

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ОАО «МРСК Сибири»
«24» июня 2013 г.
Протокол № 9 от 27.06.2013г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ОАО «МРСК Сибири»
«13» мая 2013 г.
Протокол № 121/13 от 16.05.2013г.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОАО «МРСК Сибири»
по результатам работы
за 2012 год**

Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири» _____	К.Ю. Петухов
Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Сибири» _____	А.В. Леонтьев

Оглавление

Обращение Председателя Совета директоров	4
Обращение Генерального директора	5
1. Общие сведения об Обществе	6
1.1 Основные результаты деятельности Общества	6
1.2 Основные события года, повлиявшие на развитие и успех Общества	6
1.3 Географическое положение и краткая история развития Общества	8
1.4 Положение Общества в отрасли	10
2. Миссия и стратегия Общества	11
2.1 Миссия и стратегические цели Общества	11
2.2 Приоритетные направления деятельности Общества и перспективы развития	15
3. Корпоративное управление и ценные бумаги Общества	17
3.1 Органы управления и контроля Общества	18
3.2 Акционерный капитал	31
3.3 Информация о рынке акций Общества	32
3.4 Дивидендная история	34
3.5 Дочерние и зависимые Общества	35
4. Производственная деятельность	36
4.1 Общая характеристика передающих мощностей	36
4.2 Передача электрической энергии	37
4.3 Технологическое присоединение	40
4.4 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	51
5. Техническое перевооружение, развитие и инновации	53
5.1 Ремонтно-эксплуатационная деятельность	53
5.2 Техническая политика Общества	54
5.3 Инновационные технологии	55
6. Инвестиционная деятельность	61
6.1 Параметры инвестиционной программы	61
6.2 Направление и структура капитальных вложений	63
6.3 Долгосрочная инвестиционная программа	66
6.4 Реализация крупных инвестиционных проектов в 2012 году	68
7. Финансово-экономические показатели деятельности	70
7.1 Финансовые результаты	70
7.2 Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества	71
8. Информационные технологии и телекоммуникации	74
8.1 Основные направления ИТ-деятельности	74
8.2 Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2013 год	76
8.3 Развитие автоматизированных систем технологического управления	76
9. Система внутреннего контроля и управления рисками	77
9.1 Модель системы внутреннего контроля и управления рисками	77

9.2 Основные факторы рисков.....	78
9.3 Система контроля за инсайдерской информацией	87
10. Кадровая политика и социальная ответственность	88
10.1 Кадровая политика	88
10.2 Численность и структура персонала	89
10.3 Обучение и развитие персонала	91
10.4 Социальная ответственность	94
10.5 Прогноз чрезвычайных ситуации на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2013 год.....	97
10.6 Охрана труда	97
10.7 Охрана окружающей среды	102
11. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность	104
11.1 Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями	104
11.2 Социальные коммуникации.....	105
11.3 Коммуникации со средствами массовой информации	106
11.4 Конгрессно-выставочная деятельность	106
Приложение 1 – Бухгалтерский баланс за 2012 год	108
Приложение 2 – Отчет о финансовых результатах за 2012 год	111
Приложение 3 – Отчет о движении денежных средств за 2012 год	113
Приложение 4 – Отчет об изменениях капитала за 2012 год	116
Приложение 5 – Аудиторское заключение и услуги аудитора	118
Приложение 6 – Заключение ревизионной комиссии Общества	120
Приложение 7 – Информация о доле Общества в уставных капиталах коммерческих организаций и голосующих акциях обществ	125
Приложение 8 – Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны)	127
Приложение 9 – События после отчетной даты	129
Приложение 10 – Информация об участии Общества в некоммерческих организациях	130
Приложение 11 – Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях	132
Приложение 12 – Информация о земельных участках Общества.....	168
Приложение 13 – Информация об объеме каждого из использованных Обществом в 2012 году энергетических ресурсов	178
Приложение 14 – Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям его деятельности в 2012 году	180
Приложение 15 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в 2012 году	184
Приложение 16 – Сведения о сделках Общества (крупные сделки и сделки с заинтересованностью)	196
Приложение 17 –Справочная информация для акционеров и инвесторов	200
Приложение 18 –Персональный состав Совета директоров Общества.....	201
Приложение 19 –Соглашения с Администрациями регионов	207

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры, партнеры, коллеги!

Повышение финансовой устойчивости, снижение потерь, развитие качественно новых подходов в работе с потребителями стали основными направлениями работы ОАО «МРСК Сибири» в 2012 году.

Указанный комплекс мер принес заметные положительные результаты. В отчетном периоде удалось снизить потери электроэнергии на 313 млн. кВт-ч. В компании была внедрена система сравнительной оценки ключевых показателей экономической деятельности структурных единиц. Совокупный эффект от реализации программ повышения эффективности производства по итогам года составил 1,4 млрд. рублей, а экономический эффект от торгово-закупочных процедур – более 1,7 млрд. рублей. Кроме того, в 2012 году начат процесс перехода на RAB-регулирование.

В целом, принимая во внимание, что уже долгое время МРСК Сибири работает в условиях нерешенной проблемы «последней мили», финансово-экономические итоги прошедшего года можно считать удовлетворительными. Чистая прибыль компании по итогам года составила 1,155 млрд. рублей.

Несмотря на имеющиеся сложности, МРСК Сибири реализуется комплекс дополнительных мер по выполнению главной задачи – надежному обеспечению потребителей качественным энергоснабжением. В результате в 2012 году снизились количество и длительность отключений электроэнергии.

В минувшем году специалистами МРСК Сибири обеспечено технологическое присоединение к сетям почти 22 тысяч новых потребителей на 565,2 МВт. По отношению к предыдущему отчетному периоду количество техприсоединений выросло в 1,5 раза.

На 5 млрд. рублей в 2012 году была освоена инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири». В числе наиболее крупных проектов, успешно реализованных компанией в отчетном периоде, необходимо выделить ввод в эксплуатацию объектов внешнего энергоснабжения шахты «Распадская» в г. Междуреченске Кемеровской области, ввод подстанций 110 кВ «Быстринская» и «Бугдаинская» в Забайкальском крае, призванных обеспечить электроснабжение строительства горно-обогатительных комбинатов.

Убежден, ОАО «МРСК Сибири» обладает достаточным потенциалом для роста, и в 2013 году менеджмент компании приложит максимальные усилия для дальнейшего развития.

Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Сибири»

Олег Бударгин

Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

Годовой отчет – главный документ, позволяющий понять и оценить работу компании. За финансовыми и бухгалтерскими показателями, графиками и таблицами, отражающими производственную деятельность, стоит труд 20 532 сотрудников нашего Общества. Передача электроэнергии – это процесс, который нельзя остановить ни на минуту, ни на секунду. Недаром один из важнейших критериев оценки работы энергетиков – длительность отключений с числом отключений на одного потребителя. В ходе ОЗП 2010/2011 гг. было зафиксировано 2979 технологических нарушений (средняя длительность каждого 2,23 часа), а спустя год – 1741 технологическое нарушение (средняя длительность каждого 1,85 часа). Мы гордимся своим вкладом в обеспечение жизнедеятельности сибиряков, ведь электроэнергия сегодня – это жизнь. Никто из нас не хотел бы остаться без электроэнергии даже на эти 1,85 часа, в тот момент, когда идет операция или когда самолет по сигнальным огням заходит на посадку, и даже когда нужен компьютер для отправки важного письма по электронной почте. Поэтому мы и дальше будем делать все возможное, чтобы снижать длительность и количество технологических нарушений.

