

Предложения о внесении изменений в Перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2013г., млн руб. с НДС

Наименование	Остаток стоимости на начало года (по финансированию), млн. руб. (с НДС)	Объем финансирования млн. руб. с НДС (2013 год)										Объем ввода в основные фонды (2013 год)										Причины корректировки					
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Осталось профинансировать по результатам 2013 года	Объем корректировки				Всего, Млн.руб.		Кв		МВА						
		план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам	Прочее	план	скор. план	план	скор. план		план	скор. план			
2	3	5	22	24	26	28	30	31	32	33	34	35	39	40	44	45	46	47	48	49	50	51	52				
ВСЕГО	**	4996,927	796,700	870,277	120,364	147,431	96,937	109,620	353,209	312,880	226,190	306,247	4126,650	73,577	8,5	0,000	-2,888	74,590	471,192	255,966	75,576	149,890	13,753	19,411			
1. Взаимные проекты	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.1. ПТНР ПС 35-330 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.2. ПТНР ЛЭП 35-330 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.3. Новое строительство ПС 35-330 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.4. Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.5. Программы особой важности (федеральные и др.)	**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2. Программы	**	4996,927	796,700	870,277	117,168	144,235	94,862	107,545	353,111	312,379	231,559	306,119	4126,650	73,577	8,5	0,000	-2,888	74,590	471,192	255,966	75,576	149,890	13,753	19,411			
2.1. Новое строительство объектов 35-330 кВ	*	413,725	0,476	0,288	0,193	0,193	0,000	0,000	0,095	0,095	0,188	0,000	413,437	-0,188	-65,3	0,000	0,000	-0,188	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1. Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	413,725	0,476	0,288	0,193	0,193	0,000	0,000	0,095	0,095	0,188	0,000	413,437	-0,188	-65,3	0,000	0,000	-0,188	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство заводов двух ВЛ 110 кВ Центр - Енисейсково на новую ПС 220/110/10 кВ "Жапан"	Красноярскэнерго	24,313	0,101	0,098	0,003	0,003	0,000		0,095	0,095	0,003		24,215	-0,003	-3,1		-0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сумм землестроительных работ и арендной платы за землю.	
Строительство КВЛ 110кВ "Возлебор" - ПС "Восточная" в г. Красноярск - в рамках программы развития	Красноярскэнерго	389,413	0,375	0,190	0,190	0,190	0,000		0,000		0,185		389,223	-0,185	-97,4		-0,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнение оплаты процентов по кредитам с отнесением расходов на объект	
2. Воздушные Линии 35 кВ (СН)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
3. Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
4. Кабельные Линии 35 кВ (СН)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
5. ПС 110-330 кВ (ВН)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Разработка типовых проектов строительства ПС 110-330 кВ нового типа	Красноярскэнерго	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
6. ПС 35 кВ (СН)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.2. ПТНР объектов 35-330 кВ	*	557,001	42,861	20,486	0,585	0,585	0,016	0,016	4,807	4,807	37,453	15,078	536,514	-22,275	-109,2	0,000	-0,291	-22,084	35,781	3,647	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1. Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	117,358	14,662	3,922	0,000	0,000	0,016	0,016	0,013	0,013	14,632	3,893	113,436	-10,740	-273,9	0,000	0,000	-10,740	12,326	1,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 Октябрьская I, II цепи с оттайками (С-13, С-14) с увеличением сечения провода (длительно допустимая токовая нагрузка не менее 670 А)	Красноярскэнерго	51,266	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,122	0,000	51,266	-0,122		0,000	-0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос на 2014 год в связи с неисполнением Подрядчиком обязательств по договору.	
Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-10 кВ	Красноярскэнерго	6,636	1,362	1,362	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,362	1,362	5,274	0,000	0,0	0,000	0,000	1,158	1,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Реконструкция ВЛ 110 кВ в С-224 С229 ПС "Октябрьская"-ПС "Академгородок в пролетах опор 7-12	Красноярскэнерго	0,038	0,038	0,038	0,000	0,000	0,016	0,016	0,013	0,013	0,009	0,009	0,000	0,000	-1,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Включение нового объекта согласно заключенного соглашения о сотрудничестве	
Реконструкция ВЛ 0,4-110 с приведением просек линий к нормативным требованиям	Красноярскэнерго	59,418	13,139	2,522	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,139	2,522	56,896	-10,617	-421,0	0,000	-10,617	11,168	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения финансирования ввода на 2014 год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгово закупочных процедур.
