

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Результаты деятельности ОАО «МРСК Сибири» по итогам 2010 года

● 28.04.2011, 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:

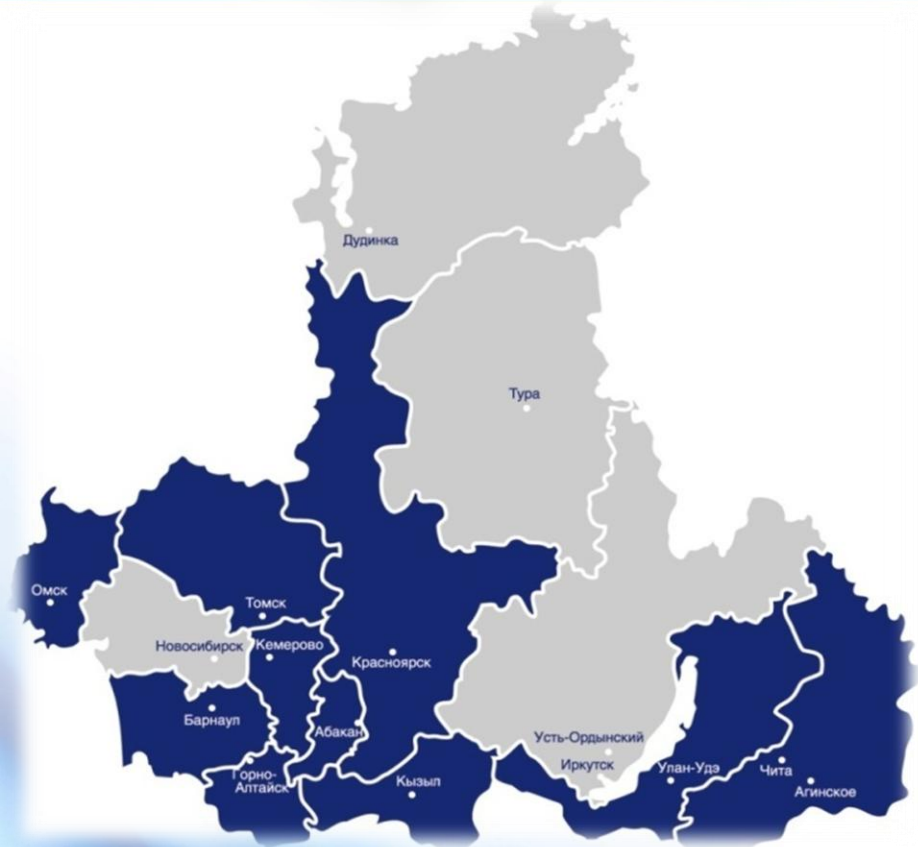
- 2.1. Основные показатели баланса электроэнергии – 8 стр.
- 2.2. Технологическое присоединение – 9 стр.
- 2.3. Ремонтная программа - 10 стр.

Финансовые показатели:

- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 11 стр.
- 3.2. Структура себестоимости – 12 стр.
- 3.3. Динамика кредитного портфеля – 13 стр.
- 3.4. График перехода на RAB регулирование – 14 стр.

Инвестиционная деятельность:

- 4.1. Реализация инвестиционной программы – 15 стр.
- 4.2. Основные инвестиционные проекты – 16 стр.



Территория обслуживания – 1 745 тыс. кв. км.

Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса

Объем электросетевого хозяйства: 1 346 тыс. у.е.

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

Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 811 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»
- ОАО «Улан-Удэ Энерго»

Дочерние (зависимые) общества (ДЗО):

- ОАО «Тываэнерго»
- 7 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 0,4-110 кВ, км	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс. у. е.
Алтайэнерго	169	326	11 190	53 324	253
Бурятэнерго	352	180	5 203	25 529	135
ГАЭС	93	23	1 368	6 707	26
Красноярскэнерго	463	398	9 891	45 153	283
Кузбассэнерго-РЭС	96	247	4 465	27 428	163
Омскэнерго	141	310	9 653	41 157	223
Хакасэнерго	62	85	2 357	9 348	68
Читаэнерго	370	175	6 684	35 810	195
Итого ОАО «МРСК Сибири»	17 45	1 744	50 811	244 454	1 346