Разрабатывая и реализуя комплекс мероприятий по сокращению издержек, мы в 2012 году сосредоточились на мобилизации внутренних резервов – снижали удельную стоимость строительства за счет внедрения типовых проектов и технических решений, проводили работы хозяйственным способом. Ввели мотивацию персонала за снижение потерь. Усилили контроль за расходами – GPS регистраторы автотранспорта, аудиторские проверки, SAP, реальные КПЭ, прозрачные торгово-закупочные процедуры. Выявляли и заменяли наиболее потенциально аварийное и тяжелое по последствиям выхода из строя оборудование. Такие меры позволяют получить не краткосрочный эффект, а системный – длительный. Позволяют перенастроить отношение персонала к результату своего труда, повысить его эффективность, избавиться от балласта и взять в команду новые, свежие силы.

Сегодня вы держите в руках первый Годовой Отчет в виде электронной книги, и это не дань моде, это те же действия по сокращению издержек. Переход на электронику позволил сэкономить 42% относительно прошлогодних расходов на печать Отчетов. Хороший и простой пример показывает необходимость применять новые технологии, смотреть под другим углом на привычные вещи, быть новатором и при этом обеспечивать надежное и качественное энергоснабжение наших потребителей.

Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»

Константин Петухов

1. Общие сведения об Обществе

1.1 Основные результаты деятельности Общества

Таблица 1

Основные результаты деятельности Общества

Основные технические показатели	2010год	2011 год	2012 год
Общая протяженность линий электропередачи, км, в том числе	252 008,90	251 656,50	250 389,32
- прирост за отчетный период	8,60	-352,40	-1267,18
Мощность подстанций, МВА, в том числе	39 877,59	39 992,80	40 328,13
- прирост за отчетный период	408,99	115,21	335,33
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт-ч	81331,15	72 079,23	74 004,80
Потери электроэнергии, %	9,24	8,71	8,15
Основные финансово-экономические показатели			
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:	43 415	52 422	49 707
- от передачи электроэнергии	41 512	50 360	48 303
- от технологического присоединения	950	1 462	1 291
Чистая прибыль, млн. руб.	-2 944	311	1 156
Чистые активы, млн. руб.	27 468	29 519	30 686
Рыночная стоимость акции на конец года, руб.	0,3082	0,11183	0,08927

1.2 Основные события года, повлиявшие на развитие и успех Общества

В 2012 году ОАО «МРСК Сибири» ввело в эксплуатацию 633 МВА дополнительной мощности и 1487 км линий электропередачи.

По итогам 2012 года отпуск электроэнергии в сеть МРСК Сибири составил 80,568 млрд. кВт-ч, что выше факта 2011 года (в сопоставимых с 2012 годом условиях, с учетом перехода ряда потребителей на прямые договоры с ОАО «ФСК ЕЭС») на 4,46 млрд. кВт-ч (3,15%).

Потери электрической энергии составили 6,563 млрд. кВт-ч (8,15% от отпуска в сеть), что ниже показателей 2011 года на 0,32 млрд. кВт-ч (0,66%). Существенного сокращения потерь ОАО «МРСК Сибири» удалось добиться благодаря планомерной работе с потребителями в части выявления бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, а также установке современных приборов учета (в 2012 году было установлено порядка 47 000 «интеллектуальных» счетчиков).

Объем максимальной мощности присоединенных к электрической сети ОАО «МРСК Сибири» электроустановок в 2012 году составил 565 МВт (для сравнения, в 2011 году – 366 МВт).

Освоение инвестиционной программы – 5млрд. рублей. За счет этих средств МРСК Сибири ввела 633МВА трансформаторной мощности и 1487 км линий электропередачи. Курс на оптимизацию, которого распределительная сетевая компания придерживается уже не первый год, в 2012 году позволил уменьшить кредитный портфель с 6, 6 млрд. руб. в 2011 году до 6, 5 млрд. руб.

В 2012 году специалисты ОАО «МРСК Сибири» качественно и в срок подготовили сетевой комплекс к зиме. Финансирование ремонтной программы составило свыше 2млрд. руб.

Январь

- 31 января на «Форуме Россия 2012» генеральный директор ОАО «МРСК Сибири» Константин Петухов и топ-менеджеры МРСК Сибири провели ряд встреч в формате «один на один» с представителями крупных инвестиционных компаний и фондов.

Февраль

- 16 – 17 февраля делегация ОАО «МРСК Сибири» приняла участие в работе IX Красноярского экономического форума – «Время стратегических инициатив».

- 27 февраля ОАО «Холдинг МРСК» и Правительство Республики Тыва заключили Соглашение о взаимодействии в обеспечении надежного электроснабжения и создании условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории региона.

- 28 февраля ОАО «МРСК Сибири» провела «круглый стол» с представителями региональных властей и сетевых компаний по вопросу внедрения схем и программ развития электроэнергетики на 5-летний период.

Март

- 16 марта завершена реализация крупнейшего инвестиционного проекта федерального значения: введены в эксплуатацию объекты внешнего энергоснабжения шахты «Распадская» в г. Междуреченске Кемеровской области.

- В филиале ОАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» прошло совещание - деловая игра по вопросам реформирования комплексной системы управления производственными активами МРСК/РСК.

Апрель

- 12 апреля введены в эксплуатацию подстанции 110 кВ «Быстринская» и «Бугдаинская» в Забайкальском крае, призванные обеспечить электроснабжение строительства двух крупных горно-обогатительных комбинатов – Быстринского и Бугдаинского.

- 25 апреля МРСК Сибири опубликовала аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2011 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Май

- В канун Дня Победы в Компании стартовал второй этап Международной эстафеты памяти и благодарности «Родина Подвига – Родине Героя», в рамках которого было подписано Соглашение о сотрудничестве Трубчевского района Брянской области, Курьинского района Алтайского края и Института социальной памяти Академии военных наук. Сибирь и Брянщину связало имя гениального конструктора стрелкового оружия – Михаила Тимофеевича Калашникова.

Июнь

- 29 июня проведено годовое общее собрание акционеров ОАО «МРСК Сибири» по итогам 2011 года.

- 25 – 29 июня на полигоне Северо-Восточных электрических сетей филиала «Алтайэнерго» прошли соревнования профессионального мастерства среди бригад служб изоляции, защиты от перенапряжений и испытаний в распределительном сетевом комплексе МРСК Сибири. Победителем была признана бригада филиала «Горно-Алтайские электрические сети».

Июль

- В Омской области состоялась VI Летняя спартакиада ОАО «МРСК Сибири». Общекомандное первенство выиграли представители филиала «Омскэнерго», серебро завоевала команда «Алтайэнерго», а замкнула тройку лидеров команда «Бурятэнерго».

- Полномочный представитель Президента РФ в Сибирском федеральном округе Виктор Толоконский отметил благодарственным письмом руководство ОАО «МРСК Сибири» за большой вклад в обеспечение надежного и устойчивого энергоснабжения потребителей Сибири.

Август

- 28 августа состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Сибири», на котором был избран новый состав Совета директоров Общества.

Сентябрь

- 13 – 15 сентября генеральный директор Константин Петухов и ряд топ-менеджеров приняли участие в Международной экономической конференции «Новая экономика – новые подходы», прошедшей в г. Улан-Удэ в рамках Байкальского международного экономического форума.

Октябрь

- 4 октября Председателем Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» избран Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Олег Бударгин.

- 12 октября МРСК Сибири получила Паспорт готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2012 – 2013 гг., на месяц раньше обычно принятого срока.

Ноябрь

- 7 ноября генеральный директор Константин Петухов провел с предпринимателями и представителями бизнеса (в первую очередь, малого и среднего) Кузбасса круглый стол по централизованным закупкам ОАО «МРСК Сибири» на 2013 год. Данное мероприятие стало первым в масштабном road-show МРСК Сибири, направленном на выстраивание конструктивного диалога с бизнес-сообществом Сибири и охватившем все регионы присутствия энергокомпании.

Декабрь

- 14 декабря открыта обновленная Доска Почета ОАО «МРСК Сибири».

