

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Итоги деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 1 квартал 2013 года

30.05.2013, г. КРАСНОЯРСК



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. Основные показатели баланса электроэнергии – 7 стр.
- 2.2. Технологическое присоединение – 8 стр.
- 2.3. Ремонтная программа – 9 стр.

Финансовые показатели:

- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 10 стр.
- 3.2. Влияние филиалов на финансовый результат – 11 стр.
- 3.3. Динамика кредитного портфеля – 12 стр.

Инвестиционная деятельность:

- 4.1. Реализация инвестиционной программы – 13 стр.
- 4.2. Основные инвестиционные проекты – 14 стр.

Общие сведения о Компании


Открытое
Акционерное
Общество

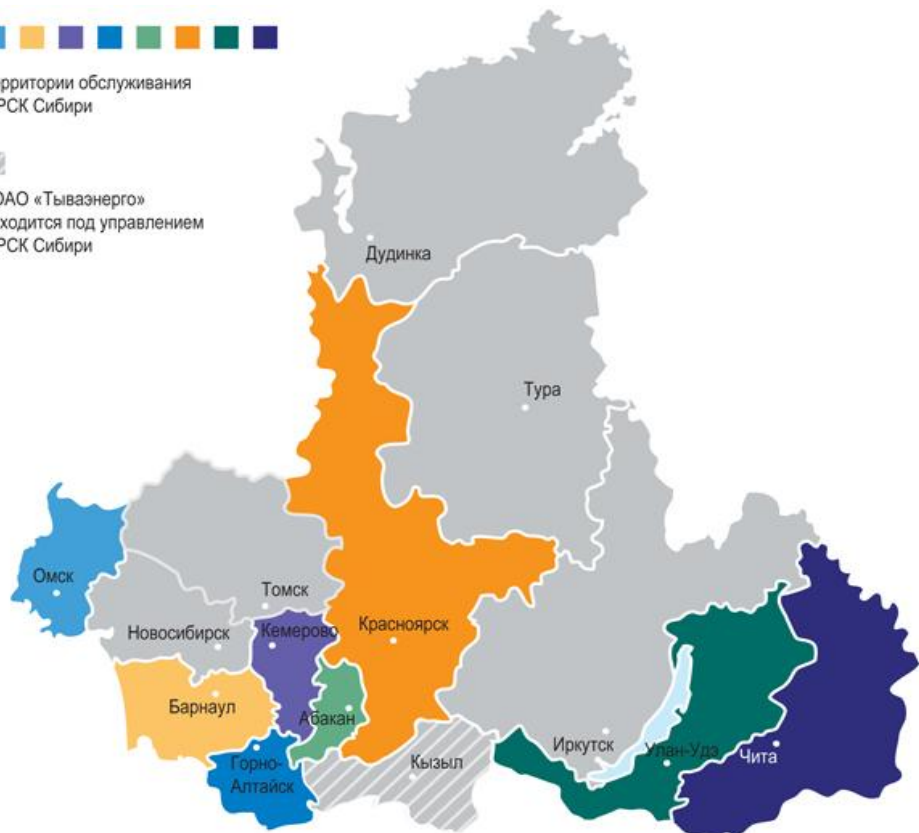


Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири



Территории обслуживания
МРСК Сибири

 - ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



Территория обслуживания – 1 639 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 372,9 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 242,7 тыс. км.
Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 818 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»