2. Воздушные Линии 35 кВ (СН)	*	94,303	0,585	0,585	0,585	0,585	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	93,718	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Реконструкция ВЛ-35 кВ: замена деревянных опор на ж/б на участках "Большая Мурта-Б Кангат" Т-56 17 шт. (3,7 км), "Б Кангат-Росси́йка" Т-58 40 шт. (3,7 км) с заменой провода АЖ-50 на АС-50 (8,1 км) и "Росси́йка-Присли́вкин" Т-55 66 шт. (6,4 км). Замена фарфоровых штырьевых изоляторов на полимерные типа ПШУ-35 на участках "Большая Мурта-Б Кангат" Т-56 246 шт., "Б Кангат-Росси́йка" Т-58 321 шт.	Красноярскэнерго	81,281	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	81,281	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-71 "ТТ ОК". "Стрела" (замена деревянных опор на ж/б 174 шт.) Енисейский РЭС, ВЛ 35 кВ Т-56г "Большой Кангат - Таловка" (замена деревянных опор на ж/б 3 шт.) Вольцемуртинский РЭС, СЭС	Красноярскэнерго	13,022	0,585	0,585	0,585	0,585	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,437	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3. Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
4. Кабельные Линии 35 кВ (СН)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
5. ПС 110-330 кВ (ВН)	*	309,240	16,271	15,980	0,000	0,000	0,000	0,000	4,794	4,794	11,477	11,886	293,260	-0,291	-1,8	0,000	-0,291	0,000	13,813	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Реконструкция ПС 110кВ "Карабула", ПС "Узунар"	Красноярскэнерго	208,712	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	208,712	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ)	Красноярскэнерго	100,528	16,271	15,980	0,000	0,000	0,000	0,000	4,794	4,794	11,477	11,886	84,548	-0,291	-1,8	0,000	-0,291	0,000	13,813	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнение стоимости работ по результатам торгово закупочных процедур
6. ПС 35 кВ (СН)	*	36,100	11,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,344	0,000	36,100	-11,344	0,000	0,000	0,000	-11,344	9,642	2,489	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Оснащение КРУ 6-10 кВ объектов филиала дугowymi защитами	Красноярскэнерго	36,100	11,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,344	0,000	36,100	-11,344		-11,344	9,642	2,489	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения финансирования ввода на 2014 год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгово закупочных процедур.	
2.3. Технологические подстанции	*	1835,005	378,946	635,904	55,038	60,611	52,735	53,420	209,131	264,228	62,043	257,646	1199,101	256,957	40,4	0,000	-0,388	255,470	196,852	182,822	56,266	129,602	13,753	17,271			

2	Наименование	3	Остаток стоимости на начало года (по финансированию), млн. руб. (с НДС)	Объем финансирования млн. руб. с НДС 2013 год											Объем ввода в основные фонды [2013 год]								52				
				всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансирования по результатам 2013 года	Объем корректировки				Всего, млн.руб.		Км			МВА			
				план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам	Прочее	план	скор. план	план		скор. план	план	скор. план	
				22	24	26	28	30	31	32	33	34	35	39	40	41	42	43	44	45	46	47		48	49	50	
1	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.	*	1509,991	222,774	293,855	13,195	14,637	4,055	4,136	165,224	132,574	40,300	142,508	1216,135	71,082	24,2	0,000	-0,388	69,595	30,202	33,627	7,964	9,960	0,000	0,000		
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:	*	828,067	148,853	240,199	0,100	1,554	0,114	0,184	147,809	113,226	0,830	125,235	587,868	91,346	38,0	0,000	0,000	91,346	2,997	1,419	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.:	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	ВЛЭН 110-220 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	ВЛЭН 35 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	ВЛЭН 1-20 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	ВЛЭН 0,4 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.:	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	КЛЭН 110 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	КЛЭН 20-35 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	КЛЭН 3-10 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	КЛЭН до 1 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.3	Подстанции, в т.