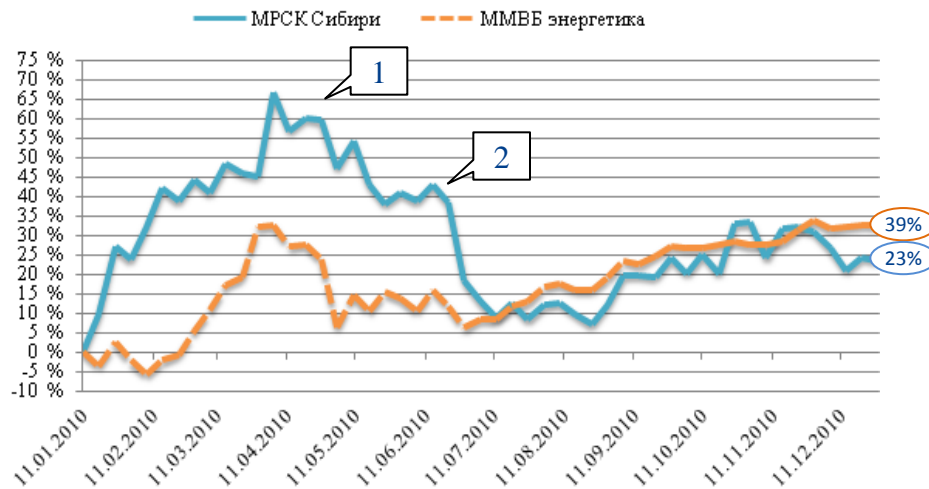
Общие характеристики:

- 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».



Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика за период с 11.01.2010 по 30.12.2010 (по данным фондовой биржи ММВБ)



За период с 11 января по 30 декабря 2010 года капитализация МРСК Сибири выросла на 23%, значение отраслевого индекса ММВБ энергетика выросло на 39%.

1 – На динамику стоимости акции Общества повлияло снижение финансовых показателей в результате перехода в одностороннем порядке ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС».

2 – На динамику стоимости акции Общества повлияла информация о том, что с 01.07.2010 филиалы Читаэнерго, Хакасэнерго не перейдут на RAB.