Объем
обслуживания

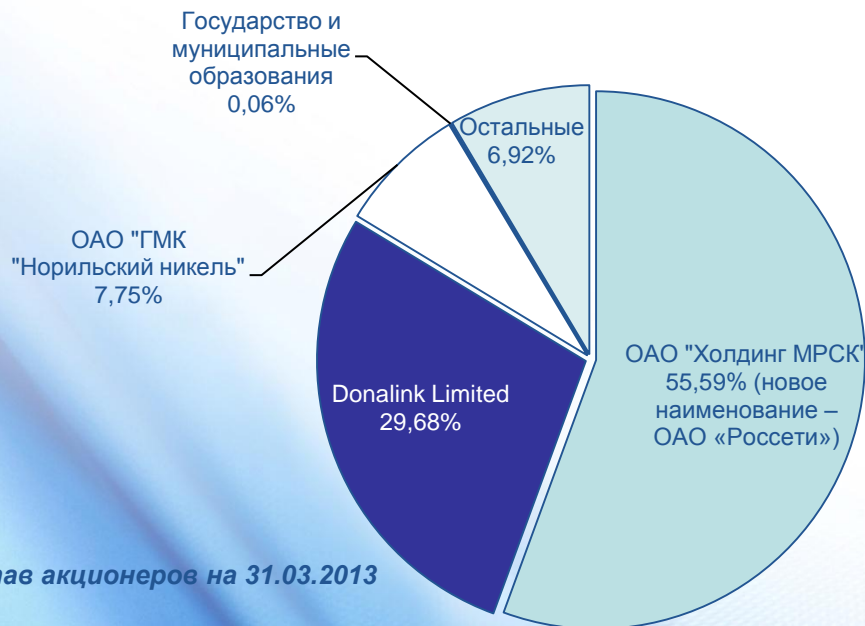
	Наименование филиала	Зона обслуживания, тыс. км ²	Количество ПС 35-110 кВ, шт.	Количество ТП 6-10-35/0,4 кВ, шт.	Протяженность (по трассе) ВЛ (КЛ) 0,38-110 (220) кВ, км	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс. у. е.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	168,0	325	10 782	52 247,4	257,3
2	Бурятэнерго	351,3	183	5 499	25 928,7	131
3	ГАЭС	92,9	24	1 414	6 654,2	30,9
4	Красноярскэнерго	462,9	397	9 894	45 446,5	285,3
5	Кузбассэнерго-РЭС	95,7	249	4 516	27 700,9	180,4
6	Омскэнерго	141,1	312	9 645	41 299,3	226
7	Хакасэнерго	61,6	83	2 496	9 702,4	75,1
8	Читаэнерго	265,4	177	6 572	33 696,9	186,9
9	Итого по МРСК Сибири*	1 638,9	1 750	50 818	242 676,3	1372,9

*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.



Структура акционерного капитала (на 31.03.2013)

	Тип держателей акций	Доля
	1	2
1	Юридические лица	0,28%
2	Физические лица	2,46%
3	Номинальные держатели	97,25%

Состав акционеров на 31.03.2013



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

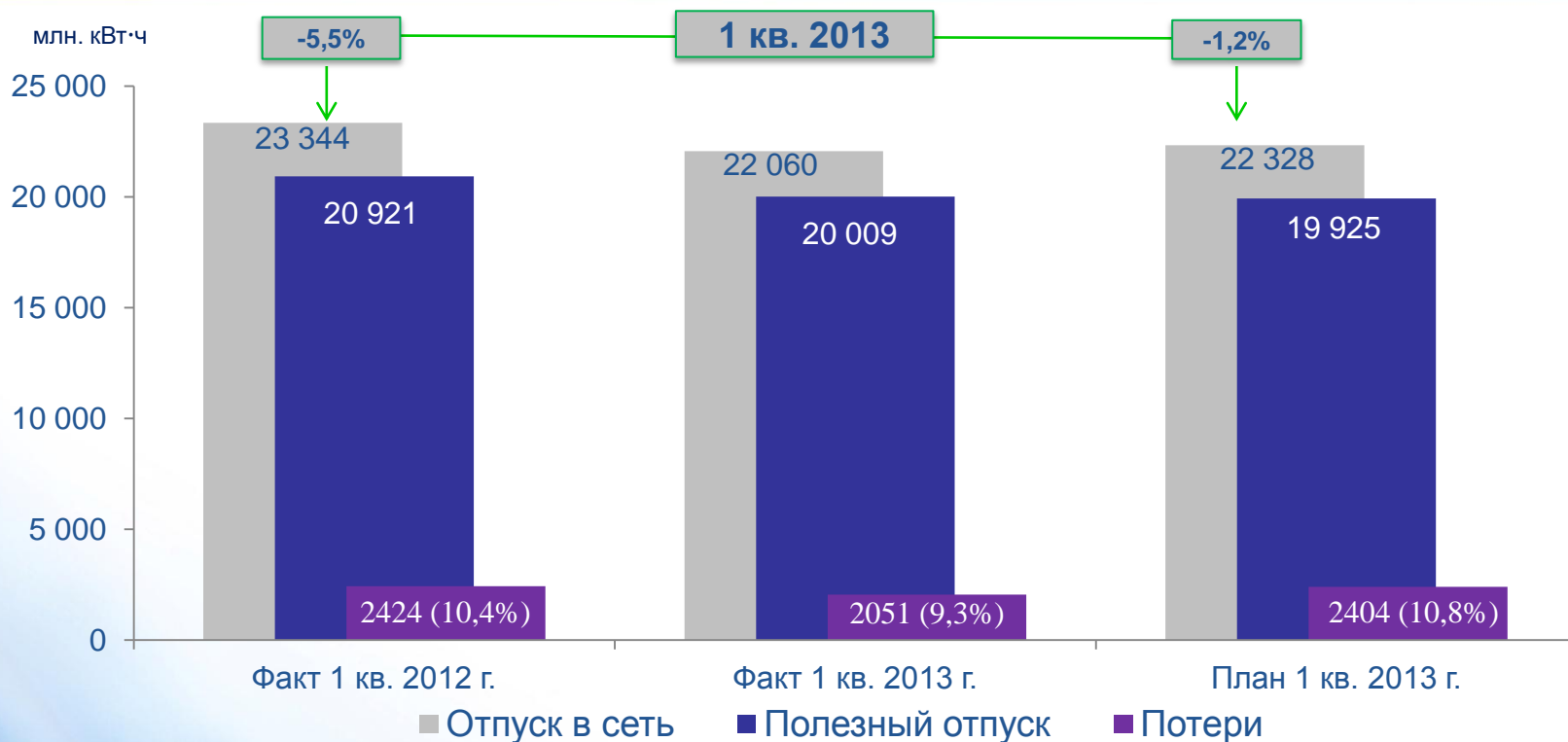
Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный орган