ч.:	*	828,067	148,853	240,199	0,100	1,554	0,114	0,184	147,809	113,226	0,830	125,235	587,868	91,346	38,0	0,000	0,000	91,346	2,997	1,419	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Уровень входящего напряжения ВН	*	739,125	132,138	225,471	0,000	1,437	0,086	0,099	131,821	98,700	0,231	125,235	513,654	93,333	41,4	0,000	0,000	93,333	1,445	1,419	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Реконструкция ПС 110/6 кВ №8 "Цемзавод" (замена трансформаторов 110 кВ мощностью 2x40МВА на 2x63МВА, замена масляного хозяйства, замена ЗР 110 кВ ВЛ 110 кВ ТЭЦ-1-ТЭЦ-2 с оттайками (С-7, С-8) и СР 110 кВ 1 и 2 секции шин 110 кВ на разъединители с электродвигательным приводом и дистанционным управлением, установка 2-ух разъединителей ПР 110 кВ ТТ, 2Т с электродвигательным приводом и дистанционным управлением; замена ОД, КЗ 110 кВ ТТ, 2Т на элегазовые выключатели 110 кВ по схеме 110-4Н; установка ТН 110 кВ, ТТ 110 кВ на присоединениях ТТ и 2Т, замена вентиляльных разрядников 35, 110 кВ на ОПН; замена шинофидов КРУ 6 кВ в ЗРУ 6 кВ на шкафы с ВВ и ОПН, реконструкция фундамента)	Красноярскэнерго	152,648	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	152,648	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2x40 МВА на 2x63 МВА.	Красноярскэнерго	314,829	65,078	100,919	0,000	0,000	0,000	0,000	65,078	42,826	0,000	58,093	213,910	35,841	35,5	0,000	0,000	35,841	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования с 2014г. на 2013г. в размере 35,841 млн.руб. с НДС, в связи с сокращением сроков поставки силового оборудования.
	Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярск. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 1x16 МВА, 1x25 МВА на 2x40 МВА.	Красноярскэнерго	259,166	64,992	122,988	0,000	0,000	0,000	0,000	64,992	55,874	0,000	67,114	136,178	57,996	47,2	0,000	0,000	57,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования с 2014г. на 2013г. в размере 57,996 млн.руб. с НДС, в связи с сокращением сроков поставки силового оборудования. Уточнения сроков выполнения работ. Частичное перенесение выполнения освоения на 2014год.
	Замена яч. №31 и №22 в ЗРУ-10 кВ ПС №54 "Академгородок", замена яч. №37 и №44 в ЗРУ-10 кВ ПС №2 "Советская" (ФГАОУ ВПО СФУ)	Красноярскэнерго	4,132	0,186	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,186	0,000	4,132	-0,186	-0,186	0,000	0,000	-0,186	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014год в связи с недоформированием Подразделком необходимой документации по объекту.	
	Установка двух ячеек на ПС №2 110/10 кВ "Советская" (ул. Киренского - ул. Юбилейная - ул. 2-ая Байкальская - ул. Ленинградская - ООО "Компфотстрой")	Красноярскэнерго	0,045	0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,000	0,045	-0,045	-0,045	0,000	0,000	-0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014год в связи с недоформированием Подразделком необходимой документации по объекту.	
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	Красноярскэнерго	8,305	1,837	1,564	0,000	1,437	0,086	0,099	1,751	0,000	0,028	6,741	-0,273	-17,5	0,000	0,000	-0,273	1,445	1,419	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования ввода на 2014год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгового закупочных процедур.
	Уровень входящего напряжения СН1	*	51,751	0,556	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,556	0,000	51,751	-0,556	0,000	0,000	-0,556	1,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Реконструкция ПС 35/10 кВ "ЛДК" с заменой силовых трансформаторов 2x2,5 МВА на 2x10 МВА	Красноярскэнерго	50,236	0,511	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,511	0,000	50,236	-0,511	-0,511	0,000	0,000	-0,511	1,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014год в связи с недоформированием Подразделком необходимой	
	Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран"	Красноярскэнерго	1,516	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	1,516	-0,044	-0,044	0,000	0,000	-0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014год.	
	Уровень входящего напряжения СН2	*	37,190	16,160	14,728	0,100	0,117	0,028	0,085	15,988	14,526	0,043	0,000	22,462	-1,432	-9,7	0,000	0,000	-1,432	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Реконструкция РП №133 (пристройка к существующему РУ-10кВ здания) (ФГАОУ ВПО СФУ)	Красноярскэнерго	29,730	15,988	14,526	0,000	0,000	0,000	0,000	15,988	14,526	0,000	0,000	15,204	-1,462	-10,1	0,000	-1,462	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос части оплаты за выполненные работы на 2014.