- Генеральный директор Константин Петухов наградил лучшие районы электрических сетей (РЭС) всех филиалов Общества: вручены сертификаты от новых автомобилей УАЗ-«Хантер».

1.3 Географическое положение и краткая история развития Общества

Сети МРСК Сибири обслуживают потребителей на территории Сибирского Федерального округа. Это республики Алтай, Бурятия, Хакасия, Алтайский, Забайкальский, Красноярский края, Кемеровская и Омская области. Территория присутствия МРСК Сибири превышает 2,2 млн. квадратных километров. Ежедневно МРСК Сибири обеспечивает энергией почти 15 млн. человек.

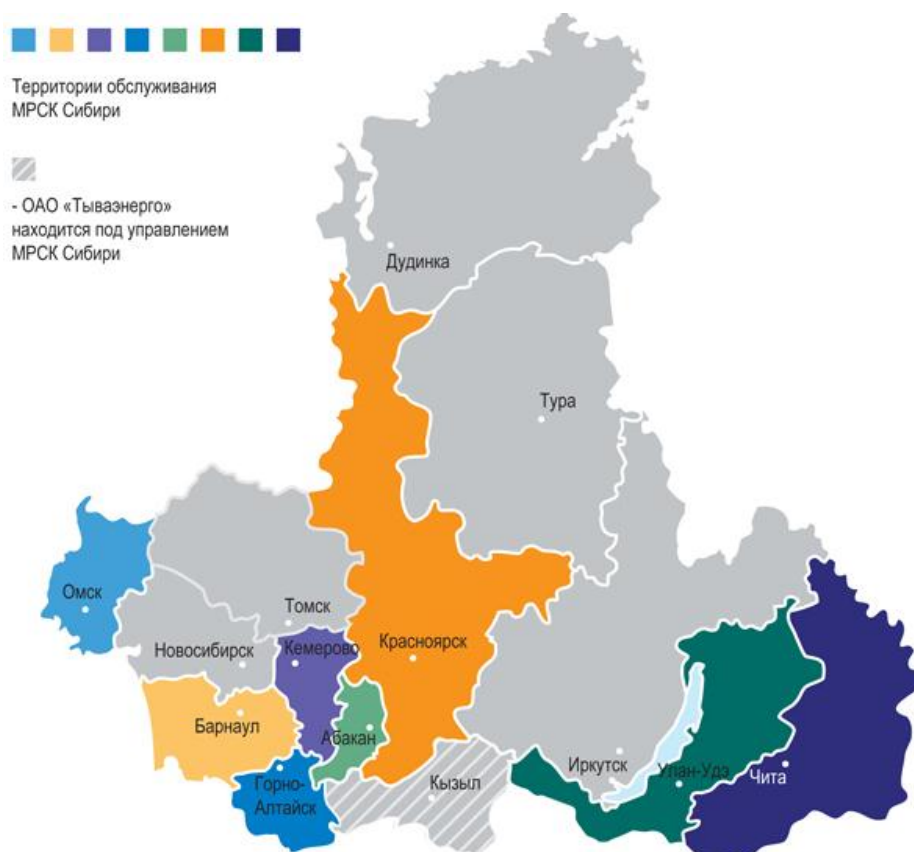


Рис.1 Территория обслуживания МРСК Сибири

МРСК Сибири обеспечивает работу промышленности Сибирского Федерального округа, представленную крупнейшими предприятиями черной и цветной металлургии, тяжелого и точного машиностроения, горнодобывающей и транспортной отраслей.

В апреле 2004 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утверждена конфигурация межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК).

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» МРСК (в том числе ОАО «МРСК Сибири») были созданы как 100% дочерние общества ОАО РАО «ЕЭС России» в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом.

ОАО «МРСК Сибири» зарегистрировано 04.07.2005. Размер уставного капитала ОАО «МРСК Сибири» при учреждении составлял 10 млн. рублей и был разделен на 100 млн. обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

Первоначальная конфигурация ОАО «МРСК Сибири» была утверждена решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 13.04.2005.

27.04.2007 и 26.10.2007 Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрены изменения конфигурации ОАО «МРСК Сибири», в которую окончательно вошли: ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Тываэнерго», ОАО «Хакасияэнерго», ОАО «Читаэнерго».

03.12.2007 ФАС России одобрила реорганизацию ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасияэнерго», ОАО «Читаэнерго».

25.12.2007 на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири» принято решение о реорганизации ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО

«Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго» и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО «МРСК Сибири».

31.03.2008 в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго-РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго» путем присоединения к ОАО «МРСК Сибири». Уставный капитал Общества увеличился с 10 000 000 руб. до 8 936 765 511,5 руб.

С этой даты ОАО «МРСК Сибири» стало крупнейшей в Сибирском Федеральном округе электросетевой компанией, в истории развития Общества начался новый этап.

С 01.07.2008 ОАО «Холдинг МРСК» принадлежат 52,88 % уставного капитала Общества.

В целях финансирования работ по реализации схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская», повышения надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области в 2011 году в Обществе проведена дополнительная эмиссия акций (закрытая подписка). Единственным приобретателем акций являлось ОАО «Холдинг МРСК». В результате дополнительной эмиссии в 2011 году уставный капитал ОАО «МРСК Сибири» увеличился до 9 481 516 324,9 руб., а доля ОАО «Холдинг МРСК» в уставном капитале Общества составила 55,59 %.

В 2012 году ОАО «МРСК Сибири» продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго».

1.4 Положение Общества в отрасли

За последние 6 лет можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли электроэнергетики в целом:

- старение основного оборудования (электростанций, электрических сетей) энергокомпаний, недостаток средств на поддержание генерирующих и электросетевых мощностей;
- либерализация рынка электроэнергии, внедрение эффективного метода тарифообразования на основе RAB, который позволяет планировать долгосрочную инвестиционную программу и гарантирует возврат инвестированных средств;
- внедрение инновационных технологий в производственной деятельности;
- стабилизация политической и социально-экономической обстановки в стране и регионах;
- динамично меняющееся законодательство в области электроэнергетики.

Появление в отрасли межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК) - результат реформирования отрасли.

На настоящий день ОАО «МРСК Сибири» – одна из 11 МРСК.

МРСК Сибири является субъектом естественной монополии в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии.

Основным видом хозяйственной деятельности является предоставление услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. Доля выручки от передачи электроэнергии в общем объеме выручки МРСК Сибири по итогам 2012 года составила более 96%.

Основная хозяйственная деятельность МРСК Сибири не носит ярко выраженного сезонного характера.

В числе заявителей, изъявивших желание присоединить свои энергопринимающие устройства к электрической сети МРСК Сибири: физические лица, предприятия малого и среднего бизнеса, крупные промышленные предприятия.

Наиболее крупные компании на территории присутствия МРСК Сибири, осуществляющие деятельность по технологическому присоединению: ОАО «РЖД», ОАО «28 Электрическая сеть», ОАО «Улан-Удэ Энерго», МП «Абаканские электрические сети», ООО «Межрайонные электрические сети», ООО «ЕвразЭнергоТранс», ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго», ООО «Барнаульская сетевая компания», ООО «Красноярская региональная энергетическая компания», ЗАО «Минусинские городские электрические сети», МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети», МПЭП «Омскэлектро», ОАО «Электротехнический комплекс», МУП «Горэлектросети».

Основные потребители услуг Компании: ОАО «Алтайэнергосбыт», ООО «Барнаульская сетевая компания», СК «Алтайкрайэнерго», ОАО «Бурятияэнергосбыт», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ООО «Русэнергосбыт-Сибирь», ООО «Красноярская региональная энергетическая компания», ОАО «РЖД», ОАО «Кузбассэнергосбыт», ОАО «МЭФ», ООО «Русэнергосбыт», ОАО «РУСАЛНовокузнецк», ОАО «Кузнецкие ферросплавы», ОАО «Омскэнергосбыт», МПЭП «Омскэлектро», ОАО «Хакасэнергосбыт», ОАО «РУСАЛ Саяногорск», ОАО «Читинская энергосбытовая компания».