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

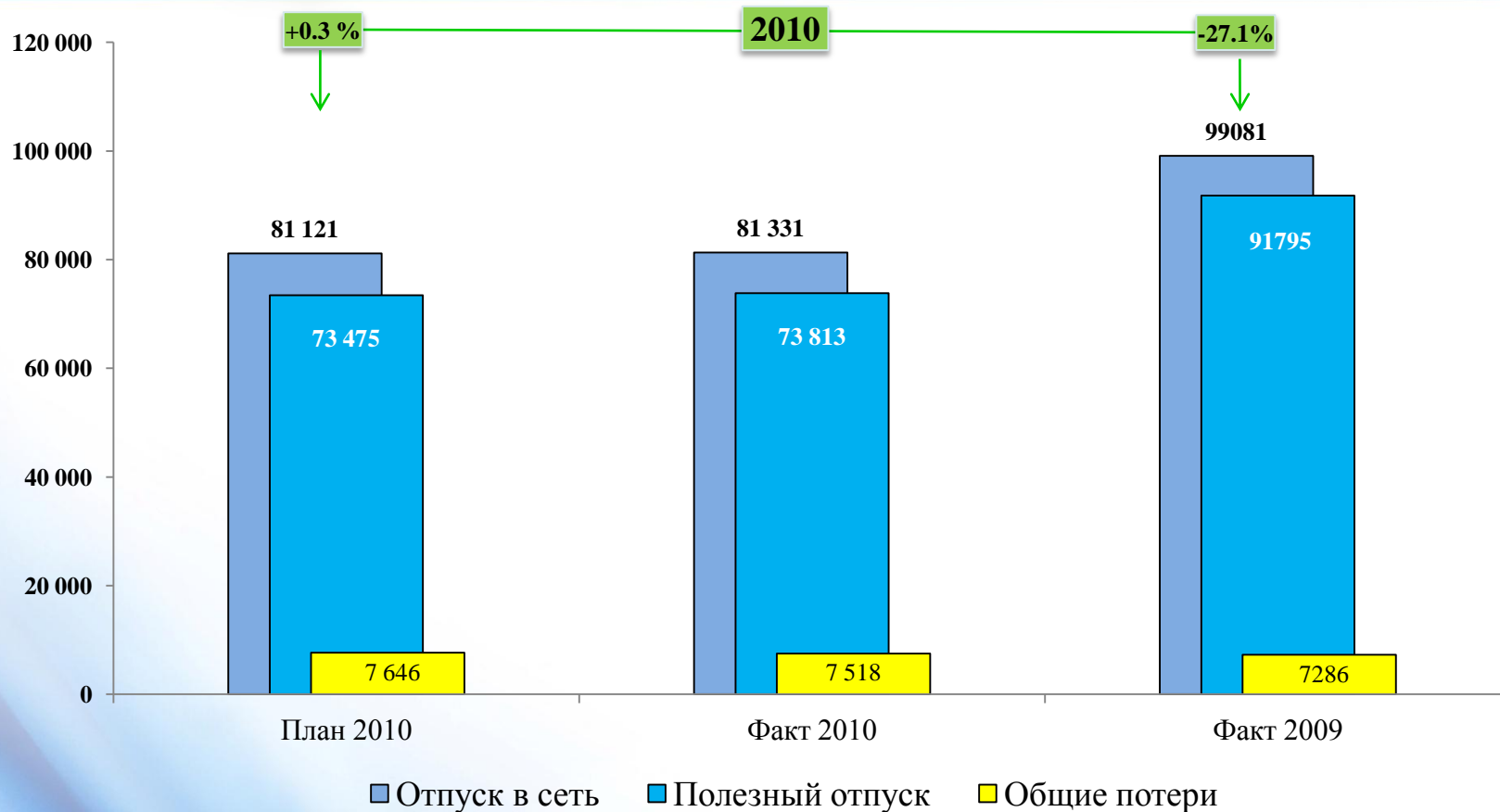


Текущие проблемы

- Ожидаемые выпадающие доходы 2011 года в размере 6,8 млрд. руб. по итогам тарифного регулирования 2011 года, в связи с переходом крупных потребителей (ОАО «РЖД» в Забайкальском крае, ОАО «РУСАЛ Красноярск» в Красноярском крае) в одностороннем порядке на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Несвоевременные расчеты с ОАО «МРСК Сибири» энергосбытовых компаний и крупных базовых потребителей за оказанные услуги по передаче электроэнергии (на 31.12.10 просроченная задолженность составила 2,3 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;
- Своевременное осуществление мероприятий по технологическому подключению потребителей к сетям ОАО «МРСК Сибири»;
- Выполнение инвестиционной программы на 2011 год;
- Проведения энергетического аудита.



Снижение общего отпуска в сети ОАО «МРСК Сибири» на 27,1% в 2010г. по сравнению с 2009г. произошло в связи с переходом в одностороннем порядке на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «РУСАЛ Красноярский алюминиевый завод» (Красноярскэнерго с 01.01.2010г.); ОАО «РЖД» (Читаэнерго, Бурятэнерго с 01.01.2010г.); ООО «Металлэнергофинанс» (Кузбассэнерго-РЭС с 01.01.2010г.); ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» (Омскэнерго с 01.11.2010г.).

Рассматривая показатели 2009 г. в сопоставимых условиях (без учета потребителей по договорам «последней мили»), баланс электроэнергии будет выглядеть следующим образом: отпуск в сеть – 77 953 тыс.кВтч, полезный отпуск – 70 667 тыс.кВтч, потери – 7 286 тыс.кВтч или 9,35%. При этом в 2010г. отмечается рост отпуска в сеть на 3 378 млн.кВтч (4,3%) и снижение потерь на 0,11% по отношению к 2009 г.



Динамика показателей по технологическому присоединению в 2010 году в сравнении с 2009 годом 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	6947	140%	68608	141%	5907	142%	71521	157%	2201	128%	34063	152%
в т.ч. физ.лица	4025	127%	45947	132%	3987	136%	59634	161%	1548	125%	26547	154%
от 15 до 100кВт, всего	146	111%	31007	164%	85	112%	10670	139%	28	106%	10245	176%
в т.ч. льготные категории	45	350%	2664	356%	22	192%	1363	195%	6	155%	137	117%
от 100 до 750 кВт	83	112%	179308	220%	125	138%	43026	147%	46	123%	5943	110%
более 750 кВт	69	225%	327558	174%	11	132%	60464	131%	-16	59%	-7627	93%
Итого по МРСК Сибири	7245	137%	606481	175%	6128	140%	185681	142%	2259	126%	42624	117%

* - без учета объектов генерации

Динамика показателей по технологическому присоединению в 2010 году в сравнении с 2009 годом 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	655	132%	-11535	87%	607	130%	16528,1	143%	532	152%	17202,6	210%
ГАЭС	540	203%	-84576	30%	720	238%	28247	528%	144	204%	1735	189%
Бурятэнерго	-359	84%	79622	257%	209	114%	7996	119%	-25	98%	6624	123%
Красноярскэнерго	3726	172%	377406	363%	2313	174%	87406	194%	305	135%	-2018	94%
Кузбассэнерго-РЭС	-386	89%	129091	146%	-429	82%	-46323	70%	-284	76%	-33302	53%
Омскэнерго	2620	224%	95103	329%	2473	232%	101230	452%	950	197%	-4174	88%
Хакасэнерго	-288	86%	-11028	76%	-257	87%	-16616	64%	415	127%	-1568	96%
Читаэнерго	657	132%	24397	165%	492	128%	7214	125%	222	116%	58116	307%
Итого по МРСК Сибири	7245	137%	606481	175%	6128	140%	185681	142%	2259	126%	42624	117%

* - без учета объектов генерации



млн.руб.