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	Красноярскэнерго	7,460	0,172	0,202	0,100	0,117	0,028	0,085	0,000	0,043	0,000	7,258	0,030	15,0	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования ввода на 2014год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгового закупочных процедур.
1.2	Новое строительство и расширение, в т.ч.:	*	681,924	73,920	53,656	13,095	13,083	3,940	3,952	17,415	19,348	39,470	17,273	628,268	-20,264	-37,8	0,000	-0,388	-21,751	27,605	32,208	7,964	9,960	0,000	0,000		
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.:	*	33,714	31,171	14,677	13,095	13,083	0,802	0,814	0,448	0,506	16,825	0,274	19,037	-16,494	-112,4	0,000	0,000	-16,494	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	ВЛЭН 110-220 кВ	*	30,946	30,946	14,677	13,095	13,083	0,802	0,814	0,448	0,506	16,601	0,274	16,269	-16,269	-110,9	0,000	0,000	-16,269	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карбула.	Красноярскэнерго	30,946	30,946	14,677	13,095	13,083	0,802	0,814	0,448	0,506	16,601	0,274	16,269	-16,269	-110,9	0,000	-16,269	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос части оплаты за выполненные работы на 2014. в связи с поздним завершением и	



Наименование	Остаток стоимости на начало года (по финансированию), млн. руб. (с НДС)	Объем финансирования млн. руб. с НДС 2013 год											Объем ввода в основные фонды [2013 год]										Причины корректировки		
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам 2013 года	Объем корректировки					Всего, Млн.руб.		Км		МВА			
		план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам	Прочее	план	скор. план	план	скор. план	план		скор. план	
2	3	5	22	24	26	28	30	31	32	33	34	35	39	54	56	52									
Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	5,604	0,010	0,111	0,000	0,001	0,111	0,000	0,009	0,000	5,493	0,101	91,1	0,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ.		
Реконструкция яч. 6 и яч. №13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч. №8 и яч. №11 в ЗРУ-10кВ ПР №75. Установка двух дополнительных ячеек в ЗРУ-10кВ ПР №75. Замена КТП №232 с силовыми трансформаторами на 2БКТП 100/0,4кВ с силовыми трансформаторами 2х1000кВА (Октябрьский район, ул. Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	Красноярскэнерго	19,662	9,364	3,078	0,000	1,319	3,078	1,759	0,000	6,286	0,000	16,584	-6,286	-204,2	-6,286	9,983	4,700	0,000	0,000	2,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014 год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгово закупочных процедур.			
Установка двух ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6 кВ ПС №119 110/6 кВ "Минуринская", установка расчетных приборов учета с трансформаторами тока (МУК "УКС" крытый ящик с искусственным льдом)	Красноярскэнерго	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059	0,000	0,059	-0,059	-0,059	-0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.			
Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ - 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 «Остров Отдыха» для технологического присоединения отнесенной радионуклидной терраны ФГУЗ СКЦ ФМБА России с разработкой ПСД	Красноярскэнерго	0,258	0,258	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,258	0,000	0,258	-0,258	-0,258	-0,258	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.			
Уровень входного напряжения СН1		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Уровень входного напряжения СН2		60,051	4,917	3,086	1,127	2,051	0,781	0,934	0,089	0,075	2,919	0,026	56,965	-1,831	-59,3	0,000	0,000	-1,831	1,266	1,014	0,000	0,000	0,000	1,890	
Реконструкция, установка ячеек 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	30,026	0,755	0,262	0,000	0,216	0,050	0,043	0,089	0,003	0,616	0,000	29,764	-0,493	-188,2	-0,493	0,157	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014 год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгово закупочных процедур.		
Замена ТП №587 (400-315 кВА) на 2БКТП (2х1000 кВА) с заменой двух КЛ 0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ ТП №587 до ВРУ-0,4 кВ 2х50м (МБОУ СОШ №121)	Красноярскэнерго	0,354	0,354	0,054	0,054	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,300	-0,300	-555,1	-0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.			
Реконструкция ТП №321 с заменой трансформаторов 2х320 на 2х630 кВА (МБДОУ "Детский сад №697")	Красноярскэнерго	1,060	1,060	1,767	1,060	1,767	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,707	0,707	40,0	0,707	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения финансирования работ.			