2. Миссия и стратегия Общества

2.1 Миссия и стратегические цели Общества

Миссия:

МРСК Сибири стремится к эффективному управлению распределительными сетями, обеспечивающему надежное и качественное снабжение электрической энергией растущих потребностей экономики и социального сектора Сибири по экономически обоснованной цене.

Стратегические цели:

I Повышение уровня качества и надёжности услуг, оказываемых конечным потребителям.

Для выполнения стратегической цели в 2012 г. запланированы и реализованы следующие мероприятия:

1. Внедрение корпоративной информационной системы на базе SAP (функционал по оценке технического состояния оборудования, оценке последствий отказа оборудования, планирование мероприятий ТОРО).

Для реализации мероприятия:

- разработаны и введены в действие стандарты организации СО 5.096/0 «Управление производственными активами. Положение», СО 3.161/0 «Учёт состояния оборудования подстанций и ЛЭП. Регламент»;

- выполнены работы по учёту состояния оборудования (учёт данных диагностики, осмотров, измерений) объектов основной сети 35 кВ и выше, по паспортизации оборудования распределительной сети 0,4-10 кВ;

- выполняются работы по пообъектному учёту плановых и фактических затрат на ремонт и эксплуатацию оборудования, зданий, автотранспорта в разрезе видов работ;

- обеспечено формирование фотоархива по всем объектам, включённым в ремонтную программу в соответствии с требованиями разработанного стандарта организации СО 3.144/0 «Регистрация и ведение данных фотоархива электросетевых объектов в КИСУ ТОРО. Регламент»;

- выполнены работы по формированию ремонтной программы 2013 года в КИСУ ТОРО.

В 2013 году будут реализованы:

- ведение работ по пообъектному учёту плановых и фактических затрат на ремонт и эксплуатацию оборудования, зданий, автотранспорта в разрезе видов работ;
- поддержание в актуальном состоянии фотоархива по всем объектам, включённым в ремонтную программу;
- сбор исходных данных для определения последствий отказа оборудования в КИСУ ТОРО, сбор данных о группах потребителей (информация о порядковом номере группы потребителей в соответствии с классификатором, а также о наличии/отсутствии у потребителя устройств автоматического ввода резерва);
- внесение оперативной информации, условно постоянной информации по паспортам объектов электросетевого хозяйства и распределённых ресурсов в рамках эксплуатации систем управления распределёнными ресурсами при производстве аварийно-восстановительных работ (СУРР АВР);
- развитие функционала «Паспортизация оборудования», «Топология сети», «Учёт состояния оборудования», «Расследование технологических нарушений».
- учёт и паспортизация кабельных линий электропередачи, учёт условных единиц, учёт ресурса коммутационных аппаратов, учёт заявок на отключение оборудования;
- доработка функционала и отчётности по диспетчеризации технологических нарушений;

Реализация указанных мероприятий позволит осуществлять планирование мероприятий ТОРО на основании оценки технического состояния оборудования и оценки последствий его отказа.

2. Поддержание уровня надежности электросетевого оборудования (утверждение перечня целевых программ повышения надежности). В целях повышения надежности электросетевого комплекса ОАО «МРСК Сибири», по результатам проведенного анализа аварийности, актуальности существующих целевых программ и определения приоритетных направлений в финансировании ремонтных и инвестиционных программ по Обществу на период 2013-2017 гг., определен и утвержден перечень программ ОАО «МРСК Сибири» по устранению «узких мест», направленных на повышение надежности электросетевого оборудования.

3. Снижение несчастных случаев на объектах энергоснабжения путем:

- **совершенствования бизнес-процесса по охране труда.** В 2012 г. реализованы План первоочередных мероприятий и программа по снижению рисков травматизма, что позволило обеспечить выполнение требований правил и норм охраны труда при производстве работ в действующих электроустановках, и в значительной степени повлияло на снижение смертельного травматизма, травматизма с тяжелым исходом в сравнении с 2011 годом: производственный травматизм снизился с 10 до 5 несчастных случаев.

- **проведения PR-компаний (в том числе по детскому травматизму).** PR-компания проводилась в 2012 г. на основании приказа ОАО «МРСК Сибири» № 1/186-пр от 17.04.2012. Детский электротравматизм на объектах электросетевого хозяйства Общества в 2012 году не зарегистрирован, по сравнению с 2011 – 8 пострадавших, из которых 5 случаев со смертельным исходом;

- **обучения персонала.** Разработанные и реализованные в 2012 г. план оздоровления СибКЭУЦ и мероприятия по повышению качества обучения и предэкзаменационной подготовки персонала позволили повысить уровень подготовки персонала Общества в области охраны труда, безопасных методов ведения работ.

4. Разработка и внедрение методики использования проектов повторного применения. В 2012 г. созданы электронная «площадка» для размещения документации с возможностью доступа всех заинтересованных сторон, база проектной и рабочей

документации, выполненной для объектов ОАО «МРСК Сибири» 35 кВ и выше, начиная с 2007 года. Дополнительно на ресурсе представлены задания на проектирование, основные технические решения по объектам строительства и реконструкции 35 кВ и выше, получившие положительное заключение экспертной комиссии. На текущий момент ОАО «МРСК Сибири» располагает рядом типовых проектов, выполненных по отдельному договору филиала «Красноярскэнерго» (4 типа ПС на оборудовании компании «Сименс»), а также имеет возможность применения типовых ПС, разработанных производителями оборудования. Реализация мероприятия позволила существенно сократить сроки проектирования и затраты подрядных организаций на выполнение проектов.

5. Расширение перечня удельных стоимостей типовых работ капитального строительства по элементам сети (в разрезе ОАО «МРСК Сибири», филиалов и подрядчиков). Издано распоряжение от 15.03.2012 г. №32 «О введении укрупненных показателей по расчистке просек». Разработаны укрупненные показатели стоимости обследования зданий и сооружений и огнезащитной обработки. В разработке находятся укрупненные показатели по услугам клининга.

II Повышение эффективности инвестиций

Для реализации стратегической цели в 2012 году запланированы и реализованы следующие мероприятия:

1. Регламентация взаимодействия структурных подразделений аппарата управления и филиалов Общества, в части планирования инвестиционной деятельности. В 2012 году разработан и введен в действие стандарт СО 3.167/0 «Формирование, согласование, утверждение предложений по перераспределению экономии по объектам инвестиционной программы. Регламент». Реализация мероприятия позволила структурировать процесс согласования, утверждения предложений по перераспределению экономии по объектам инвестиционной программы.

2. Снижение стоимости нового строительства, технического перевооружения и реконструкции объектов. В 2012 году введен в действие стандарт СО 3.158/0 «Проведение контроля цен и плановых смет. Регламент». Реализация мероприятия позволила значительно снизить стоимость нового строительства, технического перевооружения и реконструкции объектов в 2012 г., в удельных показателях.

3. Формализация процедуры принятия решения о необходимости строительства новых или реконструкции существующих (с увеличением мощности) ПС 35-110 кВ. Разработан стандарт СО 3.162/0 «Единый порядок принятия технических решений при выполнении проектно-изыскательских работ для нового строительства и реконструкции электросетевых объектов. Регламент». Реализация мероприятия позволила упорядочить процедуру рассмотрения, согласования и утверждения технических решений на этапах проектирования объектов напряжением 35 кВ и выше, а также особо важных объектов Общества; обеспечить комплексный подход к принятию оптимальных и согласованных решений и снижению совокупных (инвестиционных и эксплуатационных) затрат по строящимся и реконструируемым объектам а так же отказаться от неэффективных и экономически необоснованных мероприятий в рамках реализации ИПР Общества на 2012-2017гг.

