

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК СИБИРИ» ЗА 1 КВАРТАЛ 2014 ГОДА



Общие сведения о компании:

- 1.1. Общие сведения о компании – 3 стр.
- 1.2. Объем обслуживания – 4 стр.
- 1.3. Акционерный капитал – 5 стр.
- 1.4. Органы управления – 6 стр.

Производственные показатели:

- 2.1. Технологическое присоединение – 7 стр.
- 2.2. Ремонтная программа – 8 стр.

Финансовые показатели:


- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 9 стр.
- 3.2. Влияние филиалов на финансовый результат – 10 стр.
- 3.3. Динамика кредитного портфеля – 11 стр.

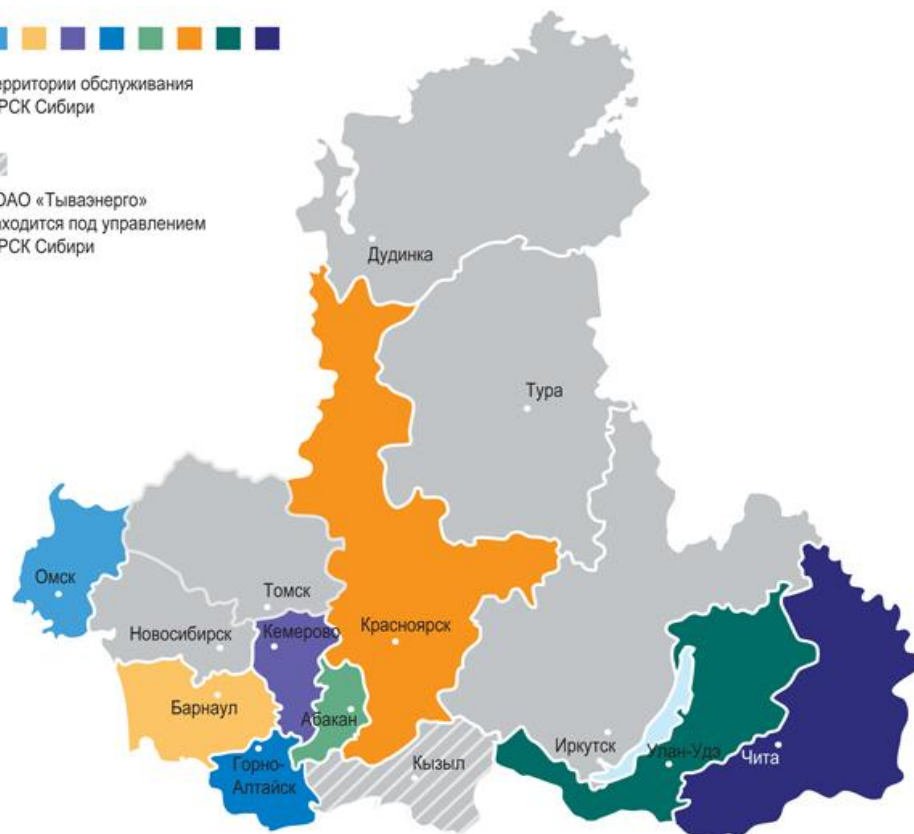
Инвестиционная деятельность:

- 4.1. Реализация инвестиционной программы – 12 стр.
- 4.2. Основные инвестиционные проекты – 13 стр.



Территории обслуживания
МРСК Сибири

 - ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



Территория обслуживания – 1 640 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 400,9 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 241,4 тыс. км.
Общее количество подстанции 6-10-35-110кВ – 52 826 шт.

Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Горно-Алтайские электрические сети (ГАЭС)
- Красноярскэнерго
- Кузбассэнерго-РЭС
- Омскэнерго
- Хакасэнерго
- Читаэнерго

Компании, в которых МРСК Сибири выполняет функции единоличного исполнительного органа (генерального директора):

- ОАО «Тываэнерго»

Дочерние (зависимые) общества (ДЗО):