Реконструкция ТП, РП, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	27,807	1,944	0,922	0,014	0,014	0,651	0,810	0,000	0,072	1,279	0,026	26,885	-1,022	-110,8	-1,022	0,533	0,487	0,000	0,000	0,000	0,630	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014 год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгово закупочных процедур.		
Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул. Партизана Железняка, 24В - ЗАО "Красноярскгеофинанс")	Красноярскэнерго	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009	-0,009	-0,009	-0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.			
Реконструкция ЗРУ-10кВ ТП №25 и ТП №233 (ул. Юшкова - ОАО "Сибэнерго")	Красноярскэнерго	0,056	0,056	0,056	0,000	0,056	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Реконструкция ТП 10,0 кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА (ООО "Владко")	Красноярскэнерго	0,029	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,029	0,000	0,029	-0,029	-0,029	-0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.		
Реконструкция яч. №7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на вакуумный (ООО "Интер")	Красноярскэнерго	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,000	0,010	-0,010	-0,010	-0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.		
Реконструкция ТП №264 (замена пяти ячеек КСО 3 на семь ячеек КСО 386). Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных ячеек) (г. Красноярск, ул. Мечников - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	Красноярскэнерго	0,023	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023	0,000	0,023	-0,023	-0,023	-0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.		
Реконструкция ТП №1104 с заменой двух силовых трансформаторов (ТМ 400/10 на ТМГ 630/10) для технологического присоединения электростанции лавального бассейна ФГУО ВКО "СибТЭТ"	Красноярскэнерго	0,678	0,678	0,025	0,000	0,025	0,025	0,000	0,000	0,653	0,653	0,653	-0,653	-2610,4	-0,653	0,576	0,527	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	Уточнение объемов и стоимости выполненных работ.		
1.2 Новое строительство и расширение, в т.ч.:		86,943	11,151	3,734	0,313	2,246	0,126	0,416	0,007	0,007	10,705	1,065	83,209	-7,416	-198,6	0,000	0,000	-7,416	5,530	7,614	2,700	2,376	0,000	0,000	
1.2.1 воздушные линии, в т.ч.:		13,975	0,735	2,552	0,313	2,246	0,017	0,306	0,000	0,000	0,405	0,000	11,423	1,817	71,2	0,000	0,000	1,817	0,000	2,084	0,000	2,376	0,000	0,000	
ВЛЭН 110-270 кВ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ВЛЭН 35 кВ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ВЛЭН 1-20 кВ		13,975	0,735	2,552	0,313	2,246	0,017	0,306	0,000	0,000	0,405	0,000	11,423	1,817	71,2	0,000	0,000	1,817	0,000	2,084	0,000	2,376	0,000	0,000	
Строительство ВЛ 10 кВ от ф. 53-8 до КТП 10/0,4 кВ на жб опорах, проводом СИП, протяженностью 300 м (Вет. станция)	Красноярскэнерго	0,018	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,000	0,018	-0,018	-0,018	-0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014 год в связи с недоформированием Подразничном необходимой документации по объекту.		
Строительство ВЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	12,164	0,404	0,017	0,000	0,017	0,017	0,000	0,000	0,387	0,000	12,147	-0,387	-2274,8	-0,387	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014 год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документацией и проведением торгово закупочных процедур.		

Наименование	Остаток стоимости на начало года (по финансированию), млн. руб. (с НДС)	Объем финансирования млн. руб. с НДС [2013 год]											Объем ввода в основные фонды [2013 год]								Причины корректировки					
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам 2013 года	Объем корректировки					Всего, Млн.руб.		Км		МВА				
		план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам	Прочее	план	скор. план	план		скор. план	план	скор. план		
		22	24	26	28	30	31	32	33	34	35	39	40	41	42	43	44	45	46	47		48	49	50		
Строительство ВЛ 10 кВ от ПС №133 35/10 кВ "Суша Балка" до ТП 10/0,4 кВ (1,25 км) для технологического присоединения ДНТ "Радуга"	Красноярскэнерго	1,793	0,313	2,535	0,313	2,246	0,000	0,289	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,742	2,222	87,7			2,222	0,000	2,084	0,000	2,376	0,000	0,000	Выполнение работ в соответствии с договором тех.присоединения
ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
кабельные линии, в т.ч.	*	57,220	9,137	1,066	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	9,137	1,065	56,154	-8,071	-757,2	0,000	0,000	-8,071	5,530	5,530	2,700	0,000	0,000	0,000	
КЛЭП 110 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
КЛЭП 20-35 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
КЛЭП 3-10 кВ	*	37,409	8,407	1,066	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	8,407	1,065	36,343	-7,341	-688,8	0,000	0,000	-7,341	5,530	5,530	2,700	0,000	0,000	0,000	
Строительство КЛ 10 кВ от ТП №264 до ТП №286 (г. Красноярск, ул. Мещникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	Красноярскэнерго	0,018	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,000	0,018				-0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014год в связи с недоформированием Подразником необходимой документации по объекту.	