4. Внедрение корпоративной информационной системы на базе SAP. Разработка системы планирования инвестиций на платформе SAP PM. Планом мероприятий по реализации Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года (утв. решением СД от 27.08.2012) в 2012 году запланированы и реализованы этапы по проведению торгов и заключению договора. Этапы по реализации функционала и внедрению системы запланированы на 2013 год.

III Энергосбережение и снижение потерь

Для реализации данной стратегической цели в 2012 г. запланированы и реализованы следующие мероприятия:

1. Обучение персонала по транспорту электроэнергии. (Разработка и утверждение программы обучения персонала). Разработаны обучающие материалы. Организовано и проведено внутрикорпоративное обучение сотрудников блока транспорта электроэнергии с последующим контролем полученных знаний. Совместно с СибКЭУЦ разработана и утверждена программа повышения квалификации вновь принятого персонала блока транспорта электроэнергии. В 2013 году запланировано продолжение работы по обучению вновь принятых сотрудников, перечень тем обучения будет расширен.

IV Повышение эффективности операционных затрат

Для реализации цели в 2012 г. запланированы и реализованы следующие мероприятия:

1. Оптимизация затрат использования автотехники (реализация программы обновления АТТ, пересмотр паспортов подразделений автотранспортного обеспечения, внедрение системы спутникового мониторинга автотранспорта). Реализация данных мероприятий позволила произвести оптимизацию транспортного обеспечения аппаратов управления филиалов Общества, выполнение программы обновления автомобильного транспорта в соответствии с графиком, контроль над использованием автомобильного и служебного транспорта с использованием оборудования спутникового мониторинга транспорта ГЛОНАСС, исключение случаев нецелевого использования техники, контроль за расходом топлива.

2. Внедрение методики стимулирования роста эффективности ФХД филиалов Общества, основанной на системе бенчмаркинга основных показателей ФХД по организационным уровням (РЭС, ПО, филиал). В соответствии с приказом ОАО «МРСК Сибири» от 02.03.2012 № 100 Утверждены показатели оценки деятельности и стандарт СО 5.047/0 «Оценка эффективности деятельности структурных единиц Общества на основе системы бенчмаркинга. Положение».

3. Обеспечение сквозного контроля над расходами на базе SAP (формирование и согласование сметы затрат на основании единичных заказов - формирование ГКПЗ и ДПН, как производных от сметы затрат - осуществление закупок - осуществление платежей - формирование отчетности). В соответствии с утвержденным проектным решением реализованы требуемые изменения в программном комплексе. В настоящее время в ПК SAP произведен ввод плановых лимитов по статьям сметы затрат на 2013 год. Реализация мероприятия позволила обеспечить сквозной контроль над расходами.

4. Минимизация расходов на обеспечение требуемого денежного потока на базе SAP с ранжированием просроченной задолженности. В соответствии с приказом ОАО «МРСК Сибири» от 06.03.2012 № 107 «О разработке автоматизированной системы учета дебиторской задолженности в программе SAP» сформировано и согласовано техническое задание и проектное решение. Реализовано программное обеспечение согласно проектному решению. Произведено первичное заполнение данных в системе. Функционал в SAP настроен, проведено тестирование и опытно-промышленная эксплуатация системы. Внедрение сквозной автоматизированной системы учета дебиторской задолженности в программе SAP позволило выявить и исключить нарушения по обеспечению мероприятиями по взысканию дебиторской задолженности за счёт оперативного отражения нарушения срока проведения мероприятий: направления претензии; подача искового заявления; получение окончательного судебного акта, вступившего в законную силу; получение исполнительного листа; передача исполнительного листа на исполнение в службу судебных приставов.

V Улучшение взаимодействия с потребителями, обществом и инвесторами

Для реализации цели в 2012 г. запланированы и реализованы следующие мероприятия:

1. Организация функционирования раздела «Клиентам» корпоративного сайта (доработка сайта, ежемесячная актуализация информации). Издан приказ №150 от 30.03.2012 «О разработке корпоративного сайта и портала». Ведется актуализация информации в соответствии с СО 5.184/0 «Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе в сфере оказания услуг по теплоснабжению и холодному водоснабжению. Положение». Порядок актуализации информации раздела «Клиентам», сроки ввода в эксплуатацию рубрики «Личного кабинета» «Технологическое присоединение» на сайте определены приказом от 21.06.2012 №303 «О развитии системы обслуживания потребителей» «Личный кабинет» работает в тестовом режиме с 14.08.2012. Структура раздела «Клиентам» на новом корпоративном сайте сформирована, ведется наполнение разделов сайта.

2. Повышение эффективности функционирования call-центра. В 2012 году проведены работы по подготовке перевода call-центра ОАО «МРСК Сибири» на круглосуточный режим функционирования. Работа call-центра в круглосуточном режиме позволит расширить каналы взаимодействия с потребителями.

3. Автоматизация бизнес-процессов по технологическому присоединению в SAP (учет, контроль, подача заявок через сайт). В 2012 году разработан и введен в опытную эксплуатацию модуль «Технологические присоединения в SAP ERP». Реализация мероприятия позволила оптимизировать процесс технологического присоединения в части взаимодействия структурных подразделений.

4. Выполнение Программы перспективного развития систем учета (ППРСУ) на 2012 год. В рамках реализации Программы 01.01.2013 г. установлено 51 891 приборов учета, из них автоматизировано 49 423. За счет реализации ППРСУ потери электроэнергии в сетях филиалов ОАО «МРСК Сибири» снижены по сравнению с 2011 годом на 281,62 млн. кВт-ч.

Автоматизация отчетности в части реализации услуг (SAP, «Феникс»). Приказом МРСК Сибири от 11.07.2012 №358 введен в опытно-промышленную эксплуатацию функционал по учету разногласий по передаче электрической энергии в системе SAP ERP. При этом Приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 01.02.2013 № 69 «О совершенствовании порядка работы с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии, числящейся на балансе ДЗО ОАО «Холдинг МРСК», изменен формат отчетности по оспариваемой задолженности. Приказом ОАО «МРСК Сибири» от 03.12.2012 г. № 632 введена в опытно-промышленную эксплуатацию система учета оспариваемой и неоспариваемой дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии в исполнительном аппарате и в филиалах ОАО «МРСК Сибири» с 01.12.2012. В соответствии с приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 №479 «О внедрении автоматизированной системы учета и контроля дебиторской задолженности дочерних и зависимых обществ ОАО «Холдинг МРСК» за услуги по передаче электрической энергии» и письмом от 17.12.2012 №ГД-4219 «О начале этапа опытной эксплуатации автоматизированной системы учета и контроля дебиторской задолженности» в ОАО «МРСК Сибири» начата опытно-промышленная эксплуатация системы ОАО «Холдинг МРСК». Реализация мероприятия позволит обеспечить оперативный доступ к актуальной информации на дату формирования отчета, снижение трудозатрат для подготовки отчетной информации, усилить контроль за эффективностью работы по снижению оспариваемой и неоспариваемой дебиторской задолженностью за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

2.2 Приоритетные направления деятельности Общества и перспективы развития

В рамках реализации Программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях МРСК Сибири (далее – Программа) в 2012 году у потребителей установлено/заменено более 47 тысяч приборов учета электроэнергии.

В рамках реализации Программы предусмотрено применение только современных систем учета электроэнергии с возможностью их автоматизации, а так же сплит – систем. Применение сплит – систем позволяет осуществить установку измерительной части в недоступном для потребителя месте (на опоре ВЛ 0,4 кВ), для визуального восприятия показаний потребителем о расходе электроэнергии предусмотрен выносной дисплей, устанавливаемый внутри помещения.