Наименование филиала/Общество под управление	Выполнение ремонтной программы за 2008 год	Способ выполнения работ		Выполнение ремонтной программы за 2009 год	Способ выполнения работ		Выполнение ремонтной программы за 2010 год	Способ выполнения работ		Предварительный план на 2011 год
		хоз. способ	подрядный способ		хоз. способ	подрядный способ		хоз. способ	подрядный способ	
Алтайэнерго	259	47	212	233	41	192	203	57	146	212
ГАЭС				64	14	50	29	12	17	29
Бурятэнерго	117	24	92	133	28	105	266	95	172	286
Красноярскэнерго	314	126	188	484	184	299	483	80	403	483
Кузбассэнерго-РЭС	327	59	268	344	30	314	420	51	369	455
Омскэнерго	205	74	131	184	33	152	176	33	143	183
Хакасэнерго	80	16	64	89	11	78	124	9	115	124
Читаэнерго	107	48	60	148	29	119	146	17	129	102
ОАО «МРСК Сибири»	1 408	394	1 014	1679 (+19%/08)	370	1 309	1847 (+10%/09)	354	1 493	1873 (+1%/10)

Выполнены следующие основные виды работ:

ВЛ 35-220 кВ выполнена замена опор 452 шт., замена провода 43 км, замена изоляторов 16 744 шт., расчистка просек 2 210 га, затраты составили 180 053 тыс. руб.;

ВЛ 0,4-20кВ замена опор 38 075 шт., замена провода 766 км, замена изоляторов 32 770шт., расчистка просек 323 га, затраты – 782 766 тыс. руб.;

Ремонт оборудования ПС 35-220 кВ: трансформаторы 35-220 кВ – 304 шт., выключатели 35-110 кВ 566 шт., разъединители 35-110 кВ 1 868 шт., выключатели 10 кВ 1939 шт., затраты - 303 878 тыс. руб.;

Ремонт кабельных линий 0,4-20кВ – 25 км, затраты – 63 656 тыс. руб.;

Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 2 481 шт., затраты – 136 693 тыс. руб.