Строительство двух КЛ 10 кВ от ПС №21 110/10 кВ «Светская» до ТП №754, протяженностью 1,4 км (МРЧ)	Красноярскэнерго	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,300	-0,300				-0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014год в связи с недоформированием Подразником необходимой документации по объекту.	
Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ РП №75 до РУ-10кВ ТП №232. Строительство КЛ-10кВ от яч.№13 РУ-10кВ ПС №126 "Радиотехническая" до яч.№11 РУ-10кВ РП №75. Перекапитальные существующие КЛВ-10кВ ф.126-06 и ф.126-13 дублирование в яч.№8 ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая" и яч.№8 РП №75 (Остобрский район, ул.Юшкова, 22а - МУЭ ГДБ №4)	Красноярскэнерго	12,630	6,506	1,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,506	1,060	11,570	-5,446	-513,8			-5,446	5,530	5,530	2,700	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документации и проведением торгово закупочных процедур.	
Прокладка двух КЛ 10 кВ от ячеек №3 и №4 РУ-10 кВ ТП №943 до ячеек №5 и №6 РУ-10 кВ ТП №944, 320 м (АксайИнвест-Красноярск ООО)	Красноярскэнерго	1,177	0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,091	0,000	1,177	-0,091				-0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос финансирования на 2014год в связи с недоформированием Подразником необходимой документации по объекту.	
Строительство КЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВ)	Красноярскэнерго	23,284	1,492	0,006	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	1,492	0,005	23,278	-1,486	-24712,3			-1,486	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документации и проведением торгово закупочных процедур.
КЛЭП до 1 кВ	*	19,811	0,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,730	0,000	19,811	-0,730				-0,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВ)	Красноярскэнерго	19,811	0,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,730	0,000	19,811	-0,730				-0,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документации и проведением торгово закупочных процедур.
Подстанции, в т.ч.	*	15,748	1,278	0,116	0,000	0,000	0,109	0,109	0,007	0,007	1,162	0,000	15,632	-1,162	-997,5	0,000	0,000	-1,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Уровень входящего напряжения ВН	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Уровень входящего напряжения СН1	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Уровень входящего напряжения СН2	*	15,748	1,278	0,116	0,000	0,000	0,109	0,109	0,007	0,007	1,162	0,000	15,632	-1,162	-997,5	0,000	0,000	-1,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Строительство 2 БТП 6/0,4 кВ, установка КТПН 10/0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВ)	Красноярскэнерго	15,664	1,194	0,032	0,000	0,000	0,025	0,025	0,007	0,007	1,162	0,000	15,631	-1,162	-3576,9			-1,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документации и проведением торгово закупочных процедур.