Основные показатели баланса электроэнергии



Причины снижения отпуска:

- снижение объемов потребляемой электроэнергии вследствие исключения из отпуска в сеть и полезного отпуска объемов «последней мили» с 01.07.2012 в соответствии с Приказом Минэнерго России "О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2012 год по филиалам «Красноярскэнерго», «Кузбассэнерго-РЭС»;
- исключение из отпуска в сеть и полезного отпуска всего объема «последней мили» с 01.01.2013 в соответствии с Приказом Минэнерго России "О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2013 год по филиалу «Омскэнерго», а также исключение из отпуска в сеть и полезного отпуска объемов «последней мили» в части объектов по филиалу «Кузбассэнерго-РЭС»;
- снижение потребления электроэнергии металлургическим заводом «Русал НКАЗ» в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка металла; сокращение потребления по ОАО «Кузнецкие ферросплавы» (Кемеровская область) в связи с изменением схемы питания потребителя и подключения объектов непосредственно к ЕНЭС (ФСК ЕЭС).



Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2013 года в сравнении с 1 кварталом 2012 годом 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	-2 877	-29	-30 335	-28	-2 153	-30	-23 755	-31	186	4	8 525	22
2 в т.ч. физ.лица	-2 456	-31	-27 518	-30	-2 131	-37	-23 310	-35	337	11	7 916	28
3 от 15 до 100кВт, всего	-48	-7	3 429	10	5	1	2 459	13	114	66	7 239	80
4 от 100 до 670 кВт	-133	-38	-29 526	-28	-58	-37	-9 232	-21	37	97	13 789	112
5 более 670 кВт	24	27	132 276	42	5	31	29 835	63	11	275	35 677	205
6 Итого по МРСК Сибири	-3 034	-27	75 843	14	-2 201	-29	-693	-0,4	348	8%	65 230	84

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2013 года в сравнении с 1 кварталом 2012 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	-40	-4	51 218	167	-69	-10	-1 136	-8	-344	-48	2 608	33
2 Бурятэнерго	-552	-50	-7 292	-27	-166	-30	-4 748	-41	8	2	1 575	32
3 ГАЭС	-66	-18	-813	-9	-59	-19	-365	-7	-174	-37	-305	-7
4 Красноярскэнерго	-1 445	-36	-2 475	-2	-936	-34	27 874	53	-109	-10	23 427	133
5 Кузбассэнерго-РЭС	-264	-31	26 368	13	-170	-29	-16 421	-36	-28	-8	30 841	726
6 Омскэнерго	-671	-37	-299	-1	-659	-50	-6 587	-27	593	82	8 547	82
7 Хакасэнерго	228	34	4 118	19	79	14	9 644	67	243	194	2 843	117
8 Читаэнерго	-224	-18	5 017	8	-221	-29	-8 955	-51	159	26	-4 307	-17
9 Итого по МРСК Сибири	-3 034	-27	75 843	14	-2 201	-29	-693	-0,4	348	8	65 230	84

