2	0,0	1,2	
	Монтаж оборудования ВОЛС (ЛС Центральная-ЦПП, ЛС Центральная-Палатка)	С	-	2013	2014	2,0	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,8	1,2	2,0	
	Монтаж колодезь ТФМ-12	С	-	2013	2013	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,3	0,0	0,3	
	Монтаж преобразовательной протокола I04/TM-800	С	-	2013	2013	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,6	0,0	0,6	
	Реконструкция системы ВЧ связи (Палатка-Усть-Омчут, ЦПП-Палатка-Усть-Омчут, АРГЭС-ЦЭС, АРГЭС-Ягодное-КТЭС)	С	-	2014	2017	21,3	21,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	6,0	

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость **		Остаточная стоимость **		Планируемые расходы текущего года (только переходящие объекты из 2012 года *****)	Выход мощностей				Объем финансирования, с НДС****							
						млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей		МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	МВт/кап./км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей				
6.1.4	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, в т.ч.: Объекты НИР Управление АО	С/П*	МВт/кап./км/МВА			8,9	8,9	8,9	8,9	0,0								0,0	2,4	1,8	4,1	
	Внедрение МП комплекса пожарной противоаварийной автоматики типа МКПА-2 (ПС 220 кВ Усть-Омчуг, ПС 220 кВ Оксужан, АРЭС, ПС 110 кВ Юго-Восточная, ПС 110 кВ Сокол)	С	МВА; 2х25 МВА; 224 МВт; 2х40 МВА; 2х16 МВА	2013	2017	8,9	8,9	8,9	8,9									0,0	2,4	1,8	4,1	
6.1.7	Объекты НИР Управление АО Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: Магданэнерго					143,4	143,4	143,4	143,4	3,3								20,0	40,7	38,3	99,0	
	Реконструкция производственной площадки основной базы МЭП	С/П	-	2011	2012	7,0	7,0	7,0	7,0	0,7								6,3	0,0	0,0	6,3	
	Автогенераторные предприятия																					
	Реконструкция здания "Теплая стоянка" по ул. Речная 25 (реконструкция приточной вентиляции)	С/П	-	2011	2012	2,3	2,3	2,3	2,3	0,2								2,1	0,0	0,0	2,1	
	Реконструкция здания "Теплая стоянка" по ул. Речная 25 (Монтаж автоматической пожарной сигнализации)	С	-	2012	2012	0,6	0,6	0,6	0,6									0,6	0,0	0,0	0,6	
	Реконструкция кровли здания ТО-2 по ул. Советская, 22	С	-	2012	2012	3,3	3,3	3,3	3,3									3,3	0,0	0,0	3,3	
	Монтаж системы видеонаблюдения на территории АТП по ул. Советская, 22	С	-	2012	2012	0,3	0,3	0,3	0,3									0,3	0,0	0,0	0,3	
	Реконструкция кровли здания РЭУ по ул. Советская, 22 (2 очередь)	С/П	-	2013	2013	4,0	4,0	4,0	4,0									0,0	4,0	0,0	4,0	
	Реконструкция подъездных путей ТО-2 по ул. Советская, 22	С	-	2014	2014	4,0	4,0	4,0	4,0									0,0	0,0	0,0	4,0	
	Объекты НИР Управление АО																					
	Внедрение системы защиты перекрывающих дамб в ОАО "Магданэнерго"	С/П	-	2011	2013	13,0	13,0	13,0	13,0	2,4								5,3	5,3	0,0	10,6	
	Реконструкция агрегата бесерфобного питания ЦПП ОАО "Магданэнерго" с заменой аккумуляторной батареи	С/П	-	2012	2012	1,7	1,7	1,7	1,7									1,7	0,0	0,0	1,7	
	Модернизация системы охранного телевизионного контроля и управления доступом персонала в здании исполнительного аппарата ОАО "Магданэнерго"	С/П	-	2012	2012	0,3	0,3	0,3	0,3									0,3	0,0	0,0	0,3	
	Оборудование АРМ диспетчера, инжектора ДС	С	-	2013	2013	1,9	1,9	1,9	1,9									0,0	1,9	0,0	1,9	
	Расширение диспетчерского щита ЦПП для ведения мониторинга ЧЭСУ, Анадырского, Эвекинского энергоузлов	С	-	2014	2014	4,8	4,8	4,8	4,8									0,0	0,0	0,0	4,8	
	Модернизация оборудования переметра, огневых объектов и защитных зон филиала "Магданская ТЭЦ"	С	75 МВт - МГТЭЦ; 21 МВт - ДЭС	2013	2015	33,0	33,0	33,0	33,0									0,0	11,8	11,8	23,6	
	Модернизация оборудования переметра, огневых объектов и защитных зон филиала "Арктическая ГРЭС"	С	224 МВт	2013	2015	33,0	33,0	33,0	33,0									0,0	11,8	11,8	23,6	
	Реконструкция КТП и КПП филиала "Магданская ТЭЦ"	С	75 МВт - МГТЭЦ; 21 МВт - ДЭС	2013	2016	14,7	14,7	14,7	14,7									0,0	2,4	5,9	8,3	
	Реконструкция КТП и КПП филиала "Арктическая ГРЭС"	С	224 МВт	2013	2016	14,3	14,3	14,3	14,3									0,0	2,4	0,0	2,4	
	Установка охранной сигнализации переметра филиала "Арктическая ГРЭС"	С	224 МВт	2013	2016	5,1	5,1	5,1	5,1									0,0	1,2	0,0	1,2	