Строительство 2 КТПН 10/0,4 кВ (2х160 кВА) с созданием улаа учета со строительством питающих КЛ 10 кВ от ф. 33-10 (500 м) и КЛ 10 кВ от ф. 33-3 (100 м) с разработкой проектно-сметной документации для технологического присоединения физкультурно-спортивного центра в п. Балахта (заказчик КГКУ "УКС")	Красноярскэнерго	0,084	0,084	0,084	0,000	0,000	0,084	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,3			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3 Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	*	22,231	1,916	1,795	0,000	0,000	0,134	0,142	0,788	1,651	0,994	0,002	20,436	-0,122	-6,8	0,000	0,000	-0,122	0,697	1,047	0,000	0,000	0,063	0,063		
1.1 Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.	*	17,102	0,676	0,071	0,000	0,000	0,066	0,069	0,000	0,000	0,610	0,002	17,031	-0,606	-857,6	0,000	0,000	-0,606	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.1 воздушные линии, в т.ч.	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
кабельные линии, в т.ч.	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
КЛЭП 20 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
КЛЭП 3-10 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
КЛЭП до 1 кВ	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	17,102	0,676	0,071	0,000	0,000	0,066	0,069	0,000	0,000	0,610	0,002	17,031	-0,606	-857,6	0,000	0,000	-0,606	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Реконструкция КТП № фп.18-1 с заменой КТП 10/0,4 кВ (400 кВА) на КТПН 10/0,4 кВ (630 кВА) (ООО "Предприятие жилищно-коммунального хозяйства")	Красноярскэнерго	0,994	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,994	0,000				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 100 кВ)	Красноярскэнерго	1,652	0,072	0,049	0,000	0,000	0,049	0,049	0,000	0,000	0,022	0,000	1,603	-0,023	-46,3			-0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнения сроков выполнения и финансирования работ. Частичный перенос освоения, финансирования и вводов на 2014год в связи с долгим сроком согласования, разрешительной документации и проведением торгово закупочных процедур.







Наименование	Остаток стоимости на начало года (по финансовому), млн. руб. (с НДС)	Объем финансирования млн. руб. с НДС 2013 год											Объем ввода в основные фонды 2013 год										Причины корректировки						
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Остаток профинансировать по результатам 2013 года	Объем корректировки				Всего, Млн.руб.		Кв		МВА								
		план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план	план	скор. план		млн.рублей	%	за счет уточнения стоимости по результатам	за счет уточнения стоимости по результатам	Прочее	план	скор. план	план	скор. план	план		скор. план					
2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26						
Организация цифровых каналов связи (в рамках программы телемеханизации по Соглашению ЖСДУ-С-1706-400 от 07.11.2006 о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России) Красноярскэнерго (2013 - ПС Казанская, Телевизионная, Казанцево (СМР и ПНР) 2013 - Бартаг, Мокрушинская, Частостровская, Шалыно (ПНР) 2014 - Березовая, Пемзавод, Северная (ЭС), ЗИМК, Западная-2, Меллерепараты, Заозеринская, Шинный завод; 2015 - ПС Знаменская, Кутужаково, Чунояр, Беготольская, Тартуно, Учум, Шарыповская, Шарыповская гор.; 2016 - ПС Ораки, Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская, Судостроительная, Ислынов комбинат, Предместная; 2017 - ПС О.отряда, Маскочбинат, Юбилейная, Нагорная (ЭС), Солнечная, Затонская, Злобинская, Полиграфическая; 2018 - ПС Прозетарская, Радиотехническая.	Красноярскэнерго	137,018	7,178	7,178	0,000	0,000	0,006	0,006	1,076	1,097	6,103	6,075	129,840	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	6,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Работа выполняется полностью в 2013г. Перенос ввода в эксплуатацию на 1 квартал 2014		
Строительство ВОЛС на участке ТЭЦ1 - ТЭЦ2 по ЛЭС С7/С8 для организации каналов противоаварийной автоматики Центрального узла энергосистемы Красноярского края	Красноярскэнерго	4,390	4,305	1,993	0,000	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000	4,299	1,993	2,397	-2,312	-116,0	0,000	0,000	0,000	3,659	1,689	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнение стоимости выполнения работ по результатам торгово-закупочных процедур. По результатам торгов стоимость работ составила 1млн 993 тыс руб.		