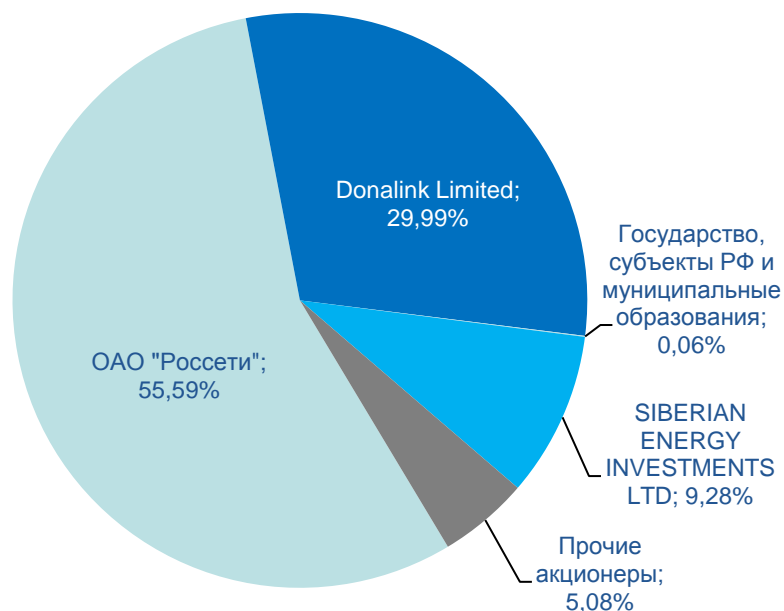
- ОАО «Тываэнерго»
- ОАО «Сибирьсетьремонт»
- ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»
- ОАО «Соцсфера»
- ОАО «ЭСК Сибири»

	Наименование филиала	Зона обслуживания, тыс.км ²	Количество ПС 35-110 кВ, шт.	Количество ТП 6-10-35/0,4 кВ, шт.	Протяженность (по трассе) ВЛ (КЛ) 0,38-110 (220) кВ, км	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс. у. е.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	168,7	325	10 909	52 486,6	288,6
2	Бурятэнерго	351,6	185	5 639	26 259,0	132,8
3	ГАЭС	92,9	24	1 434	6 540,7	33,0
4	Красноярскэнерго	462,9	396	9 703	43 277,5	276,6
5	Кузбассэнерго-РЭС	95,7	249	4 549	27 726,0	181,8
6	Омскэнерго	141,1	312	9 735	41 454,7	224,5
7	Хакасэнерго	61,6	83	2 475	9 723,6	74,9
8	Читаэнерго	265,4	178	6 630	33 950,6	188,7
9	Итого по МРСК Сибири*	1 639,9	1 752	51 074	241 418,7	1400,9

*В таблице учтены собственные сети МРСК Сибири, а также арендуемые либо находящиеся на ремонтно-эксплуатационном обслуживании.

✓ **С июня 2008 года** акции Общества обращались на фондовых биржах «ММВБ» и «РТС». С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС» (в настоящее время ОАО Московская Биржа), акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

✓ **Уставный капитал** Общества составляет 9 481 516 324, 9 руб. и разделен на 94 815 163 249 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек.



Состав акционеров на 09.07.2013

Структура акционерного капитала (на 31.03.2014)

	Тип держателей акций	Доля
	1	2
1	Юридические лица	0,28%
2	Физические лица	2,43%
3	Номинальные держатели	97,29%

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию

Комитет по надежности

Комитет по аудиту

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям

Генеральный директор – председатель Правления

Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный орган

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 кв. 2014 года в сравнении с 1 кв. 2013 года по категориям заявителей*

Категории заявителей	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт	
	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%
1 до 15 кВт, всего	1 960	28%	27 097	35%	1 218	25%	15 358	29%	4 520	101%	46 167	97%
2 в т.ч. физ.лица	2 157	39%	30 401	48%	1 531	42%	19 054	45%	4 206	125%	45 421	125%
3 от 15 до 150кВт, всего	84	13%	10 274	26%	-54	-15%	-1 641	-8%	139	48%	7 991	49%
4 от 150 до 670 кВт	168	76%	49 916	67%	17	17%	1 061	3%	56	75%	16 524	63%
5 более 670 кВт	53	47%	255 808	58%	16	76%	12 994	17%	11	73%	-16 552	-31%
6 Итого по МРСК Сибири	2 265	28%	343 095	54%	1 197	22%	27 772	15%	4 726	97%	54 129	38%

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 кв. 2014 года в сравнении с 1 кв. 2013 года по филиалам*

Наименование филиала	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт	
	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%
1 Алтайэнерго	602	59%	40 845	50%	369	58%	52 092	374%	1 318	354%	10 613	101%
2 Бурятэнерго	238	44%	41 894	212%	222	56%	11 384	170%	13	3%	2 620	41%
3 ГАЗС	23	8%	-1 582	-20%	49	20%	77	2%	27	9%	699	17%
4 Красноярскэнерго	699	27%	116 598	77%	144	8%	-29 279	-37%	1 416	140%	38 181	93%
5 Кузбассэнерго-РЭС	4	1%	35 707	15%	16	4%	-14 802	-50%	624	201%	-17 727	-51%
6 Омскэнерго	548	49%	122 581	259%	379	57%	8 814	48%	755	57%	13 734	72%
7 Хакасэнерго	162	18%	17 114	66%	-48	-7%	-8 713	-36%	46	13%	3 367	64%
8 Читаэнерго	-11	-1%	-30 063	-43%	66	12%	8 197	94%	527	68%	2 641	12%
9 Итого по МРСК Сибири	2 265	28%	343 095	54%	1 197	22%	27 772	15%	4 726	97%	54 129	38%

* - без учета объектов генерации

	Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 1 кв. 2013 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 2014 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 1 кв. 2014 г., тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 1 кв. 2014 г., тыс. руб.
	1	2	3	4	5
1	Алтайэнерго	42 669	440 051	43 973	59 200
2	Бурятэнерго	34 877	297 915	28 237	53 330
3	ГАЭС	6 408	67 819	7 750	10 118
4	Красноярскэнерго	52 809	407 341	36 882	89 717
5	Кузбассэнерго-РЭС	68 190	346 159	23 766	40 705
6	Омскэнерго	32 065	315 306	28 675	40 416
7	Хакасэнерго	16 637	123 883	19 950	24 567
8	Читаэнерго	30 215	236 850	29 249	69 727
9	Итого по МРСК Сибири	283 870	2 280 325	218 595	387 828

Выполнение плана ремонтной программы за 1 квартал 2014 года – 177%.

Перевыполнение плана по всем филиалам за 1 квартал 2014 года обусловлено выполнением внеплановых объемов работ, аварийно-восстановительных работ, а также выполнением части объемов, запланированных в последующих периодах. По сравнению с аналогичным периодом 2013 года уровень выполнения ремонтной программы 2014 года увеличился на 35 %, что вызвано более равномерным ежемесячным планированием объемов ремонтных программ и увеличением объемов выполнения работ по расчистке трасс ВЛ 0,4-110 кВ, ремонту оборудования ПС 35-110 кВ, ТП 6(10)/0,4 кВ в 1 квартале 2014 года.

ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

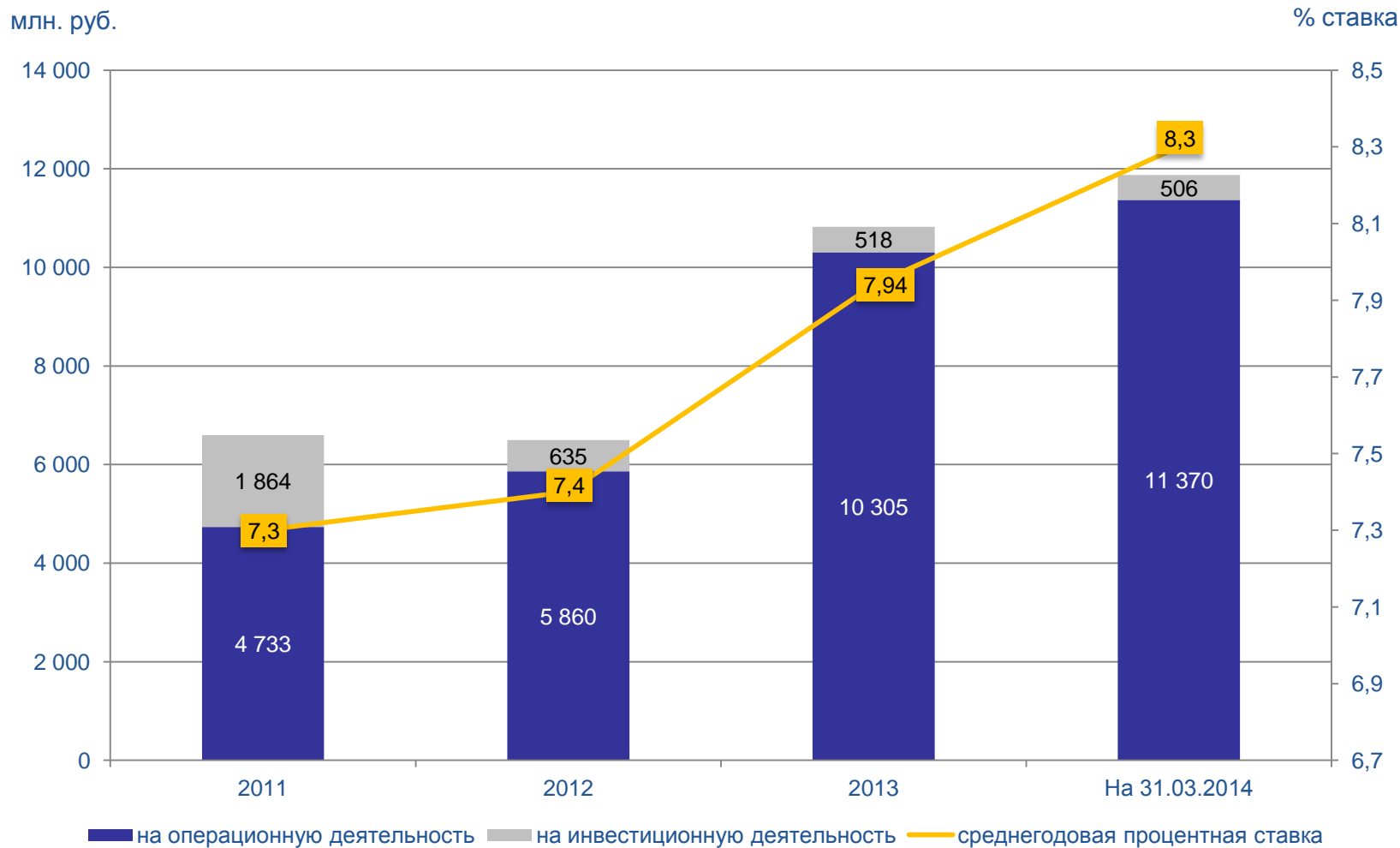


	Показатель	Факт 1 кв. 2013 г.	План 1 кв. 2014 г.	Факт 1 кв. 2014 г.	Отклонение от плана в абсолютном выражении	Прирост 1 кв. 2014г. / 1 кв. 2013г. в абсолютном выражении
	1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации продукции, млн. руб.	15 812	18 789	18 594	-195	2 782
	в т.ч. от передачи электроэнергии	13 882	14 399	14 726	327	844
	в т.ч. от тех. присоединения	220	262	309	46	88
	в т.ч. от продажи электроэнергии	1 683	4 023	3 495	-529	1 811
2	Себестоимость, всего, млн. руб.	14 340	17 353	16 480	-874	2 139
	в т.ч. от передачи электроэнергии	12 998	13 599	13 042	-557	44
	подконтрольные расходы	2 769	2 959	2 873	-86	104
	доля подконтрольных расходов, %	21	22	22	0	-
	неподконтрольные расходы, в т.ч.	10 229	10 640	10 169	-471	-60
	услуги ФСК	2 620	2 798	2 532	-266	-88
	услуги ТСО	3 539	3 573	3 183	-390	-355
	стоимость потерь	2 252	2 421	2 025	-396	-227
3	Коммерческие расходы	456	191	156	-35	-300
4	Управленческие расходы	159	137	182	45	23
5	Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.	-684	-308	-616	-308	68
	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	-161	-244	-296	-52	-135
6	Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	12	556	865	309	853
	в т.ч. от операционной деятельности	-117	399	715	316	832
	в т.ч. от тех. присоединения	128	157	150	-7	22
7	Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.	6 917	12 250	11 887	-363	4 970
8	Средняя ставка по привлеченным кредитам на конец периода, %	7,48	9	8,13	-0,87	0,65
9	Долг/ЕБИТДА	1,27	2,83	2,56	-0,27	1,29
10	Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	12 206	11 757	13 179	1 422	973
11	Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	8 731	9 071	10 349	1 278	1 618

ВЛИЯНИЕ ФИЛИАЛОВ НА ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ

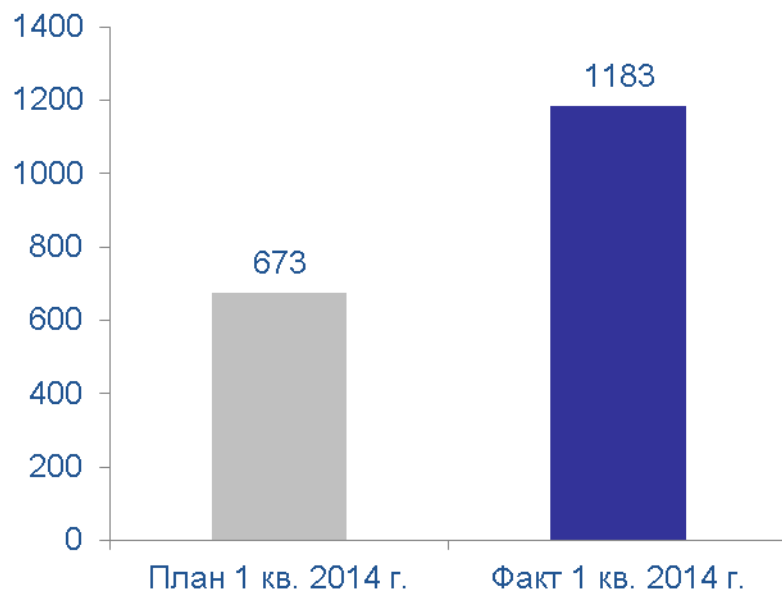


	Финансовый результат филиала, млн. руб.	Факт 1 кв. 2013 г.	План 1 кв. 2014 г.	Факт 1 кв. 2014 г.	Отклонение от плана в абсолютном выражении	Прирост 1 кв. 2014г. / 1 кв. 2013г. в абсолютном выражении
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	177	275	288	12	110
	в т.ч. по операционной деятельности	170	279	302	24	132
2	Бурятэнерго	55	325	269	-56	213
	в т.ч. по операционной деятельности	65	327	285	-41	220
3	ГАЭС	35	20	34	14	-1
	в т.ч. по операционной деятельности	37	22	34	12	-3
4	Красноярскэнерго	-532	-263	59	322	591
	в т.ч. по операционной деятельности	-553	-260	58	318	611
5	Кузбассэнерго-РЭС	40	-73	-323	-250	-364
	в т.ч. по операционной деятельности	39	-71	-311	-241	-350
6	Омскэнерго	155	169	289	121	135
	в т.ч. по операционной деятельности	175	198	324	127	149
7	Хакасэнерго	119	16	52	36	-67
	в т.ч. по операционной деятельности	116	19	55	36	-61
8	Читаэнерго	125	412	496	83	370
	в т.ч. по операционной деятельности	-35	172	229	56	264

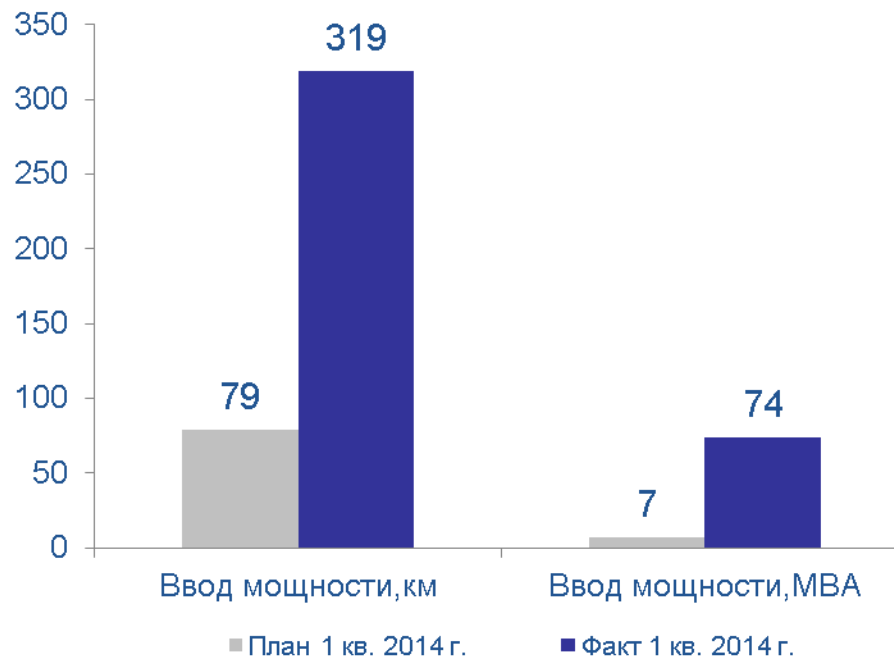


* - сумма основного долга без учета уплаченных процентов.

Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



Основные причины перевыполнения плановых показателей:

1. По освоению капитальных вложений:

- строительство дополнительных объектов для технологического присоединения, в том числе льготных заявителей;
- опережение графика производства работ подрядными организациями.

2. По вводу трансформаторной мощности:

- ввод дополнительных объектов для технологического присоединения потребителей, в т.ч. льготной категории.

3. По вводу ЛЭП являются:

- ввод дополнительных объектов для технологического присоединения потребителей, в т.ч. льготной категории;
- досрочное выполнение работ подрядными организациями.

1	2	Мощность		5	6	
		3	4			
1	2	3	4	5	6	
1	Алтайэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул	80		2008-2014	Согласно утвержденному генеральному плану развития города Барнаула планируется активная застройка территории Индустриального и Ленинского районов. Реализация проекта должна обеспечить электроснабжение планируемых к строительству объектов в данном районе, на общую мощность 35,035 МВт, с учетом дальнейшего перспективного развития г. Барнаула.
		Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь"		155	2013-2015	Обеспечение технологического присоединения объектов ОЭЗ туристско-рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина».
		Строительство ВЛ 110 кВ от ПС 110/10 кВ «Куяганская» до ПС 110/10 кВ «Солонешенская»		46	2013-2016	Повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Солонешенского района Алтайского края. Планируемые результаты реализации - создание кольца по ВЛ-110 кВ для резервного питания.
		Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" (установка трансформаторов), ж/б ограждение	50		2010-2015	Повышение уровня надежности энергоснабжения г.Бийска и безопасности эксплуатации оборудования, снижение эксплуатационных потерь.
2	Красноярскэнерго	Строительство новой ПС 110/35-10 кВ "Озерная" (2х25 МВА). Строительство ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ (С-229/С-230) для тех присоединения ЗАО "Фирма "Культбытстрой".	50		2014-2015	Обеспечение электроснабжения нового микрорайона многоквартирных малоэтажных домов и объектов социальной инфраструктуры на земельном участке в 4 км юго-восточнее д. Минино Емельяновского района Красноярского края.

	Филиал	Название проекта	Мощность		Год начала и окончания проекта	Достижимый результат от реализации проекта
			МВА	км		
	1	2	3	4	5	6
3	Кузбассэнерго-РЭС	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская	160		2011-2016	Обеспечение надёжного электроснабжения города Белова и прилегающих районов, подключение новых потребителей, при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание.
		Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Притомская и ОРУ-110 кВ ПС Притомская	50	5,9	2006-2015	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии, снятие сетевых ограничений
4	Омскэнерго	Строительство КЛ 110 кВ "Московка - Октябрьская"		13,1	2008-2018	Обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения г. Омска.
		Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл	80		2007-2017	Повышение надежности электроснабжения существующих и перспективных объектов в городке «Нефтяников» Советского АО г. Омска.

	Филиал	Название проекта	Мощность		Год начала и окончания проекта	Достижимый результат от реализации проекта
			МВА	км		
1	2	3	4	5	6	
5	Читаэнерго	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16 МВА на 1*25МВА (ЮХ)	25		2012-2014	Обеспечение перевода на электрифицированную тягу участка Забайкальской железной дороги от ст. Карымская, расположенной на транссибирской магистрали до границы с Китайской народной республикой – ст. Забайкальск.
		Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменная ТЭЦ) (ЮХ)		101	2009-2014	
		Реконструкция ПС 110/10 кВ Даурия с расширением ОРУ-110 кВ (ЮХ)	12,6		2012-2015	Обеспечение перевода на электрифицированную тягу участка Забайкальской железной дороги от ст. Карымская, расположенной на транссибирской магистрали до границы с Китайской народной республикой – ст. Забайкальск.
		Реконструкция ВЛ-110-23 от отпайки на проектируемую ПС Бутунтай до ПС Акатуй (с заменой деревянных одноцепных опор с подвеской ВОЛС)		60	2014-2017	Повышение надежности электроснабжения потребителей на юго-востоке Забайкальского края, их бесперебойного электроснабжения, выполнение ТУ на присоединение объектов ООО «Байкалруд».
		Строительство ВЛ-110 кВ ПС Багульник - ПС Заречная		30	2012-2016	Обеспечение развития краевого центра Забайкальского края – г. Чита, снижение ограничений по передачи мощности в сечении ПС 500кВ - Читинская ТЭЦ-1, обеспечение выдачи мощности Харанорской ГРЭС.



Спасибо за внимание

IR – контакты:
Алексей Демиденко
Александр Вагнер
(391) 2529118
ir@mrsks.ru