Всего в течение 2012 года налажен автоматизированный сбор данных с 46 тысяч приборов учета электроэнергии, установленных у потребителей.

Одним из приоритетных направлений деятельности МРСК Сибири в 2012 году стала реализация мер по повышению эффективности операционных затрат.

Действующий механизм контроля плановых смет и цен обеспечил в 2012 году среднее снижение начальной стоимости лотов на 6% (0,5 млрд. руб.).

По итогам пересмотра механизма торгово-закупочной деятельности в 2011 году сформирована и успешно себя зарекомендовала в 2012 году двухэтапная конкурсно-аукционная система со следующими базовыми принципами:

- единая методика оценки участников на основании набора критериев,
- обязательность публикации проектно сметной документации в составе конкурсной документации,
- проведение аукциона на понижение цены.

В результате эффективность торгово-закупочной деятельности по итогам 2012 года составила 13,6%. Общий эффект торгово-закупочных процедур составил 1,6 млрд. руб., что позволило обеспечить реализацию дополнительных производственных программ. Так, снижение стоимости капитальных вложений дало возможность реализации дополнительных инвестиционных проектов суммарным объемом 0,6 млрд. руб. (замена устаревшего автотранспорта, установка приборов учета, тех присоединение потребителей и т.д.), в целях повышения надежности и эффективности производства.

С целью оптимизации ключевых бизнес-процессов финансово-хозяйственной деятельности МРСК Сибири была разработана и внедрена система сравнительной оценки (бенчмаркинга) ключевых показателей финансово-хозяйственной деятельности структурных единиц (филиал, ПО, РЭС). В 2012 году результатом ее применения явились существенные изменения в подходах к формированию производственных программ, параметров загрузки персонала, мер по снижению потерь электроэнергии.

В результате в ремонтной программе доля хозяйственного способа в общем объеме увеличилась с 19% в 2010 году до 54% в 2012 году. Эффективность ремонтных расходов электросетевого оборудования возросла на 60%.

Совокупный экономический эффект реализации программ повышения эффективности производства по итогам 2012 года составил 1, 4 млрд. руб., в том числе эффект от снижения потерь электрической энергии 581 млн. руб.

Основной целью на 2013 год является снижение потерь электроэнергии и реализация в 2013 году плана-графика по внедрению нового программного комплекса по формированию полезного отпуска и баланса электроэнергии. После ввода в промышленную эксплуатацию планируется развитие данного ПК и дальнейшая интеграция с используемыми в МРСК Сибири информационными системами, что повысит эффективность работы МРСК Сибири в целом, а также в части снижения потерь электроэнергии.

В течение 2013 года планируется в рамках реализации программы перспективного развития систем учета электроэнергии, на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях МРСК Сибири установить/заменить более 39 тысяч приборов

учета электроэнергии, а также осуществить организацию автоматизированного сбора данных.

Фактический объем освоения капитальных вложений за 2012 год составил 5 млрд. руб., на 2013 год планируемый объем освоения капитальных вложений составляет 5,7 млрд. руб., что на 690 млн. руб. или на 14 % больше, чем фактический объем освоения капитальных вложений в 2012 году. Суммарный планируемый объем освоения капитальных вложений на 2013-2017гг. составит 29 млрд. руб.

В рамках реализации долгосрочной программы будут реализованы приоритетные объекты:

- Реконструкция ПС 110/6 кВ «Городская» г. Красноярск, что позволит осуществить полную замену физически и морально устаревшего оборудования, перевод подстанции на напряжение 10 кВ.

- «Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна»» г. Барнаул, что позволит обеспечить электроснабжение планируемых к строительству объектов г. Барнаула.

- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Беловская» (замена оборудования по 110,35,6 кВ), что позволит обеспечить повышение надежности электроснабжения потребителей, снижение затрат на эксплуатационное и ремонтное обслуживание.

- Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Забайкальск» с заменой силовых трансформаторов 16МВА, 25 МВА на 2х40МВА, что позволит обеспечить электроснабжения транспортной инфраструктуры на юге Забайкальского края для электроснабжения тяговых подстанций Забайкальской железной дороги.

3. Корпоративное управление и ценные бумаги Общества

Корпоративное управление включает комплекс отношений между менеджментом Компании, акционерами и другими заинтересованными лицами. Корпоративное управление определяет рамки, в которых намечаются задачи Компании, а также средства реализации этих задач и контроля за результатами деятельности Компании.

Основной целью корпоративного управления является обеспечение успешного развития Общества при соблюдении баланса интересов акционеров, инвесторов, и менеджмента Общества.

В соответствии с основной целью задачами корпоративного управления являются:

- обеспечение гарантий прав акционеров;
- поддержание баланса ответственности между заинтересованными в деятельности Общества лицами;
- повышение инвестиционной привлекательности и акционерной стоимости Общества;
- обеспечение максимальной информационной прозрачности и открытости Общества.

Общество при решении задач руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденным решением Совета директоров и принципами корпоративного управления, лежащими в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления Общества:

- справедливость;
- открытость;
- подотчетность органов управления Общества акционерам;
- прозрачность;
- ответственность.

3.1 Органы управления и контроля Общества

Структура субъектов корпоративного управления Общества

Органы управления Общества:

- *Общее собрание акционеров Общества;*
- *Совет директоров Общества;*
- *Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);*
- *Генеральный директор (единоличный исполнительный орган Общества).*

Органы контроля:

- *Ревизионная комиссия.*

Органы управления

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «МРСК Сибири» и принимает решения по вопросам деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, к компетенции общего собрания акционеров относятся вопросы по внесению изменений и дополнений в Устав Общества, утверждению Устава Общества в новой редакции, реорганизации и ликвидации Общества, избранию состава Совета директоров и ревизионной комиссии Общества, утверждению годовых отчетов, распределению прибыли, выплате дивидендов, одобрению сделок, в случаях предусмотренных действующим законодательством и др. вопросы.

Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В 2012 году проведено два общих собрания акционеров:

29 июня 2012 года - годовое общее собрание акционеров по итогам 2011 года, на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2011 год, избран новый состав Совета директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден аудитор Общества, утверждено Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, принято решение об увеличении уставного капитала путём размещения дополнительных обыкновенных бездокументарных акций в количестве 4 622 616 102 штуки номинальной стоимостью 10 коп. каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 462 261 610 руб. 20 коп.

28 августа 2012 года - внеочередное общее собрание акционеров, на котором досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров Общества и избран новый состав Совета директоров Общества.

С полным текстом решений годового Общего собрания акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/osa>.

Совет директоров

Совет директоров является стратегическим органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением принятия

решений по вопросам, отнесенных законодательством Российской Федерации к компетенции общего собрания акционеров.

Деятельность Совета директоров регулируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества, к компетенции Совета директоров относятся вопросы определения приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии его развития, подготовки и созыва общих собраний акционеров, избрание Генерального директора и членов Правления, создания и избрания членов Комитетов Совета директоров, утверждения бизнес-плана Общества, предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок и другие вопросы.

В 2012 году Совет директоров провел 17 заседаний, на которых было рассмотрено 420 вопросов, в том числе значимые для Общества вопросы: по подготовке и созыву годового общего собрания акционеров, отчеты генерального директора Общества о прохождении осенне-зимнего периода 2011-2012 гг. и о готовности Общества к прохождению осенне-зимнего периода 2012-2013 гг., утвержден бизнес-план (в том числе инвестиционная программа) Общества на 2012 год, одобрено прекращение участия в НП «Энергетики Кемеровской области», НП «Энергетики Республики Хакасия», НП «Энергетики Забайкальского края», одобрено участие Общества в Некоммерческих партнерствах «Национальный комитет СИРЭД. Электрические распределительные сети», «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», одобрен перечень решений, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, подлежащих предварительному одобрению Советом директоров Общества.