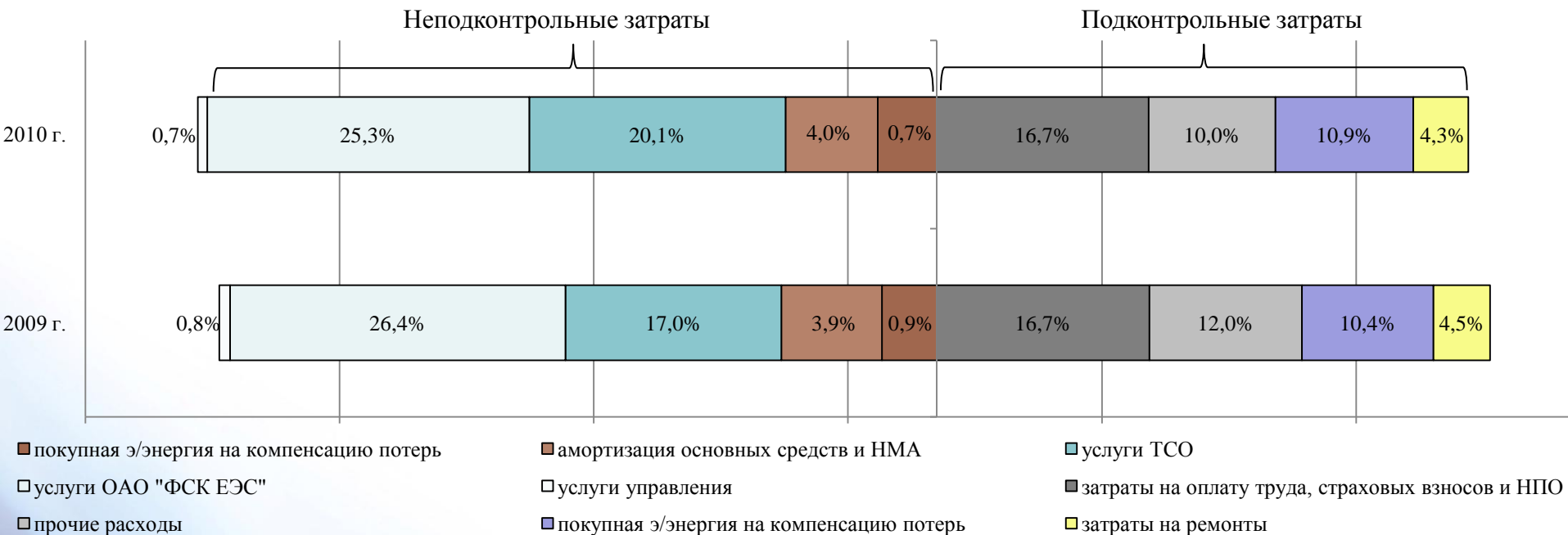


Наименование	2009 год	2010 год	отклонение, %
	Факт (млн. руб.)	Факт (млн. руб.)	Факт 2010 / факт 2009
Выручка от реализации продукции (услуг)	39 107	43 415	11%
по передаче электроэнергии по сетям	37 214	41 512	12%
по тех. присоединению	1 381	950	-31%
Себестоимость продукции (услуг)	38 060	43 721	15%
по передаче электроэнергии по сетям	37 626	42 693	13%
по тех. присоединению	70	107	52%
Чистая прибыль (убыток)	-789	-2 844	261%
в т.ч. по операционной деятельности	-1 837	-3 518	92%
по тех. присоединению (направляется на инвестиции)	1 048	674	-36%

* В соответствии с решением арбитражного суда г. Москвы ОАО «РУСАЛ Красноярск» перешло на прямые договорные отношения с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010г., что обусловило выпадающие доходы по итогам 2010 года в объеме 3,5 млрд. руб.



Структура себестоимости передачи электроэнергии



Наименование	факт 2007	факт 2008	факт 2009	факт 2010
Эксплуатационные расходы по передаче, млн. руб.	8 351	10 638	10 970	11 559
Рост к предыдущему году	-	27,4% *	3,2%	5,4%
Индекс потребительских цен	-	14,1%	11,7%	6,60%
Удельные затраты на передачу, тыс. руб. / у.е.	7,7	9,6	8,3	8,6
Экономический эффект ПУИ, млн. руб.	682	699	1 413	910
Отношение эффекта ПУИ к эксплуатационным расходам	8,2%	6,6%	12,9%	7,9%

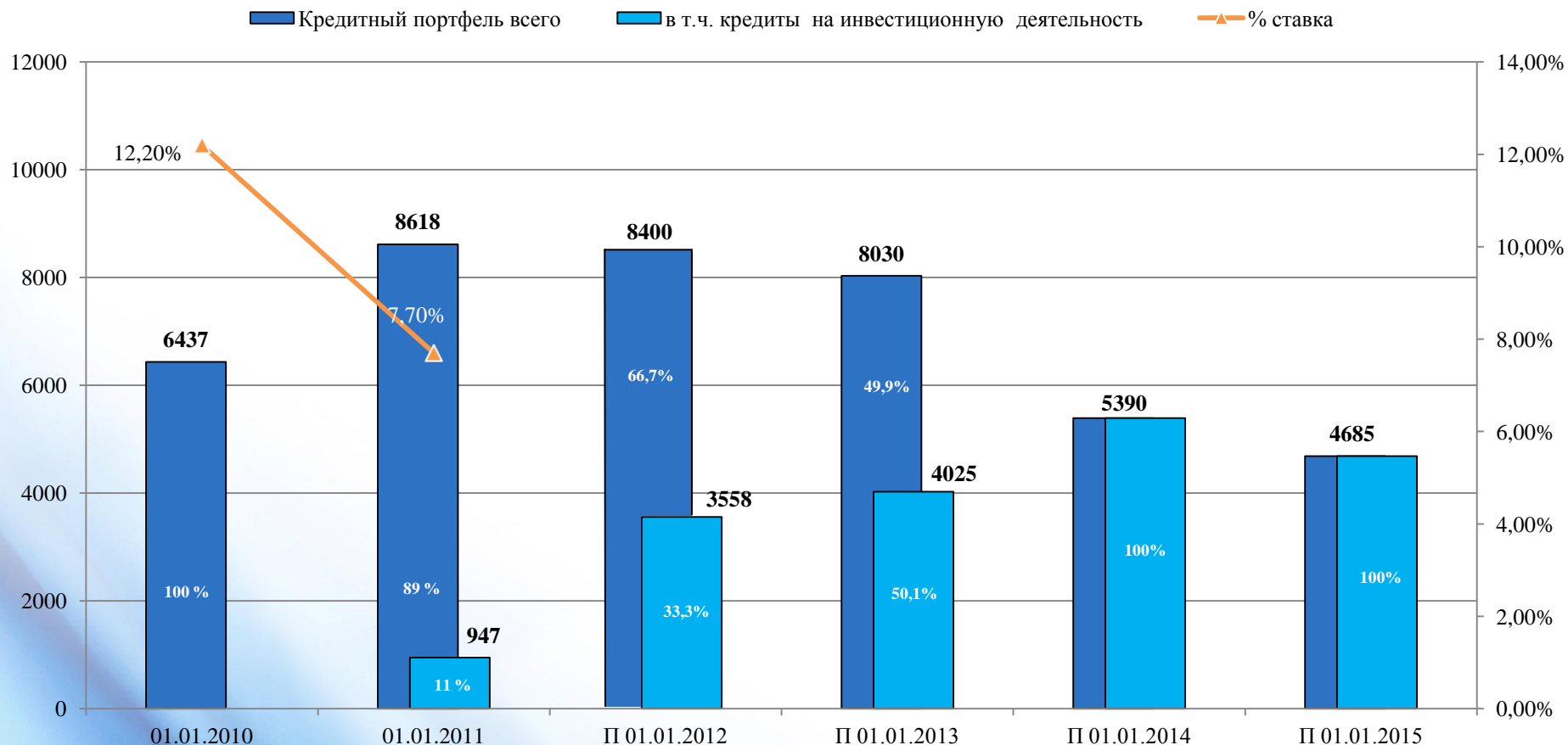
* В 2008 году с целью повышения надежности электроснабжения объемы ремонтной программы были увеличены вдвое по отношению к 2007 году