6.1.8	Инициативы и НИОКР, в т.ч.: Инициативные проекты, в т.ч.					183,2	183,2	183,2	183,2	21,0								63,7	29,4	25,6	120,7	
6.1.8.1	Внедрение IP технологии в систему ИТ-инфраструктуры ОАО Магданэнерго (защита прохода по ставке обслуживания, не входящее в смету строес)	С/П	-	2012	2017	31,7	31,7	31,7	31,7	0,0								9,0	9,0	4,0	22,0	
6.1.8.2	Разработка унифицированного мобильного автоматизированного комплекса для полевых испытаний силовых кабелей среднего напряжения с бургаописной изоляцией и с изоляцией на основе сплитного полиэтилена	Р	-	2011	2012	70,0	70,0	70,0	70,0	21,0								49,0	0,0	0,0	49,0	
	Разработка методики диагностики контактных систем коммутационного оборудования под напряжением	Р	-	2012	2012	0,6	0,6	0,6	0,6									0,6	0,0	0,0	0,6	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года (только переходящие объекты на 2012 год ****)	Ввод мощностей						Объем финансирования, с НДС****			
									МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА	МВт/кВ/км/МВА
	Разработка инновационных технологий защиты от дублирующих коротких замыканий на землю в распределительных сетях 35 кВ	Р	-	2012	2013	5,3	5,3		-	-	-	-	-	-	1,8	3,5	0,0	5,3
	Разработка концепции Smart-Grid с учетом развития сети 220 кВ Магданской энергосистемы	Р	-	2012	2013	13,6	13,6		-	-	-	-	-	-	5,3	8,3	0,0	13,6
	Исследования состояния мерзлых грунтов и их влияние на прочность закрепления фундаментов опор ВЛ 220 кВ	И	-	2014	2015	28,7	28,7		-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	13,0	13,0
	Разработка проектных и технических решений цифровой подстанции на основе КРУЭ с цифровым интерфейсом, оптических цифровых трансформаторов тока и напряжения, РЗА и АСУТП с цифровыми интерфейсами, мониторинг и диагностика силового оборудования с цифровыми интерфейсами	Р	-	2014	2015	16,5	16,5		-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	5,7	5,7
	Подготовка предложений по направлению развития энергетики Магданской области с учетом проведения инновационных мероприятий, повышения энергоэффективности, энергооборудования, энергетической безопасности	Р	-	2013	2016	16,9	16,9		-	-	-	-	-	-	0,0	8,6	3,0	11,6
6.1.9	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: ПИР для строительства будицких лет, в т.ч.:					149,9	149,9								40,0	46,7	63,2	149,9
6.1.10	Разработка ПСД на реконструкцию кровли здания ТО-2 по ул. Советская, 22	П	-	2012	2012	0,4	0,4	0,0	-	-	-	-	-	-	0,4	0,0	0,0	0,4
	Разработка ПСД на демонтаж склада ГСМ по ул. Речная, 25	П	-	2012	2012	0,2	0,2		-	-	-	-	-	-	0,2	0,0	0,0	0,2

* С - строительство, П - проектирование, по статьям относящимся к разделу НИОКР, Р - разработка, И - исследование, Кат - изготовление

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, передающих на метод тарифного регулирования РАВ, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

***** - общий объем финансирования на 2011 год, утвержденный приказом Минэнерго России от 22.08.2011г. №370 в размере 430,046 млн.руб.

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

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "Магаданэнерго" на 2012-2014 гг. (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источники финансирования	План	План	План	Итого
		2012	2013 года	2014 года	
1	Собственные средства	468,2	608,7	601,8	1 678,7
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,0	163,2	147,5	310,7
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		123,9	147,5	271,4
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения		39,3		
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	435,4	445,5	454,3	1 335,2
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	435,4	445,5	454,3	1 335,2
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства	25,3			25,3
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	7,5			7,5
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
ВСЕГО источников финансирования		468,2	608,7	601,8	1 678,7
	для ОК/ТК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «05» 05 20 № 235

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

Ответственные за рассылку: Черкаева С.В. 631/94-47

Руководитель структурного подразделения: