

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

---

## **Итоги деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 1 квартал 2012 года**

● 30.05.2012, 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.
- 1.5. Проблемы и задачи – 7 стр.

**Производственные показатели:**

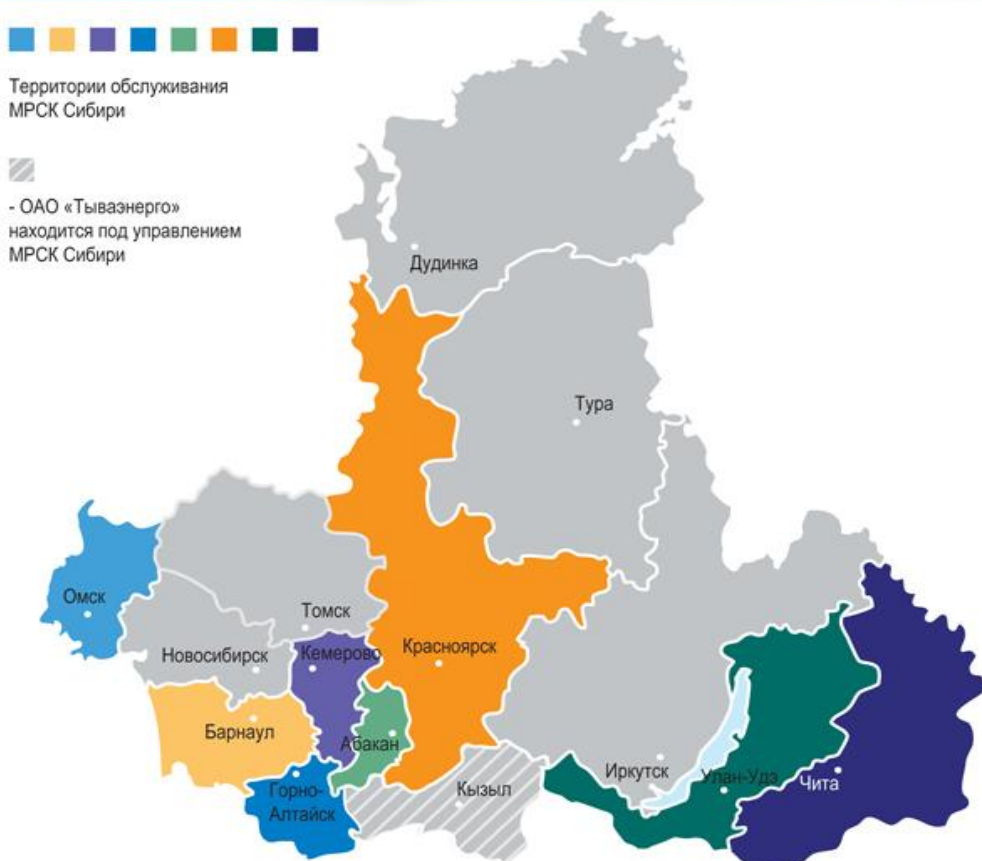
- 2.1. Основные показатели баланса электроэнергии – 8 стр.
- 2.2. Технологическое присоединение – 9 стр.
- 2.3. Ремонтная программа – 10 стр.

**Финансовые показатели:**

- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 11 стр.
- 3.2. Влияние филиалов на финансовый результат – 12 стр.
- 3.3. Динамика кредитного портфеля – 13 стр.

**Инвестиционная деятельность:**

- 4.1. Реализация инвестиционной программы – 14 стр.
- 4.2. Основные инвестиционные проекты – 15 стр.



Территория обслуживания – 1 745 тыс. кв. км.

Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса

Объем электросетевого хозяйства: 1 360,5 тыс. у.е.

ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 244 тыс. км.

Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 589 шт.

### Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Горно-Алтайские ЭС
- 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»
- 7 дочерних обществ – ремонтно-сервисные, автотранспортные и др. компании



Наименование филиала	Зона обслуживания, тыс.км <sup>2</sup>	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.
Алтайэнерго	168,7	326	10 835	52 400	252,2
Бурятэнерго	351,6	183	5 415	25 828	129,7
ГАЭС	92,5	24	1 412	6 677	29,7
Красноярскэнерго	462,9	398	9 867	45 441	283,6
Кузбассэнерго-РЭС	96,5	250	4 507	27 630	173,9
Омскэнерго	141,1	312	9 572	41 204	225,0
Хакасэнерго	61,6	85	2 431	9 590	68,9
Читаэнерго	370,4	174	6 550	35 660	197,4
Итого по МРСК Сибири*	1 745,3	1 752	50 589	244 431	1360,5

\*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», акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

✓09.03.2011 ВОСА МРСК Сибири приняло решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций в количестве 6 605 021 036 шт. на общую сумму по номинальной стоимости – 660 502 103,60 руб.

✓21.04.2011 ФСФР России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска (1-01-12044-F-014D) и регистрация проспекта обыкновенных именных бездокументарных акций МРСК Сибири, размещаемых путем закрытой подписки.

✓Холдинг МРСК приобрел 5 447 508 134 шт. акций дополнительного выпуска.

✓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 31.03.2012)

Тип держателей акций	Доля
Юридические лица	0,29%
Физические лица	2,55%
Номинальные держатели	97,16%

Среди крупных акционеров, владеющих более 5% акций:

- ОАО «Холдинг МРСК»;
- ОАО «ГМК «Норильский никель»;
- Donalink Limited.



**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

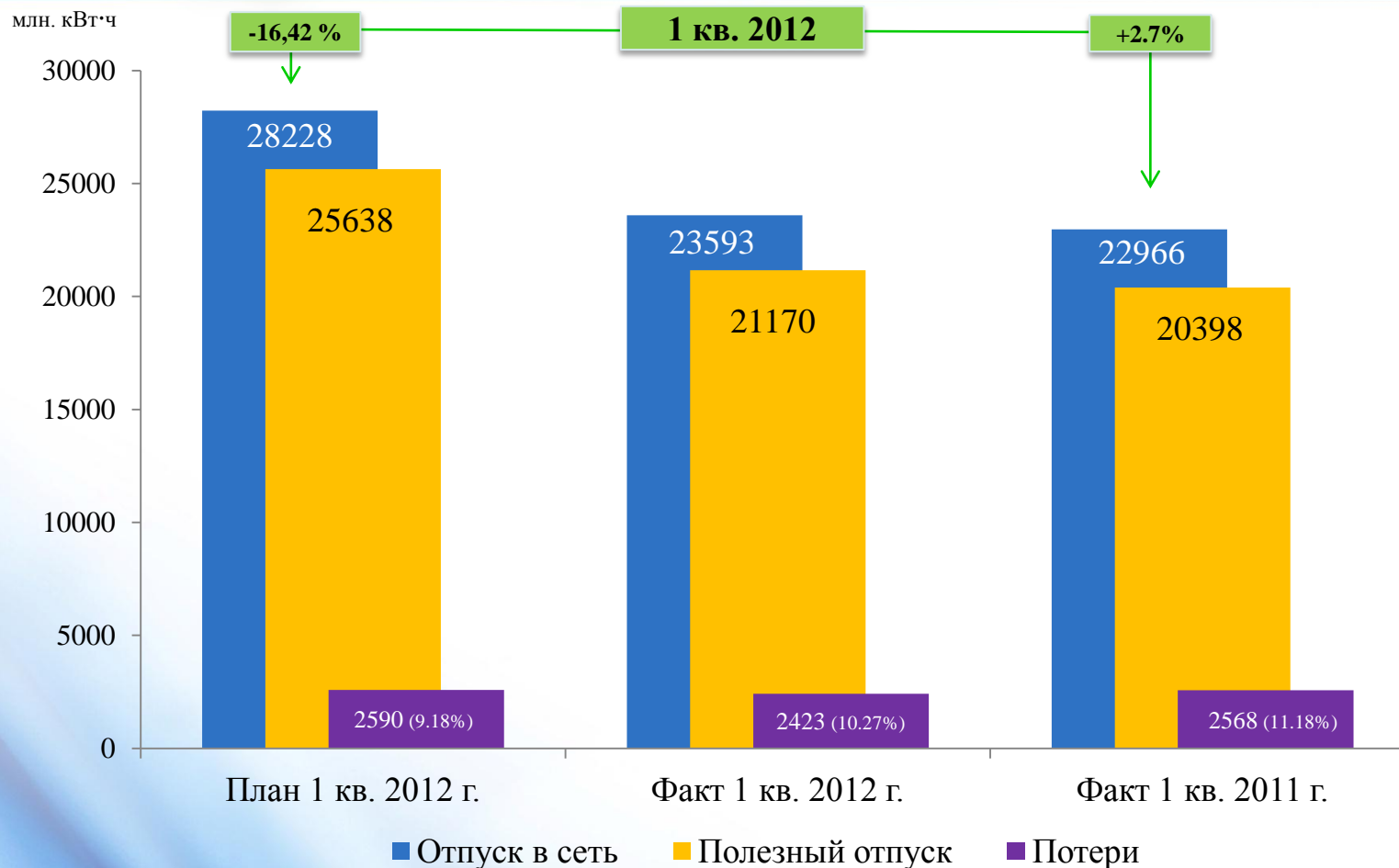


## Текущие проблемы

- Выпадающие доходы 2012 года в размере 10 млрд. руб. по итогам тарифного регулирования 2012 года, в связи с учетом в тарифах на передачу электрической энергии, в целях сдерживания роста тарифа, объемов потребления электроэнергии по объектам «последней мили» - ОАО «РЖД» в Забайкальском, Алтайском крае и Республике Бурятия, ОАО «РУСАЛ Красноярск» в Красноярском крае, фактически не имеющих договорных отношений с ОАО «МРСК Сибири».
- Несвоевременные расчеты с МРСК Сибири энергосбытовых компаний и крупных базовых потребителей за оказанные услуги по передаче электроэнергии (по состоянию на 31.03.2012 просроченная и спорная дебиторская задолженность составила 3,6 млрд. руб. ).

## Текущие задачи

- Оптимизация операционных расходов с целью минимизации убытков Общества.
- Обеспечение надежности электроснабжения и присоединения новых потребителей в условиях дефицита оборотных средств, обусловленных выпадающими доходами Общества.
- Реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.
- Внедрение корпоративной информационной системы на базе SAP TOPO.



Невыполнение плана по отпуску в сети МРСК Сибири на 16,42% за 1 квартал 2012 года объясняется отсутствием договорных отношений с потребителями «последней мили» - ОАО «РУСАЛ Красноярск» (Красноярскэнерго), ОАО «РЖД» (Читаэнерго, Бурятэнерго), учтенных при формировании бизнес-плана.



**Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2012 года в сравнении с 1 кварталом 2011 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	%
до 15 кВт, всего	5 025	202%	58 543	217%	3 409	193%	40 464	210%	2 617	256%	23 880	256%
в т.ч. физ.лица	4 342	218%	50 063	223%	3 076	212%	37 118	229%	1 808	248%	16 886	246%
от 15 до 100кВт, всего	309	180%	15 156	173%	189	213%	10 540	237%	115	295%	6 127	306%
от 100 до 750 кВт	93	136%	22 583	128%	93	243%	26 045	241%	9	131%	4 636	161%
более 750 кВт	37	171%	197 093	272%	13	533%	40 748	741%	4		17 440	
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>5 464</b>	<b>197%</b>	<b>293 375</b>	<b>210%</b>	<b>3 704</b>	<b>195%</b>	<b>117 797</b>	<b>270%</b>	<b>2 745</b>	<b>255%</b>	<b>52 084</b>	<b>301%</b>

**Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 квартал 2012 года в сравнении с 1 кварталом 2011 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	%
Алтайэнерго	464	178%	18 159	245%	137	124%	6 974	186%	363	203%	4 590	239%
Бурятэнерго	244	300%	4 558	205%	261	667%	4 553	911%	384	527%	2 946	290%
ГАЭС	709	283%	7 923	142%	183	149%	3 346	141%	129	148%	1 454	143%
Красноярскэнерго	1 912	191%	31 376	125%	1 640	244%	29 209	227%	718	278%	11 012	267%
Кузбассэнерго-РЭС	256	144%	155 954	416%	307	209%	41 944	1106%	100	142%	326	108%
Омскэнерго	963	216%	29 915	268%	624	189%	13 557	220%	527	365%	6 062	238%
Хакасэнерго	265	164%	11 246	207%	343	245%	10 771	390%	91	368%	1 824	407%
Читаэнерго	651	209%	34 244	214%	209	137%	7 442	173%	433	342%	23 869	1196%
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>5 464</b>	<b>197%</b>	<b>293 375</b>	<b>210%</b>	<b>3 704</b>	<b>195%</b>	<b>117 797</b>	<b>270%</b>	<b>2 745</b>	<b>255%</b>	<b>52 084</b>	<b>301%</b>

\* - без учета объектов генерации



Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 1 кв. 2011 года, тыс. руб.	План ремонтной программы на 2012 год, тыс. руб.	План ремонтной программы на 1 кв. 2012 года, тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 1 кв. 2012 года, тыс. руб.
Алтайэнерго	4 202	240 363	3 977	4 613
Бурятэнерго	3 715	267 772	5 537	6 799
ГАЭС	142	31 558	226	225
Красноярскэнерго	17 113	379 977	16 075	16 075
Кузбассэнерго-РЭС	3 070	596 254	3 759	7 192
Омскэнерго	12 535	212 596	6 065	6 591
Хакасэнерго	3 892	116 305	2 646	2 505
Читаэнерго	1 102	180 536	7 154	7 329
<b>Итого МРСК Сибири</b>	<b>45 771</b>	<b>2 025 361</b>	<b>45 440</b>	<b>51 329</b>

Выполнение плана ремонтной программы за 1 кв. 2012 - 113%.

Выполнение годового плана – 2,5%.



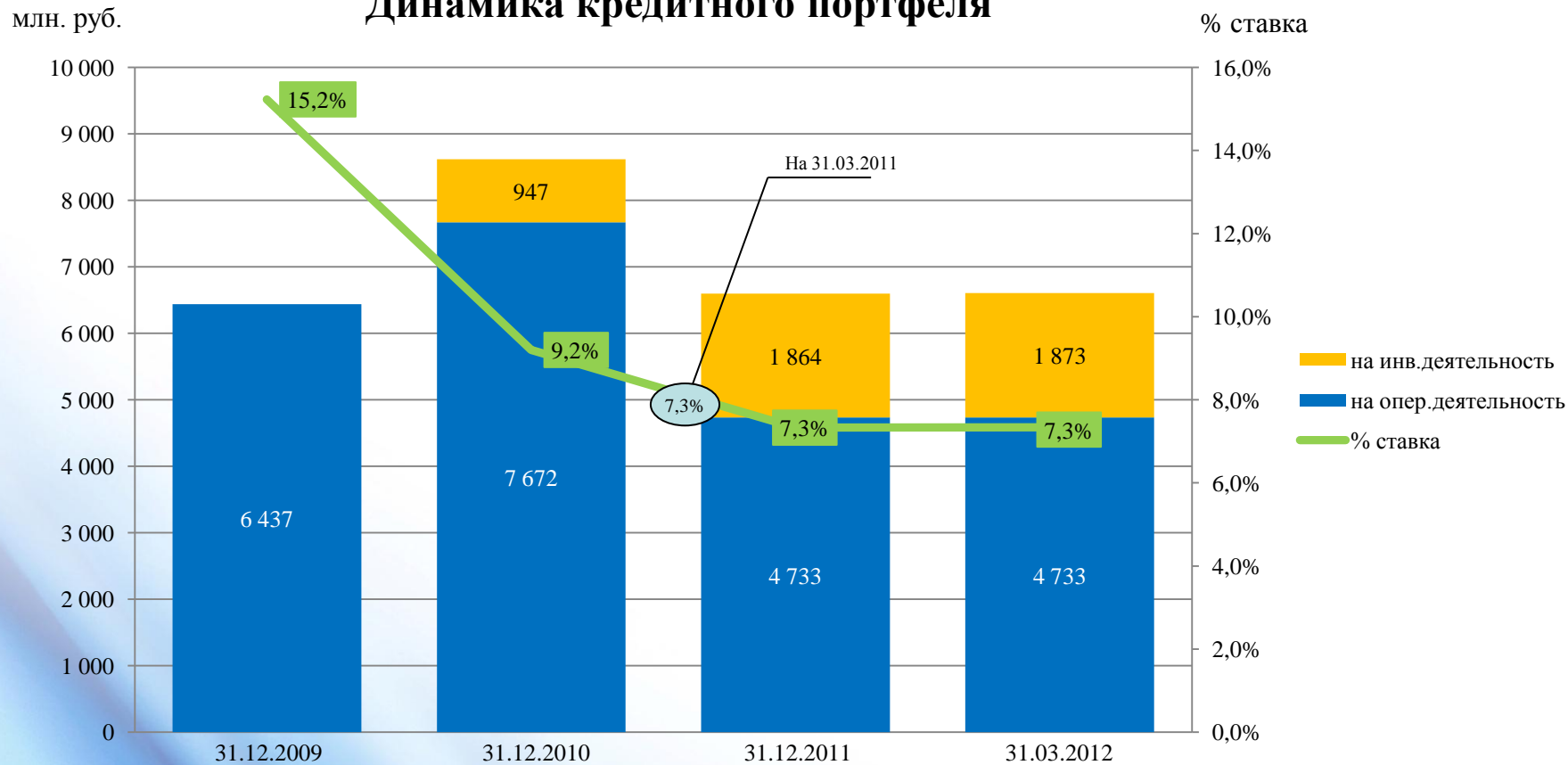
Показатель	Факт 1 кв. 2011 года	План 1 кв. 2012 года	Факт 1 кв. 2012 года	Выполнение плана 1 кв. 2012 года	Прирост 1 кв. 2012 / 1 кв. 2011
<b>Выручка от реализации продукции, млн. руб.</b>	<b>15325</b>	<b>15631</b>	<b>13940</b>	<b>-1691</b>	<b>-1385</b>
в т.ч. от передачи электроэнергии	15066	15334	13511	-1823	-1555
в т.ч. от тех. присоединения	228	274	398	123	170
<b>Себестоимость, всего, млн. руб.</b>	<b>13548</b>	<b>13616</b>	<b>13505</b>	<b>-111</b>	<b>-44</b>
в т.ч. от передачи электроэнергии	13503	13565	13444	-121	-58
подконтрольные расходы	2 278	2 712	2 490	-222	212
доля подконтрольных расходов, %	17%	20%	18%	0	0
неподконтрольные расходы, в т.ч.	11 270	10 904	11 015	111	-255
услуги ФСК	3 409	3 530	3 491	-39	82
услуги ТСО	3 706	3 082	3 237	155	-468
стоимость потерь	2 600	2 508	2 378	-130	-222
<b>Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.</b>	<b>340</b>	<b>-3465</b>	<b>-28</b>	<b>3437</b>	<b>-368</b>
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	-391	-397	-22	375	370
<b>Чистая прибыль (убыток), млн. руб.</b>	<b>1725</b>	<b>-1847</b>	<b>386</b>	<b>2233</b>	<b>-1339</b>
в т.ч. от операционной деятельности	1557	-2041	96	2137	-1461
в т.ч. от тех. присоединения	168	195	290	95	121
<b>Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.</b>	<b>7124</b>	<b>11727</b>	<b>6612</b>	<b>-5115</b>	<b>-512</b>
Средняя ставка по привлеченным кредитам за период, %	8	10	7,3	-3	0
Долг/ЕБИТДА	2,18	76,42	2,77	-73,65	0,59
<b>Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.</b>	<b>9077</b>	<b>9521</b>	<b>11456</b>	<b>1935</b>	<b>2379</b>
<b>Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.</b>	<b>8625</b>	<b>7028</b>	<b>6253</b>	<b>-775</b>	<b>-2372</b>



Финансовый результат филиалов, млн. руб.	Факт 1 кв. 2011 года	План 1 кв. 2012 года	Факт 1 кв. 2012 года	Выполнение плана 1 кв. 2012 года	Прирост 1 кв. 2012 / 1 кв. 2011
<b>Алтайэнерго</b>	127	151	139	-11	12
в т.ч. по операционной деятельности	129	152	144	-9	15
<b>Бурятэнерго</b>	1049	170	-45	-215	-1094
в т.ч. по операционной деятельности	1053	173	-42	-215	-1096
<b>ГАЭС</b>	36	25	10	-15	-26
в т.ч. по операционной деятельности	30	24	9	-15	-21
<b>Красноярскэнерго</b>	-1110	525	-1241	-1766	-131
в т.ч. по операционной деятельности	-1116	413	-1351	-1764	-235
<b>Кузбассэнерго-РЭС</b>	717	577	1026	449	309
в т.ч. по операционной деятельности	710	577	1028	451	318
<b>Омскэнерго</b>	1117	214	387	173	-730
в т.ч. по операционной деятельности	1119	213	397	184	-722
<b>Хакасэнерго</b>	98	36	101	65	4
в т.ч. по операционной деятельности	98	36	101	65	4
<b>Читаэнерго</b>	93	135	13	-122	-80
в т.ч. по операционной деятельности	-108	127	-258	-385	-150

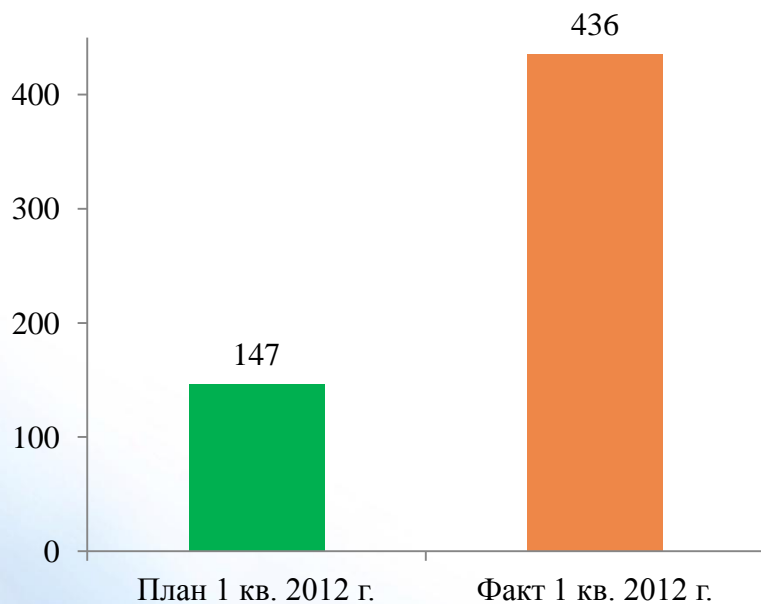


## Динамика кредитного портфеля

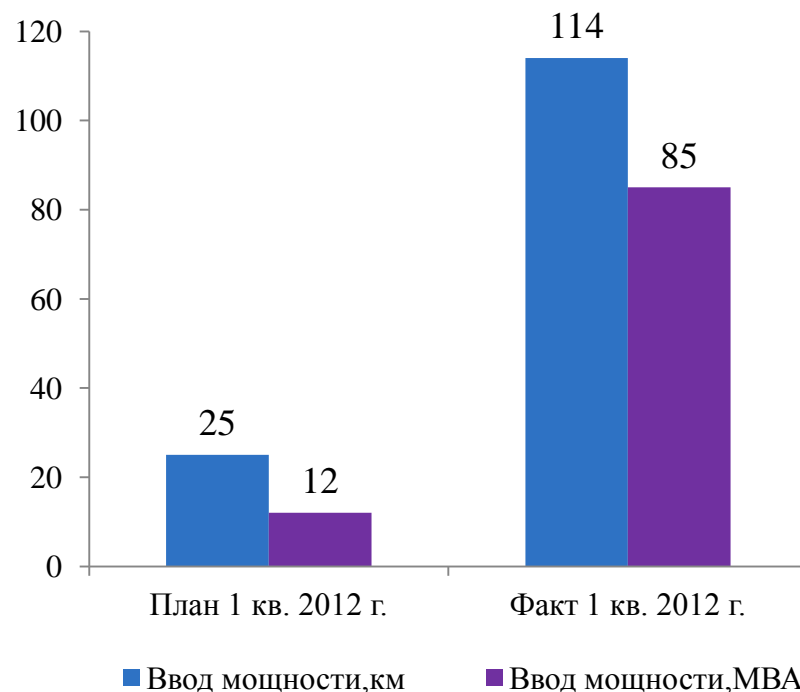




Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



Основными причинами перевыполнения плана по освоению капитальных вложений и вводу мощности стали:

1. Досрочный ввод объектов, запланированный на следующие кварталы;
2. Ввод внеплановых объектов, построенных для технологического присоединения льготных категорий потребителей;
3. Поставка оборудования, по договорам заключенным в 2011 году в рамках экономии полученной от оптимизации торговой-закупочной деятельности;
4. Приобретение основных средств ОАО «Автоэнергосервис» в связи с его ликвидацией.



Филиал	Название	Мощность МВА/км	Год начала и окончания проекта	Достижимый результат реализации проекта
Кузбассэнерго -РЭС	Строительство одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская-5-1, с отпайкой	52 км	2010-2012	Повышение надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области. В результате реализации инвестиционного проекта будет обеспечено бесперебойное и безаварийное электроснабжение предприятий ЗАО «Распадская угольная компания», а так же высвобождение по ПС «Междуреченская» дополнительной мощности до 60 МВт для развития экономики г. Междуреченска.
	Строительство одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская- 5-2, с отпайкой	52 км	2010-2012	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 4	80 МВА	2010-2012	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 5	32 МВА	2010-2012	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 6	80 МВА	2010-2012	
Читаэнерго	Строительство ПС 110/35/10 кВ «Быстринская»	32 МВА	2009-2012	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения. «Строительство ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская»» и «Строительство ПС 110/35/10 кВ «Быстринская»» в рамках реализации комплексного проекта «Создание транспортной инфраструктуры для освоения минерально-сырьевых ресурсов юго-востока Читинской области». Реализация данного мероприятия позволит «вдохнуть» жизнь в удаленный регион, включив его в единое экономическое пространство и сделать его новой точкой промышленного роста.
	Строительство ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская»	32МВА	2009-2012	



# Благодарим за внимание

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