Совокупный экономический эффект от реализации ПУИ за 4-летний период составит более 3,7 млрд. руб. Общество, в основном, исчерпало возможности сокращения операционных затрат без осуществления масштабных инвестиций.

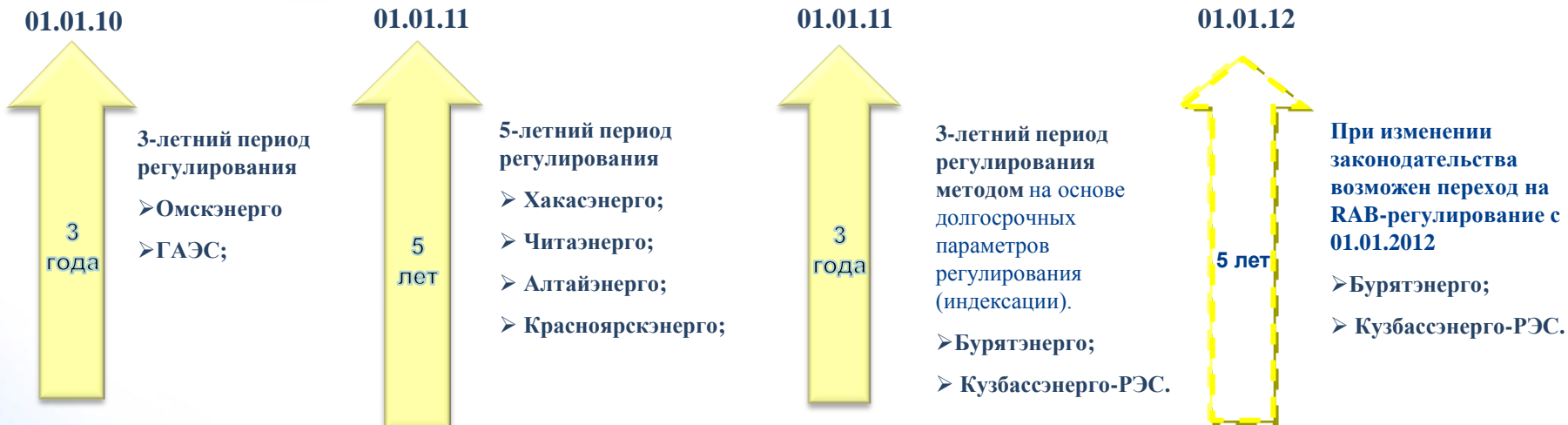


% доля,
тыс. руб.

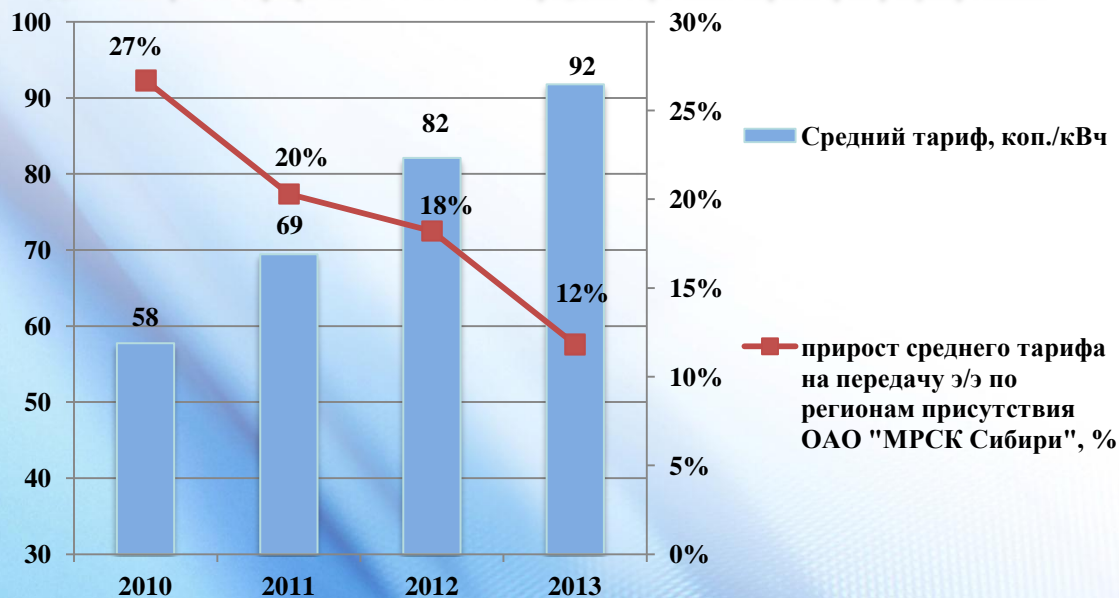
млн.руб.



Прирост кредитного портфеля с начала 2010 года обусловлен привлечением кредитов для реализации инвестиционных проектов – строительство ПС 110/10кВ «Прибрежная», проект «Алтайское подворье». К 2014 г. Общество планирует использование заемных ресурсов только на реализацию инвестиционной программы.



Динамика роста тарифа на 2010-2013 гг. при долгосрочных параметрах регулирования



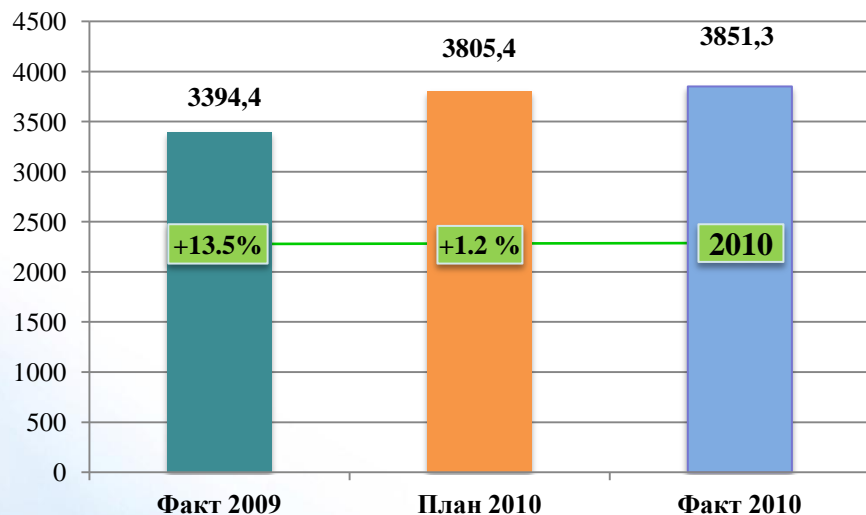
Параметры РАВ-регулирования

Филиал	Коэффициент переоценки	База инвестированного капитала на 01.01.11, млн. руб.
ГАЭС	1,1	1 923
Омскэнерго	3,0	10 361
Алтайэнерго	1,4	9 984
Красноярскэнерго	1,7	12 200
Хакасэнерго	2,6	4 313
Читэнерго	1,3	6 302
ИТОГО:	1,7	45 083

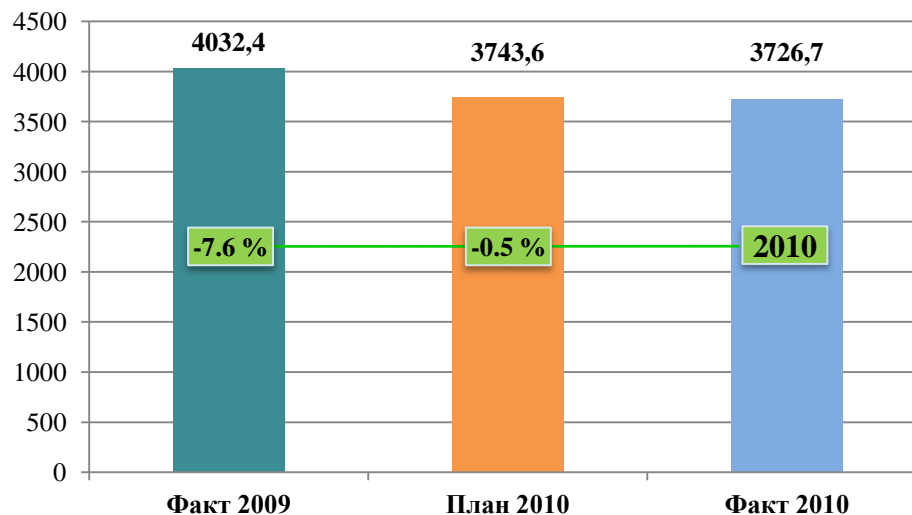
В Бурятэнерго и Кузбассэнерго-РЭС, тарифы утверждены на 2011-2013 гг. методом на основе долгосрочных параметров регулирования (индексации).