Информация о рассмотрении Советом директоров вопросов по приоритетным направлениям деятельности Общества представлена в Приложении 8 к годовому отчету.

В рамках рассмотрения вопросов по различным направлениям деятельности Общества Совет директоров утвердил ряд документов, необходимых для осуществления деятельности Общества, в том числе:

1. Программу негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МРСК Сибири» на 2012 год.
2. Программу страховой защиты Общества на 2012 год.
3. Годовую комплексную программу закупок ОАО «МРСК Сибири» на 2012 год.
4. Программу финансовой поддержки социально значимых проектов на территории Кемеровской области в 2012 году.
5. Программу мер общества по решению проблемных вопросов, препятствующих снижению уровня технологического расхода (потерь) электрической энергии и (или) оказывающих негативное влияние на эффективность мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
6. Программу оказания благотворительной помощи филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в 2012 году.
7. Скорректированную Программу инновационного развития Общества на 2012 год, в том числе мероприятия на 2012 год по перечислению на основании договора пожертвования денежных средств для формирования Специализированного фонда целевого капитала Сколковского института науки и технологий.
8. Скорректированную Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Сибири» на 2012-2017 гг.
9. Скорректированную Программу работ ОАО «МРСК Сибири» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения

работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

10. План мероприятий на 2012 год по реализации Стратегии ОАО «МРСК Сибири» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года.

11. Стандарт ОАО «МРСК Сибири» «Система обслуживания потребителей услуг»

12. Стандарт ОАО «МРСК Сибири» предоставления объектов электроэнергетики во временное ограниченное пользование для целей размещения волоконно-оптических линий связи сторонних инвесторов;

13. Стандарт ОАО «МРСК Сибири» размещения волоконно-оптических линий связи сторонних инвесторов в охранных зонах воздушных линий электропередачи;

14. Стандарт ОАО «МРСК Сибири» «ВОЛС-ВЛ. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ».

15. Стандарт «Проектирование воздушных линий электропередач Общества 35 кВ и выше с применением системы автоматизированного проектирования (САПР)».

16. Стандарт ОАО «МРСК Сибири» «Управление производственными активами в Обществе».

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров. В соответствии с указанным Положением вознаграждение членов Совета директоров Общества зависит от результатов деятельности Общества и индивидуальной работы членов Совета директоров.

В 2012 году членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2012 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2012 году не проводилось.

За отчетный 2012 год управление Обществом осуществлялось под руководством 3 (трёх) составов Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

Персональные составы Совета директоров Общества, избранного годовым общим собранием акционеров общества 15.06.2011 и 29.06.2012, указаны в приложении 18).

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный внеочередным общим собранием акционеров общества 28.08.2012 (должности указаны на момент избрания, информация раскрыта с согласия членов Совета директоров):

Бударгин Олег Михайлович

Председатель Совета директоров

1960 года рождения, окончил Норильский индустриальный институт.

Должности за последние пять лет:

2007 - 2009 гг. - помощник Полномочного представителя Президента РФ в Сибирском федеральном округе;

с 2009 г. по н.в. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Бай Алексей Евгеньевич

1978 года рождения, окончил Дальневосточный государственный технический университет.

Должности за последние пять лет:

2007 – 2009 гг. - руководитель группы корпоративных процедур Управления

энергетических активов/начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «СУЭК»;
с 2009 г. по н.в. - директор по корпоративным активам, директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания», директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания».
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Гурьянов Денис Львович

1977 года рождения, окончил Российский Университет Дружбы народов.
Должности за последние пять лет:
2006 - 2008 гг. - руководитель Управления корпоративных отношений Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»;
с 2008 г. по н.в. - начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК».
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Демидов Алексей Владимирович

1976 года рождения, окончил Санкт-Петербургский торгово-экономический институт.
Должности за последние пять лет:
2006 – 2009 гг. - первый заместитель финансового директора ОАО НК «Роснефть»;
2011 – 2012 гг. - исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Северного Кавказа»;
с 2009 г. по н.в. - заместитель генерального директора по экономике и финансам, первый заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК», заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, первый заместитель исполнительного директора ОАО «Холдинг МРСК».
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Зильберман Самуил Моисеевич

1946 года рождения, окончил Красноярский политехнический институт.
Должности за последние пять лет:
с 2002 г. по н.в. - генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири.
Доля в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» составляет 0,000478%.

Куваева Валерия Дмитриевна

1987 года рождения, окончила Государственный университет Управления.
Должности за последние пять лет:
2006 – 2010 гг. - менеджер, начальник отдела ООО «Многопрофильный экспертно-оценочный центр»;
2010 – 2012 гг. - специалист отдела маркетинга ФГУП «ЦДУ ТЭК»;
2010 – 2012 гг. - главный специалист-эксперт, консультант отдела Департамента Министерство энергетики Российской Федерации;
с 2012 г. по н.в. - ведущий юрист отдела корпоративного управления ОАО «ОЭК».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Мироносецкий Сергей Николаевич

1965 года рождения, окончил Новосибирский государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2005 – 2011 гг. - заместитель генерального директора ОАО «СУЭК»;

с 2009 г. по н.в. - генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»).

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Петухов Константин Юрьевич

1971 года рождения, окончил Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова.

Должности за последние пять лет:

2006 – 2008 гг. - начальник департамента транспорта электроэнергетики, заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»;

2008 – 2010 гг. - директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»;

2010 – 2011 гг. - директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»;

с февраля 2011 г. по н.в. - генеральный директор ОАО «МРСК Сибири».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Харичев Александр Дмитриевич

Заместитель Председателя Совета директоров

1966 года рождения, окончил Костромское высшее военное командное училище химической защиты.

Должности за последние пять лет:

2006 – 2009 гг. - заместитель начальника Управление Президента РФ по внутренней политике;

с 2009 г. по н.в. - исполнительный директор по стратегии и развитию ОАО «Российские коммунальные системы».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Шатохина Оксана Владимировна

1975 года рождения, окончила Финансовую Академию при Правительстве РФ.

Должности за последние пять лет:

2008 – 2012 гг. - начальник департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»;

с 2012 г. по н.в. - директор по экономике ОАО «ФСК ЕЭС», директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Шумилов Александр Александрович

1967 года рождения, окончил Нижегородский государственный университет им.

Лобачевского.

Должности за последние пять лет:

2003 – 2009 гг. - начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»;

2009 – 2010 гг. - директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»;

2010 – 2012 гг. - заместитель генерального директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011 года ООО «Сибирская генерирующая компания»).

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

Решения, принятые Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/sd/2012/index.php>

Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров создаются для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов повестки дня заседания Совета директоров, урегулирования разногласий между акционерами до проведения заседания, подготовки обоснованных рекомендаций Совету директоров для принятия решений.

В настоящее время в Обществе созданы и действуют:

- 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.

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию

Создан решением Совета директоров Общества от 25.04.2007. Ключевыми задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций Совету директоров по приоритетным направлениям деятельности Общества, повышению инвестиционной привлекательности, совершенствованию инвестиционной деятельности, оценке эффективности деятельности Общества.

Таблица2

Персональный состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, избранный Советом директоров Общества 11.10.2012

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Павлов Вадим Алексеевич	Председатель Комитета, руководитель Центра стратегии, развития и инноваций ОАО «Холдинг МРСК»
Петухов Константин Юрьевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Шумилов Александр Александрович	Заместитель генерального директора ООО «Сибирская генерирующая компания»
Саух Максим Михайлович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Подлущий Сергей Васильевич	Заместитель начальника департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Самахужин Карим Каримович	Главный специалист-эксперт отдела корпоративного управления департамента корпоративного управления,

	ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
Воронин Алексей Юрьевич	Заместитель начальника департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Исаев Валерий Иванович	Начальник департамента финансов ОАО «Холдинг МРСК»

В 2012 году состоялось 17 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 5 заседаний проведено в форме совместного присутствия. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе: о рассмотрении Плана реализации Стратегии развития ОАО «Холдинг МРСК» в Обществе до 2015 года и на перспективу до 2020 года, о рассмотрении скорректированной Программы инновационного развития Общества, утверждения бизнес-плана Общества и ежеквартальных отчетов об его исполнении и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/com_sd/.