4.1.4 Развитие существующих и внедрение новых услуг связи	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
4.2 Прочие проекты	*	3,438	3,438	3,374	0,000	3,374	0,000	0,000	0,000	0,000	3,438	0,000	0,064	-0,064	-1,9	0,000	0,000	0,000	-0,064	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
ИА МРСК Организация ВКС	Красноярскэнерго	3,438	3,438	3,374	0,000	3,374	0,000	0,000	0,000	0,000	3,438	0,000	0,064	-0,064	-1,9	0,000	0,000	0,000	-0,064	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
5 Прочие АСТУ	*	27,264	12,644	1,334	0,055	2,266	0,001	0,000	0,000	1,068	12,588	0,000	25,930	-11,310	-847,8	0,000	0,000	0,000	-11,310	9,216	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
ИА МРСК Реконструкция НОД в части освещения ЦТЗ на севеке ДУ	Красноярскэнерго	0,924	0,025	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024	0,000	0,000	0,000	0,900	-0,001	-4,2	0,000	0,000	0,000	-0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнение объемов и стоимости работ		
ИА МРСК Реконструкция НОД в части освещения системы пожаротушения	Красноярскэнерго	0,712	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,012	0,000	0,700	0,000	0,000	1,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
ИА МРСК Создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Микросой	Красноярскэнерго	18,851	10,241	1,032	0,000	0,000	0,000	0,000	1,032	10,241	0,000	17,819	-9,209	-9,209	8,679	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнение объемов и стоимости работ		
ИА МРСК Создание систем защиты информационных систем	Красноярскэнерго	0,475	0,475	0,266	0,055	0,266	0,001	0,000	0,000	0,419	0,000	0,209	-0,209	-78,7	0,000	0,000	0,000	-0,209	0,537	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнение объемов и стоимости работ		
ИА МРСК Оснащение специальной техникой системы спутникового мониторинга транспорта	Красноярскэнерго	6,301	1,890	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,890	0,000	6,301	-1,890	-1,890	0,000	0,000	0,000	-1,890	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Перенос выполнения работ на 2014г.		
Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1 ИА (включая ПА)	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2 Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3 АСУТП, телемеханика	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
4 Технологическая связь	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
5 Прочие АСТУ	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.6 Средства учета, контроля Э/Э	*	599,512	58,382	17,838	0,020	0,019	0,000	0,001	56,751	9,162	1,611	8,656	581,674	-40,544	-227,3	0,000	0,000	-40,544	48,059	1,497	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	599,512	58,382	17,838	0,020	0,019	0,000	0,001	56,751	9,162	1,611	8,656	581,674	-40,544	-227,3	0,000	0,000	-40,544	48,059	1,497	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1 АСКУЭ отового рынка	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2 АСКУЭ розничного рынка	-	599,512	58,382	17,838	0,020	0,019	0,000	0,001	56,751	9,162	1,611	8,656	581,674	-40,544	-227,3	0,000	0,000	-40,544	48,059	1,497	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2 Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго"	Красноярскэнерго	569,836	56,771	17,838	0,020	0,019	0,000	0,001	56,751	9,162	0,000	8,656	551,998	-38,933	-218,3	0,000	0,000	-38,933	48,059	1,497	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	уменьшение финансирования на 2013г. в размере 38,93 млн.руб. с НДС и на 2014г. в размере 39,865 млн.руб. с НДС, в связи с увеличением финансирования мероприятий для присоединения заявителей льготной категории.	
Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго" (дог 2011г)	Красноярскэнерго	28,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	28,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Проект исключен в связи с не выполнением Подрядником условий договора введеие с ним претензионной работы		
Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергети (дог 2010)	Красноярскэнерго	1,611	1,611	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,611	0,000	1,611	-1,611	-1,611	0,000	0,000	-1,611	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Проект исключен в связи с не выполнением Подрядником условий договора введеие с ним претензионной работы		
Установка счетчиков (Хозспособ, счетчики ООО "Энерго-Холдинг")	Красноярскэнерго	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3 Прочие средства учета	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1 АСКУЭ отового рынка	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2 АСКУЭ розничного рынка	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3 Прочие средства учета	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.7 Программы по обеспечению безопасности	*	148,337	26,383	1,515	0,022	0,114	0,035	0,035	1,307	1,307	25,019	0,059	146,822	-24,868	-1642,0	0,000	0,000	-24,868	21,872	2,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	148,337	26,383	1,515	0,022	0,114	0,035	0,035	1,307	1,307	25,019	0,059	146,822	-24,868	-1642,0	0,000	0,000	-24,868	21,872	2,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1 Охрана, обеспечение безопасности	-	148,337	26,383	1,515	0,022	0,114	0,035	0,035	1,307	1,307	25,019	0,059	146,822	-24,868	-1642,0	0,000	0,000	-24,868	21,872	2,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Оборудование подстанции 110/10 кВ № 5 «Восточная» антивандальной просечно-вытяжной сеткой из холоднокатаного листового металлапроката	Красноярскэнерго	0,044	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	0,044	-0,044	-0,044	0,000	0,000	-0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Уточнение объемов и стоимости работ		
Антитеррористическая деятельность и противодиверсионная защита	Красноярскэнерго	138,875	25,397	1,515	0,																								