Освоение капитальных вложений, млн. руб.

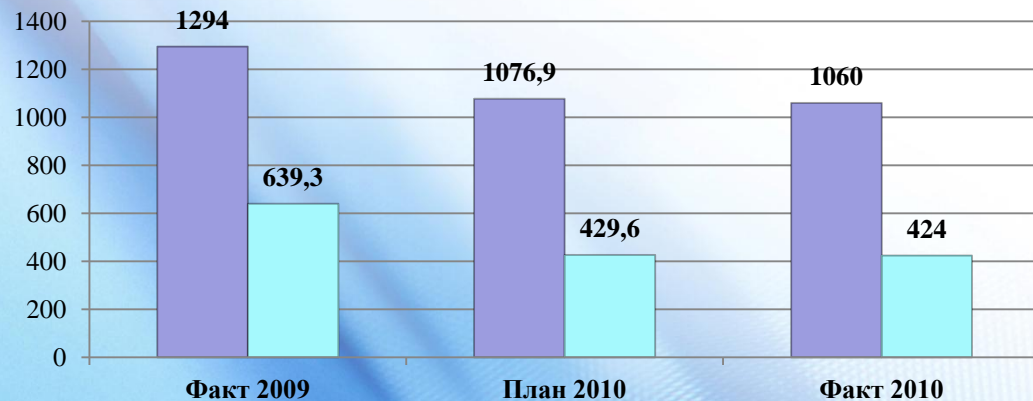


Ввод основных фондов, млн. руб.



Основной причиной снижения фактического ввода основных фондов за 2010 год по отношению к плану 2010 года является экономия по результатам торгово-закупочных процедур.

■ Ввод мощности, км ■ Ввод мощности, МВА



Основная причина невыполнения плана по вводу км и МВА – не заключены договоры на приобретение безхозных сетей, т.к. муниципальными образованиями не подготовлены своевременно документы, подтверждающие право собственности.



Филиал	Название	Мощность МВА/км	Год начала и окончания проекта	Освоение капитальных вложений за 2010г., млн.руб., без НДС		Ввод в 2010г., млн.руб., без НДС		Достижимый результат реализации проекта
				План	Факт	План	Факт	
Алтайэнерго	Реконструкция ВЛ 35кВ СБ-315 "Санниково - Бобровка" Первомайского района Алтайского края (замена опор на ж/б опоры, замена провода на провод АС сеч.120 кв.мм, изоляторов, канала связи. 18,96 км (2-я оч.) (ЦП по пов.над.)	23 км	2008-2011	53	48	56	52	Увеличение пропускной способности, увеличение надежности электроснабжения потребителей
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Опорная - Подгорная" (ОП-93, 94) г.Барнаул Алтайского края (замена провода АС 120 на АЕРО-Z 2*8 км без замены опор) ,(цп)	16 км	2009-2010	43	42	46	45	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии
Бурятэнерго	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Западная (замена силовых трансформаторов ТДТН-16000/110 мощностью 2*16 МВА на ТДТН-40000/110 мощностью 2*40 МВА)	80 МВА	2008 - 2010	81	73	82	76	Повышение надежности электроснабжения
Красноярскэнерго	Комплексная реконструкция ПС110/6 кВ "Цемзавод"	63 МВА	2009 - 2011	102	82	102	81	Повышение надежности электроснабжения. Создание условий для технологического присоединения.
	Комплексная реконструкция ПС110/35/10 кВ "Богучаны"	16 МВА	2008 - 2010	116	105	123	100	Повышение надежности электроснабжения. Создание условий для технологического присоединения.
Кузбассэнерго-РЭС	Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Анжерская»	-	2006 - 2011	208	207	208	207	Повышение надежности электроснабжения
	«Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Кемеровская – НК ТЭЦ, ВЛ 110 кВ ПС Кемеровская – ПС Звездная с заменой опор и провода»	7 км	2009-2010	79	74	79	74	Выдача мощности НКТЭЦ. Повышение надежности и качества электроснабжения социально-значимых и промышленных потребителей
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	80 МВА	2007-2011	569	630	642	667	Снижение ограничения в технологическом подключении новых потребителей, возможность развития инфраструктуры областного центра
Хакасэнерго	Реконструкция ПС-110/10 кВ Калининская (замена трансформатора 2Т 25 на 40 МВА, установка двух ячеек с ВВ 10 кВ, монтаж защит Сириус, Овод)	40 МВА	2010	29	29	31	31	Повышение надежности электроснабжения. Снижение ограничения в технологическом подключении новых потребителей.



Благодарим за внимание

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