* - без учета объектов генерации



	Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 1 квартал 2012 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 2013 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 1 квартал 2013 г., тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 1 квартал 2013 г., тыс. руб.
	1	2	3	4	5
1	Алтайэнерго	4 613	269 337	29 252	42 669
2	Бурятэнерго	6 799	301 568	28 967	34 877
3	ГАЭС	225	37 296	3 709	6 408
4	Красноярскэнерго	16 075	445 817	42 624	52 809
5	Кузбассэнерго-РЭС	7 192	626 287	47 169	68 190
6	Омскэнерго	6 591	231 490	21 943	32 065
7	Хакасэнерго	2 505	123 141	14 255	16 637
8	Читаэнерго	7 329	189 636	19 908	30 215
9	Итого по МРСК Сибири	51 329	2 224 572	207 827	283 870

Выполнение плана ремонтной программы за 1 квартал 2013 года – 137%

Итоги финансово-хозяйственной
деятельности

	Показатель	Факт 1 кв. 2012 г.	План 1 кв. 2013 г.	Факт 1 кв. 2013 г.	Отклонение от плана 1 кв. 2013 г.	Прирост 1 кв. 2013 г. / 1 кв. 2012 г.
	1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации продукции, млн. руб.	13 940	15 374	15 812	438	1 872
	в т.ч. от передачи электроэнергии	13 511	13 428	13 882	454	372
	в т.ч. от тех. присоединения	398	217	220	3	-177
2	Себестоимость, всего, млн. руб.	13 505	15 405	14 499	-906	995
	в т.ч. от передачи электроэнергии	13 444	13 601	13 157	-444	-288
	подконтрольные расходы	2 490	3 113	2 823	-289	334
	доля подконтрольных расходов, %	0	0	0	0	0
	неподконтрольные расходы, в т.ч.	11 015	12 292	11 676	-616	661
	услуги ФСК	3 491	2 627	2 620	-6	-871
	услуги ТСО	3 238	4 027	3 539	-489	301
	стоимость потерь	2 378	3 664	3 513	-151	1 135
3	Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.	-28	-542	-684	-143	-657
4	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	22	5	161	155	139
5	Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	386	-578	12	590	-375
	в т.ч. от операционной деятельности	96	-703	-117	587	-213
	в т.ч. от тех. присоединения	290	125	128	3	-161
6	Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.	6 612	9 337	6 917	-2 421	305
7	Средняя ставка по привлеченным кредитам на конец периода, %	7,3%	10,4%	7,5%	-2,9%	0,2%
8	Долг/ЕБИТДА	2,77	1,99	1,27	-	-
9	Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	11 455,8	11 821,1	12 206,4	385,2	750,5
10	Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	6 253,1	9 586,3	8 730,9	-855,4	2 477,8



Влияние филиалов на финансовый результат

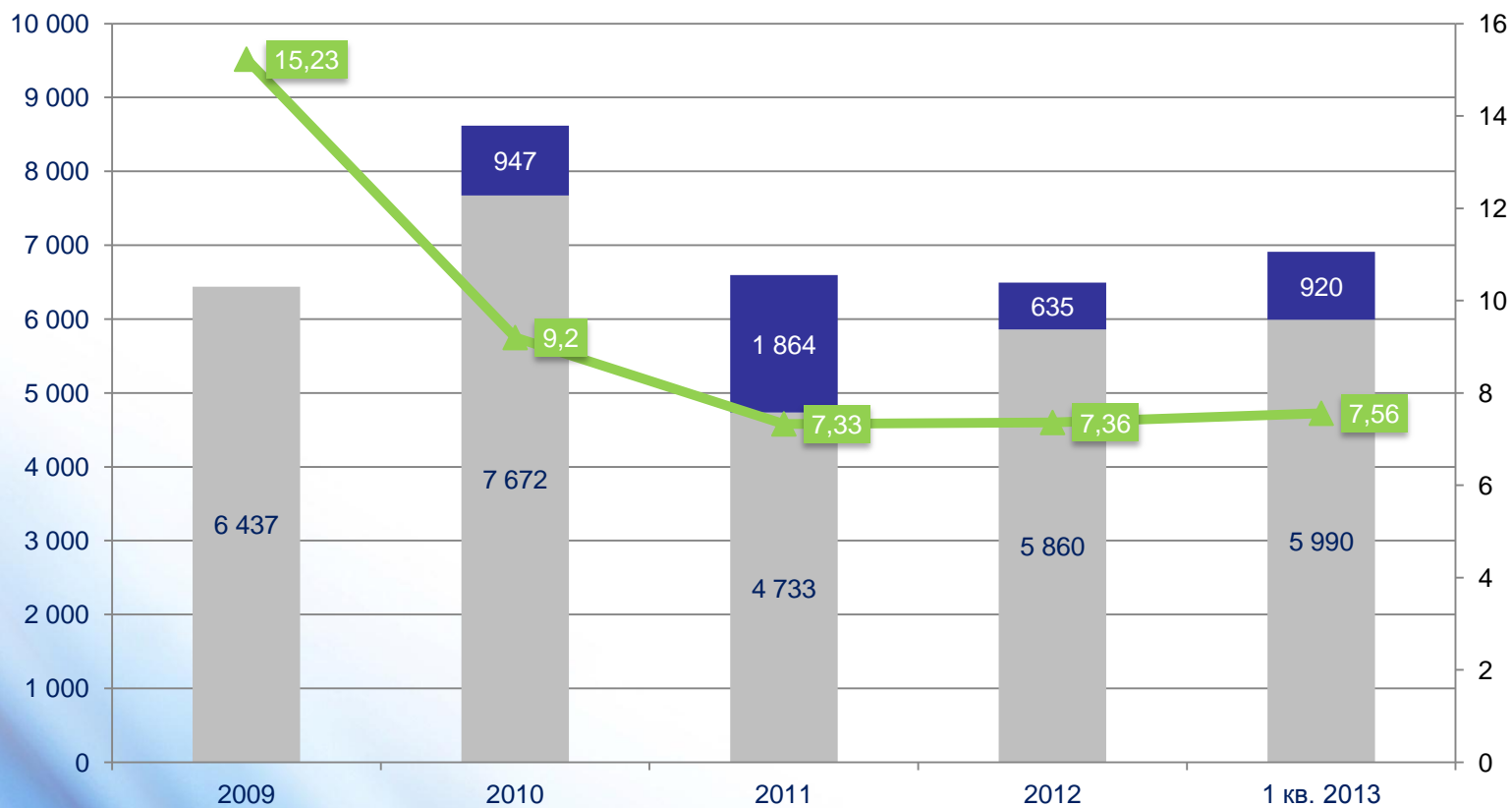
	Финансовый результат филиала, млн. руб.	Факт 1 кв. 2012 г.	План 1 кв. 2013 г.	Факт 1 кв. 2013 г.	Отклонение от плана 1 кв. 2013 г.	Прирост 1 кв. 2013 г. / 1 кв. 2012г.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	139,4	49,2	177,4	128,2	38,1
	в т.ч. по операционной деятельности	143,6	45,1	170,1	124,9	26,5
2	Бурятэнерго	-45,1	-52,0	55,3	107,3	100,4
	в т.ч. по операционной деятельности	-42,4	-38,4	65,3	103,7	107,7
3	ГАЭС	10,1	19,9	35,0	15,2	25,0
	в т.ч. по операционной деятельности	9,0	21,6	37,1	15,4	28,1
4	Красноярскэнерго	-1240,9	-627,9	-532,5	95,5	708,5
	в т.ч. по операционной деятельности	-1350,9	-625,7	-553,2	72,6	797,8
5	Кузбассэнерго-РЭС	1025,7	-127,5	40,2	167,7	-985,6
	в т.ч. по операционной деятельности	1027,9	-145,6	39,0	184,5	-989,0
6	Омскэнерго	386,9	70,6	154,6	83,9	-232,4
	в т.ч. ОАО «Омскэнергосбыт»	0,0	-29,8	-28,4	1,4	-28,4
	в т.ч. по операционной деятельности	397,4	75,8	175,1	99,3	-222,3
7	Хакасэнерго	101,3	64,5	119,2	54,7	17,9
	в т.ч. по операционной деятельности	101,5	62,4	116,0	53,6	14,5
8	Читаэнерго	12,9	37,2	125,3	88,1	112,4
	в т.ч. по операционной деятельности	-258,1	-118,0	-35,2	82,8	222,8



Динамика кредитного портфеля*

млн. руб.

% ставка

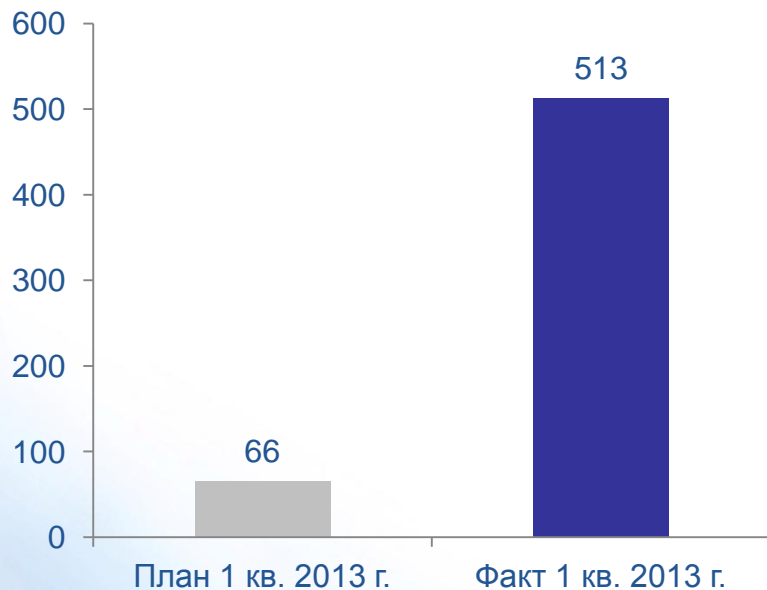


■ на операционную деятельность ■ на инвестиционную деятельность ▲ среднегодовая процентная ставка

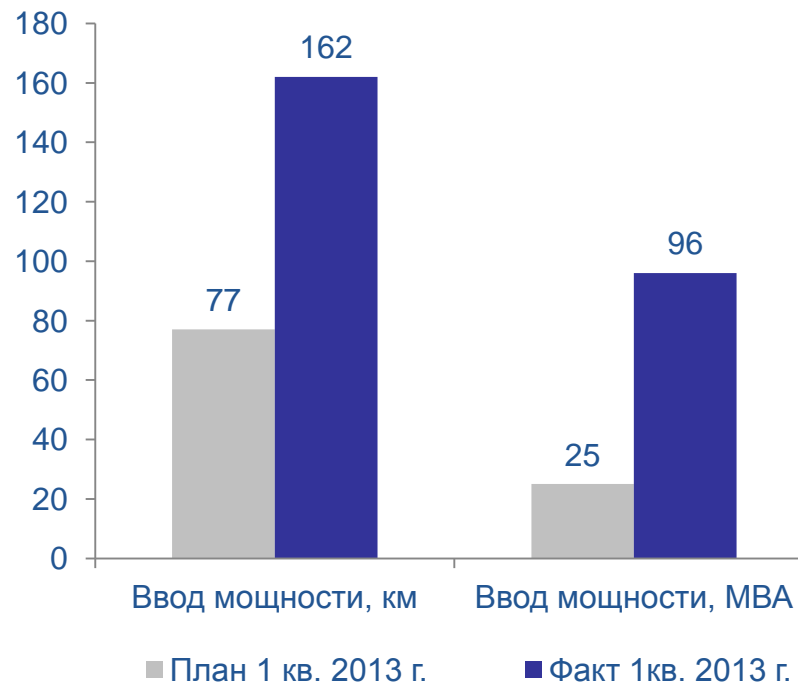
* - сумма основного долга без учета уплаченных процентов.



Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



1. Основные причины перевыполнения плановых показателей по освоению капитальных вложений:
 - исполнение обязательств по договорам технологического присоединения, в том числе заявителей льготных категорий.
2. Основная причина перевыполнения плановых показателей по вводу основных фондов:
 - досрочный ввод объектов;
 - ввод внеплановых объектов для технологического присоединения потребителей;
 - ввод объектов по договорам 2012 года (в связи с задержкой поставки оборудования в 2012 году).

Основные инвестиционные проекты

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

	Филиал	Название проекта	Мощность		Год начала и окончания проекта	Достижимый результат от реализации проекта
			МВА	км		
1	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул	80		2008-2013	Повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Ленинского и Индустриального районов г. Барнаула, проведение мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электрических сетей 0,4-110 кВ.
		Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь"		155	2012-2014	Обеспечение бесперебойного электроснабжения объектов особой экономической зоны «Бирюзовая Катунь» и в будущем – «Алтайская долина».
2	Кузбассэнерго	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.
3	Омскэнерго	Строительство КЛ 110 кВ "Московка - Октябрьская"		13	2008-2018	Обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения г. Омска
4	Читаэнерго	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16МВА на 1*25МВА	25		2012-2014	Обеспечение электроснабжение тяговых подстанций ОАО «РЖД» на участке железной дороги «Борзя – Забайкальск».
		Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменская ТЭЦ)		100	2009-2014	

Благодарим за внимание

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