

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Результаты деятельности ОАО «МРСК Сибири» по итогам 1 кв. 2011 года

● 30.05.2011, г. КРАСНОЯРСК



Общие сведения о компании:

- 1.1. Общие сведения о компании – 3 стр.
- 1.2. Объем обслуживания – 4 стр.
- 1.3. Акционерный капитал, котировки акций – 5 стр.
- 1.4. Органы управления – 6 стр.
- 1.5. Проблемы и задачи – 7 стр.

Производственные показатели:

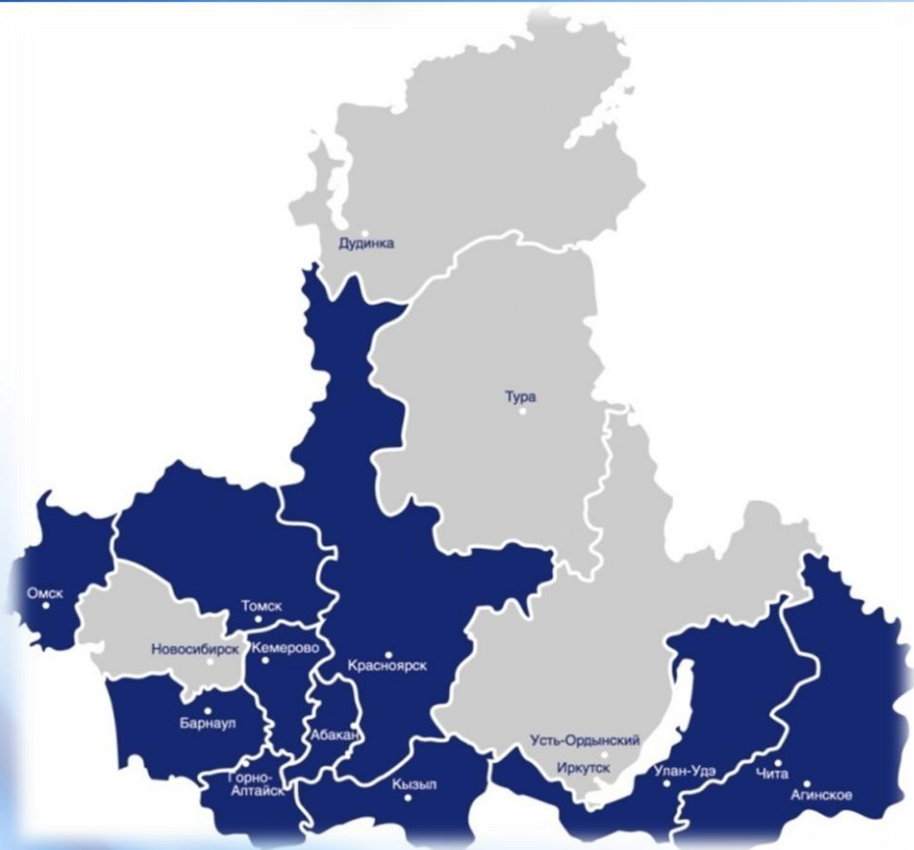
- 2.1. Основные показатели баланса электроэнергии – 8 стр.
- 2.2. Технологическое присоединение – 9 стр.
- 2.3. Ремонтная программа - 10 стр.

Финансовые показатели:

- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 11 стр.
- 3.2. Основные финансовые показатели – 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: 1 337 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 244 тыс. км.
Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 666 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 «ТРК»
- ОАО «Тываэнерго»

Дочерние (зависимые) общества (ДЗО):

- ОАО «Тываэнерго»
- 8 дочерних обществ – ремонтно-сервисные, автотранспортные и др. компании

1 место среди МРСК по территории обслуживания
2 место по протяженности ЛЭП



Наименование филиала/Общество под управлением	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.
Алтайэнерго	169	326	11 141	53 258	253
Бурятэнерго	352	180	5 109	25 309	128
ГАЭС	93	23	1 339	6 623	26
Красноярскэнерго	463	398	9 897	45 156	283
Кузбассэнерго-РЭС	96	247	4 465	27 428	163
Омскэнерго	141	310	9 656	41 155	223
Хакасэнерго	62	85	2 365	9 357	68
Читаэнерго	370	175	6 694	35 831	195
Итого по МРСК Сибири	1 745	1 744	50 666	244 155	1 337



Общие характеристики:

- **Уставный капитал** Общества составляет 8 936 765 511, 5 руб. и разделен на 89 367 655 115 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек.

- **С июня 2008 года** акции Общества обращаются на фондовых биржах «ММВБ» и «РТС», акциям присвоен тикер-код «MRKS».

- **09.03.2011** ВОСА МРСК Сибири (доп.эмиссия): увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций в количестве 6 605 021 036 шт. на общую сумму по номинальной стоимости – 660 502 103,60 руб.

Способ размещения – закрытая подписка, потенциальный круг лиц – Холдинг МРСК, цена размещения – 32 коп. за 1 акцию, форма оплаты – денежные средства.

- **21.04.2011** ФСФР России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска и регистрация проспекта обыкновенных именных бездокументарных акций МРСК Сибири, размещаемых путем закрытой подписки.

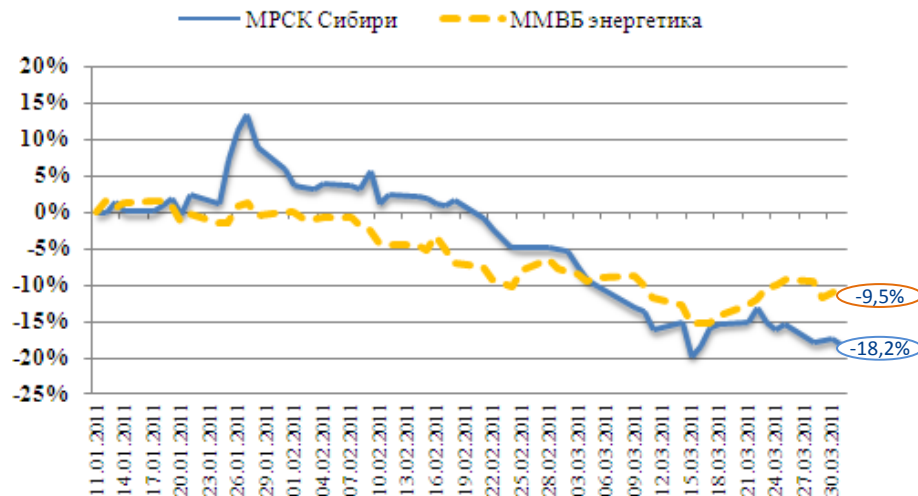
Прочие 9,73 %

ОАО «ГМК «Норильский никель»
8,22%

Donalink Limited
29,17 %

ОАО «Холдинг
МРСК» 52,88%

Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика за период с 11.01.2011 по 31.03.2011 (по данным фондовой биржи ММВБ)



За период с 11 января по 31 марта 2011 года капитализация МРСК Сибири снизилась на 18,2%, значение отраслевого индекса ММВБ энергетика снизилось на 9,5%.

На динамику стоимости акции Общества повлияла неблагоприятная общеотраслевая конъюнктура в секторе акций энергетике, связанная с опасениями ужесточения политики тарифного регулирования.



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

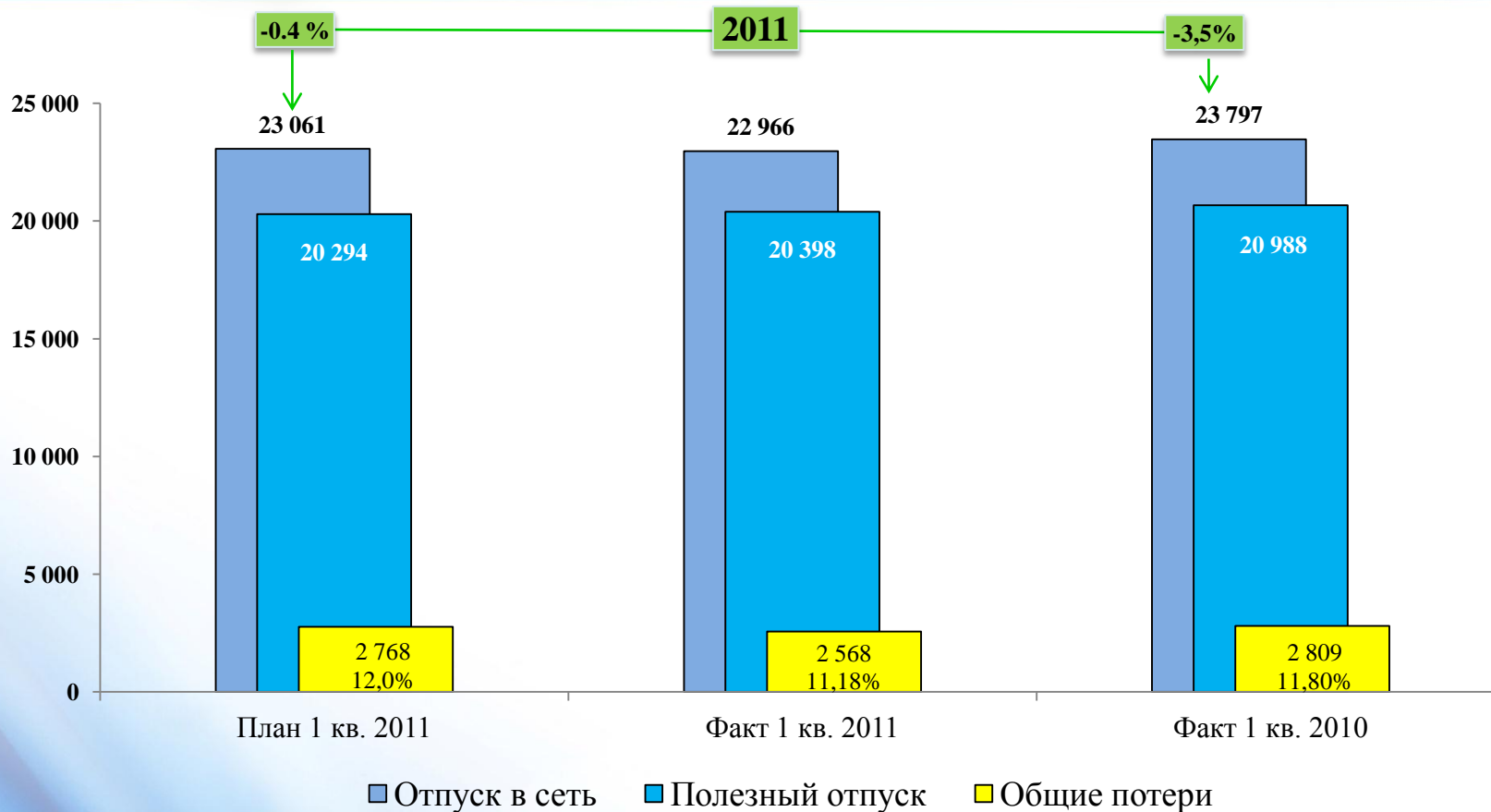


Текущие проблемы

- Ожидаемые выпадающие доходы 2011 года в размере до 6 млрд. руб. по итогам тарифного регулирования 2011 года, в связи с сохранением регулируемыми органами потребителей «последней мили» (ОАО «РЖД» в Забайкальском крае, ОАО «РУСАЛ Красноярск» в Красноярском крае), фактически перешедших на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС» в 2010 году.
- Несвоевременные расчеты с МРСК Сибири энергосбытовых компаний и крупных базовых потребителей за оказанные услуги по передаче электроэнергии (на 01.04.11г. просроченная дебиторская задолженность составила 1,9 млрд. руб.).

Текущие задачи

- Перенос сроков перехода к регулированию цен (тарифов) по методу RAB филиалов Бурятэнерго, Кузбассэнерго-РЭС, при условии внесения изменений в соответствующие нормативные акты.
- 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 энергоресурсосбережения.



Снижение отпуска в сети МРСК Сибири на 2,2% в 1 кв. 2011г. по сравнению с 1 кв. 2010г. обусловлено ростом средней температуры наружного воздуха (повышение на 3-5 градусов), что повлекло снижение электропотребления в филиалах МРСК Сибири в отопительный сезон, а также в связи с заключением рядом базовых потребителей прямых договоров с ОАО «ФСК ЕЭС» (по филиалам Хакасэнерго, Алтайэнерго, Кузбассэнерго-РЭС, Омскэнерго).

Фактически данные за 1 квартал 2010 года, в сопоставимых условиях с 2011 годом: отпуск в сети - 23 472 млн.кВтч, потери - 2 809 млн.кВтч, 11,97%.

В результате выполнения мероприятий по снижению потерь и реализации Программы перспективного развития систем учета на розничном рынке, по отношению к 2010 году потери электроэнергии снизились на 0,82% (в сопоставимых условиях), и по отношению к плану 2011 года на 0,79%.



Динамика показателей по технологическому присоединению в 1 квартале 2011 года в сравнении с 1 кварталом 2010 года по категориям заявителей*

Категории заявителей	Подано заявок				Заклучено 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	1 235	133%	14 495	141%	891	132%	10 828	142%	-321	84%	-5 576	73%
в т.ч. физ.лица	1 059	141%	14 554	155%	795	141%	9 966	153%	-208	85%	-2 116	85%
от 15 до 100кВт, всего	77	125%	5 175	133%	51	144%	2 345	144%	-36	62%	-1 460	67%
в т.ч. льготные категории	9	400%	420	556%	2	140%	-93	77%	3	400%	155	344%
от 100 до 750 кВт	79	143%	28 056	152%	-7	90%	-2 127	90%	5	121%	1 440	123%
более 750 кВт	24	186%	-68 129	63%	-7	30%	-137 247	4%	-7	0%	-13 805	0%
Итого по МРСК Сибири	1 415	134%	-20 403	93%	928	131%	-126 201	35%	-359	83%	-19 401	57%

Динамика показателей по технологическому присоединению в 1 квартале 2011 года в сравнении с 1 кварталом 2010 года по филиалам*

Наименование филиала	Подано заявок				Заклучено 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	227	162%	-820	94%	221	163%	-342	96%	160	183%	1 209	158%
ГАЭС	-16	88%	-24 485	15%	-95	33%	-97 175	1%	65	360%	1 192	436%
Бурятэнерго	69	122%	10 468	221%	63	120%	2 397	142%	-98	73%	-1 415	71%
Красноярскэнерго	531	134%	-38 890	76%	326	140%	8 954	163%	151	160%	2 480	160%
Кузбассэнерго-РЭС	263	182%	10 369	127%	-26	92%	-48 035	8%	60	134%	-12 240	24%
Омскэнерго	234	139%	314	102%	213	144%	1 671	117%	-91	69%	-243	95%
Хакасэнерго	68	120%	4 727	181%	6	103%	-63	98%	-517	6%	-10 098	6%
Читаэнерго	39	107%	17 915	248%	220	165%	6 391	266%	-89	67%	-286	88%
Итого по МРСК Сибири	1 415	134%	-20 403	93%	928	131%	-126 201	35%	-359	83%	-19 401	57%

* - без учета объектов генерации



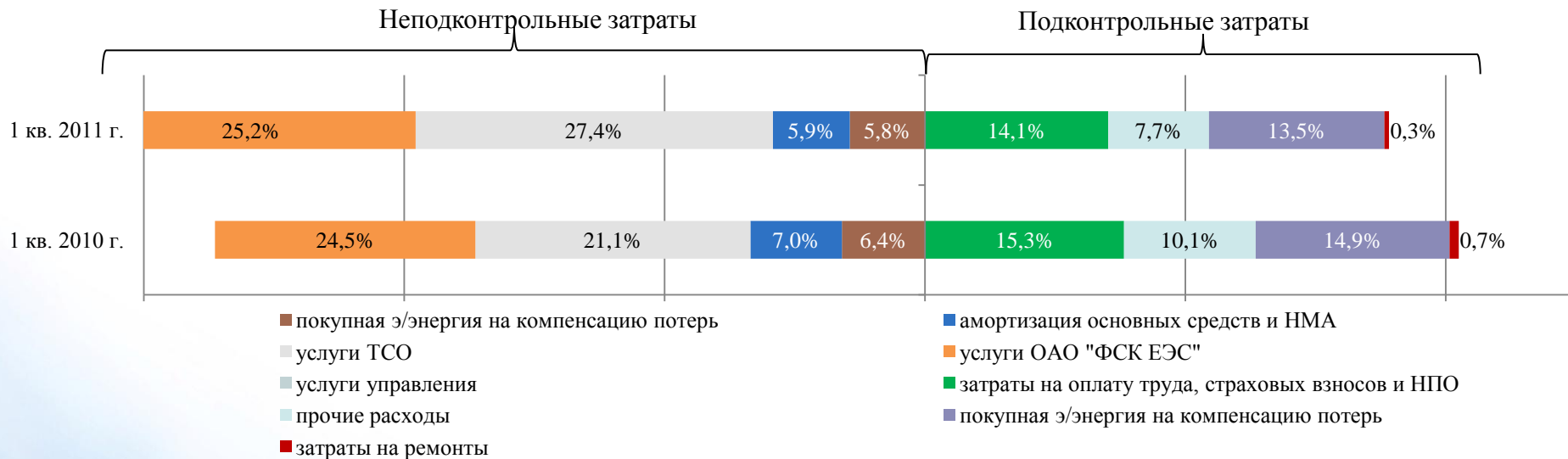
Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 2010 год, тыс. руб.	План ремонтной программы на 2011 год, тыс. руб.	План ремонтной программы за 1 квартал 2011 года, тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 1 квартал 2011 года, тыс. руб.
Алтайэнерго	202 860	211 620	4 202	4 202
ГАЭС	28 732	28 617	142	142
Бурятэнерго	266 330	285 912	3 715	3 715
Красноярскэнерго	482 976	482 979	17 113	17 113
Кузбассэнерго-РЭС	420 128	455 394	3 070	3 070
Омскэнерго	175 980	182 640	12 535	12 535
Хакасэнерго	123 923	123 935	3 892	3 892
Читаэнерго	145 598	102 000	1 102	1 102
МРСК Сибири	1 846 527	1 873 097	45 771	45 771



Наименование	2010 год	2011 год	2011 год	отклонение, %
	Факт 1 кв. (млн. руб.)	План 1 кв. (млн. руб.)	Факт 1 кв. (млн. руб.)	Факт 2011 / факт 2010
Выручка от реализации продукции (услуг)	11 877	15 050	15 325	29%
по передаче электроэнергии по сетям	11 617	14 967	15 066	30%
по тех. присоединению	91	52	228	149%
Себестоимость продукции (услуг)	11 254	13 505	13 548	20%
по передаче электроэнергии по сетям	11 092	13 464	13 503	22%
по тех. присоединению	16	11	17	9%
Чистая прибыль (убыток)	-281	984	1 725	-
в т.ч. по операционной деятельности	-342	951	1 557	-



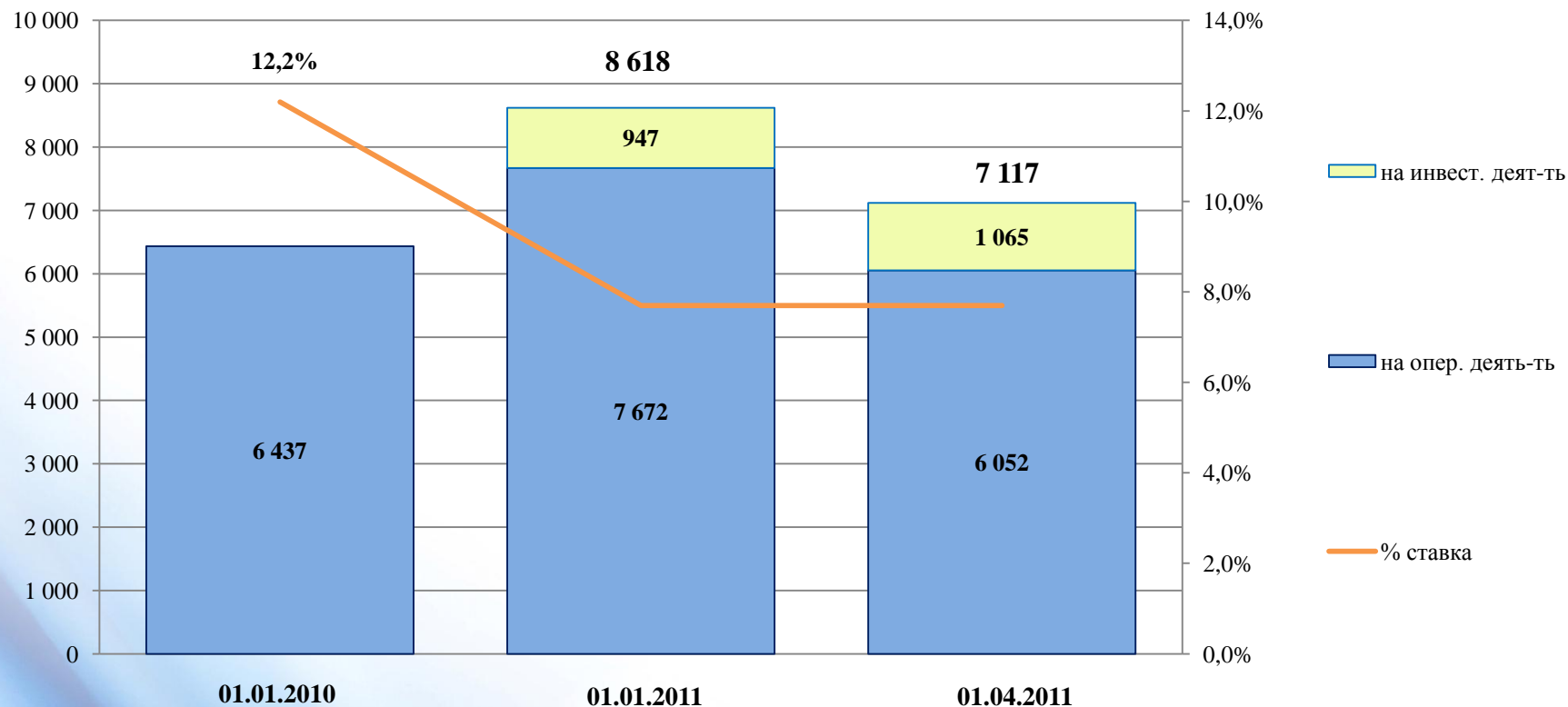
Структура себестоимости передачи электроэнергии



Наименование	факт 1 кв. 2009	факт 1 кв. 2010	факт 1 кв. 2011
Эксплуатационные расходы по передаче, млн. руб.	2 585	2 391	2 374
Рост к предыдущему году	-	-7,53%	-0,70%
Индекс потребительских цен	-	8,8%	8,8%
Удельные затраты на передачу, тыс. руб. / у.е.	4,07	3,42	3,57
Экономический эффект ПУИ, млн. руб.	120	161	224
Отношение эффекта ПУИ к эксплуатационным расходам	4,64%	6,75%	9,44%



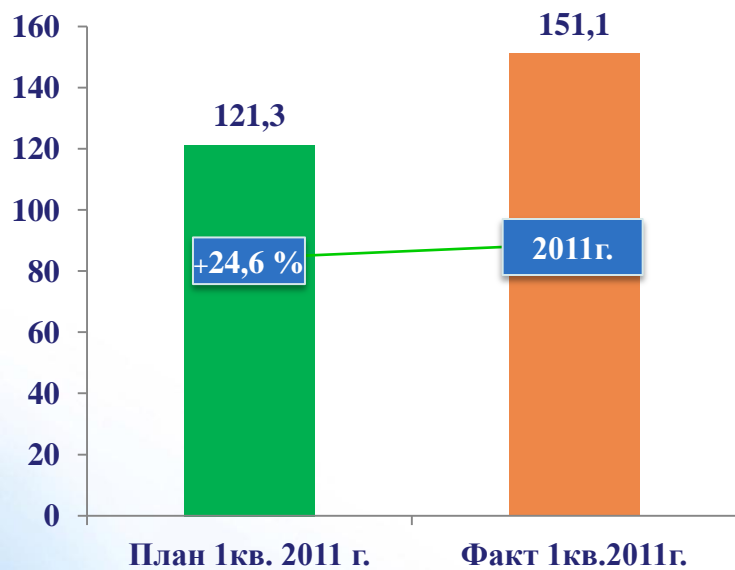
тыс. руб.



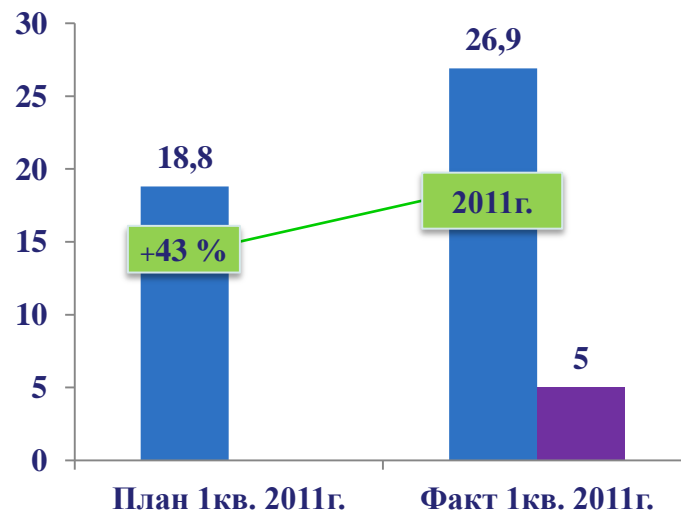
По итогам 1 квартала 2011 г. кредитный портфель снижен на 1,5 млрд.руб. за чет снижения портфеля на операционную деятельность; рост кредитных ресурсов на инвестиционную деятельность обусловлен привлечением кредитов для реализации инвестиционного проекта «Алтайское подворье».



Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



■ Ввод мощности, км ■ Ввод мощности, МВА

Основная причина перевыполнения плана по вводу км и МВА – выполнение работ по договорам технологического присоединения потребителей .



Филиал	Название	Мощность МВА/км	Год начала и окончания проекта	Освоение капитальных вложений за 1 кв. 2011г., млн.руб., без НДС		Достижимый результат реализации проекта
				План	Факт	
Кузбассэнерго - РЭС	Строит-во одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская-5-1, с отп.	45км	2010-2011гг.	7,4	0,6	Повышение надежности электрообеспечения Междуреченского района Кемеровской области. В результате реализации инвестиционного проекта будет обеспечено бесперебойное и безаварийное электрообеспечение предприятий ЗАО «Распадская угольная компания», а так же высвобождено по ПС «Междуреченская» дополнительная мощность до 60 МВт для развития экономики г.Междуреченска.
	Строит-во одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская- 5-2 с отп.	45 км	2010-2011гг.	7,4	0,6	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 4	80 МВА	2010-2011гг.	5,5	0,4	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 5	32 МВА	2010-2011гг.	4,1	0,4	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 6	80 МВА	2010-2011гг.	13,8	0,7	
Омскэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ "Прибрежная"-(I очередь -2010г., II очередь - 2011г.), в.т.ч. корректировка проекта на основании ТУ ОАО "ФСК ЕЭС" от 16.06.2010 г. и технологическое присоединение к сетям ОАО "ФСК ЕЭС" и ТГК-11 с увеличением потребляемой мощности	40МВА	2007-2011гг.	0	9,6	Проект реализуется в рамках приоритетного национального проекта «Доступное комфортное жилье – гражданам России»

Освоение капитальных вложений запланированных в 1 кв. 2011г. (ПИР, прочие затраты) по 5 объектам ИП ЗАО «Распадская угольная компания» отражены в факте ИПР 2010г. в сумме 43,11 млн. руб.



Благодарим за внимание

IR – контакты:
Алексей Демиденко
(3912) 529118 (demidenko_au@mrsks.ru)
ir@mrsks.ru