Комитет по надежности

Создан решением Совета директоров Общества от 30.03.2006. Основной задачей Комитета является оценка деятельности технического менеджмента, принятие необходимых мер по обеспечению надежности работы оборудования и персонала в кризисных и предкризисных ситуациях, обеспечение требований комплексной надежности, оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения.

Таблица3

Персональный состав Комитета по надежности,
избранный Советом директоров Общества 16.11.2012

Ф.И.О.	Занимаемая должность на момент избрания
Добахянц Юлия Владимировна	Председатель Комитета, заместитель начальника Департамента оперативно - технологического управления - начальник отдела развития оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»
Митькин Евгений Владимирович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ОАО «МРСК Сибири»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Бездедев Сергей Геннадьевич	Начальник департамента технической инспекции ОАО «МРСК Сибири»
Шумилов Александр Александрович	Заместитель генерального директора ООО «Сибирская генерирующая компания»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Таранов Игорь Михайлович	Начальник Департамента автоматизированных систем технологического управления (АСТУ) ОАО «Холдинг МРСК»
Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»

Ермаков Михайлович	Александр	Начальник отдела строительства электросетевых объектов Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»
-----------------------	-----------	---

В 2012 году состоялось 5 заседаний Комитета по надежности в заочной форме. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе рассмотрены отчеты Генерального директора Общества: о прохождении ОАО «МРСК Сибири» осенне-зимнего периода 2011-2012 гг., о готовности ОАО «МРСК Сибири» к прохождению осенне-зимнего периода 2012-2013 годов, о результатах работы Общества в пожароопасный период 2012 года и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/com_sd/.

Комитет по аудиту

Создан решением Совета директоров Общества 12.12.2008. Ключевая роль работы Комитета заключается в осуществлении контроля над проведением ежегодного независимого аудита ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, обеспечении процесса подбора аудиторов Общества, оценке заключения аудитора Общества, оценке эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовке предложений по их совершенствованию.

Таблица4

Персональный состав Комитета по аудиту,
избранный Советом директоров Общества 11.10.2012

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Демидов Алексей Владимирович	Председатель Комитета, Член Правления, Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Гурьянов Денис Львович	Директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК»
Шатохина Оксана Владимировна	Директор по экономике ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»
Шумилов Александрович	Заместитель генерального директора ООО «Сибирская генерирующая компания»

В 2012 году состоялось 7 заседаний Комитета по аудиту в заочной форме. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе предварительно рассмотрены: годовой отчет Общества за 2011 год, оценка заключения Аудитора по бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год, кандидатуры внешнего аудитора Общества для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2012 год и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/com_sd/.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Создан решением Совета директоров Общества от 12.12.2008. Основная функция Комитета заключается в выработке и представлении рекомендаций Совету директоров Общества по определению принципов и критериев вознаграждения членов Совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего, существенных условий договоров с членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества, критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества, члены коллегиального исполнительного органа, на должность единоличного исполнительного органа Общества, оценке деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего) и членов коллегиального исполнительного органа Общества.

Таблица5

Персональный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный Советом директоров Общества 11.10.2012

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Мангаров Юрий Николаевич	Председатель Комитета, заместитель исполнительного директора - руководитель Аппарата ОАО "Холдинг МРСК"
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор по персоналу ОАО "ФСК ЕЭС"
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Департамента организационного развития ОАО "Холдинг МРСК"; Начальник Департамента организационного развития ОАО «ФСК ЕЭС»
Шумилов Александр Александрович	Заместитель генерального директора ООО "Сибирская генерирующая компания"
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО "Сибирская генерирующая компания"

В 2012 году состоялось 11 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям в заочной форме.

На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросам компетенции Комитета, в том числе: о согласовании кандидатур на должности заместителей директоров филиалов Общества, о рассмотрении Положения о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Сибири» в новой редакции, о предварительном рассмотрении организационной структуры исполнительного аппарата Общества.

Комитетом предоставлены рекомендации Генеральному директору Общества по организационной структуре аппарата управления филиалов Общества и рассмотрены кандидатуры на должности заместителей директоров филиалов Общества.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/com_sd/.

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям

Создан решением Совета директоров Общества от 10.02.2009. Целью создания Комитета является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества. Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию законодательной базы

антимонопольного регулирования и внутренних регламентов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям, по оценке эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Таблица 6

Персональный состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 11.10.2012

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Шумилов Александр Александрович	Председатель Комитета, заместитель генерального директора ООО «Сибирская генерирующая компания»
Левинский Андрей Игоревич	Директор по правовым вопросам - начальник департамента правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Комаров Валентин Михайлович	Заместитель начальника департамента перспективного развития и технологического присоединения - начальник отдела организации технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
Зубарев Виктор Владиславович	Руководитель проекта Всероссийской политической Партии «Единая Россия» «Национальная инновационная система»; Член Политического Совета Красноярского регионального отделения Всероссийской политической партии «Единая Россия»; Член Генерального Совета Общероссийской общественной организации «Деловая Россия»; Депутат Законодательного Собрания Красноярского края II созыва, Председатель комитета по промышленности и вопросам жизнеобеспечения, член комитета по бюджету и экономической политике
Пудовкин Александр Николаевич	И.о. заместителя генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Сибири»

В 2012 году состоялось 5 заседаний Комитета в заочной форме.

На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросам компетенции Комитета, в том числе: рассмотрены отчеты Генерального директора о деятельности Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, об исполнении договоров технологического присоединения с льготными категориями заявителей, отчет об исполнении договоров технологического присоединения с льготными категориями заявителей за 2011 год, отчет ОАО «МРСК Сибири» в части автоматизации процесса технологического присоединения за 2011 год и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/com_sd/.

Правление Общества

Коллегиальный исполнительный орган Общества Правление - действует на основании Устава Общества, а также утвержденного Общим собранием акционеров внутреннего документа Общества – Положения о Правлении (с Положением о Правлении

можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/int_doc/), в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений.

В соответствии с п.22 Устава Общества количественный состав Правления не может быть менее 3 (трех) человек.

Количественный состав Правления Общества определен решением Совета директоров 30.07.2010г. (протокол №60/10) и в отчетном периоде составлял 7 человек.

Задачей Правления Общества является решение вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, а также предварительное рассмотрение наиболее важных вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества, в соответствии с компетенцией Правления Общества. Правление подотчетно Совету директоров Общества и общему собранию акционеров.

Таблица 7

Персональный состав Правления на 31.12.2012

Ф. И. О.	Занимаемая должность
Петухов Константин Юрьевич	Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Абрамов Андрей Валериевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»
Леонтьев Алексей Владимирович	Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Сибири»
Левинский Андрей Игоревич	Директор по правовым вопросам - начальник департамента правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»
Митькин Евгений Владимирович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Сибири»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Яковлев Руслан Анатольевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»

В 2012 году состоялось 43 заседания Правления Общества.

На заседаниях Правления рассматривались вопросы текущей деятельности Общества, в том числе производственно-финансовые вопросы, бизнес-планирования и инвестиций, отчеты заместителей генерального директора по направлениям деятельности, а также вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров, и требующие предварительного рассмотрения Правлением Общества.

Размер вознаграждения членов Правления ОАО «МРСК Сибири» определяется уполномоченным Советом директоров лицом согласно Положению о Правлении.

В 2012 году членами Правления сделки с акциями Общества не совершались, иски к членам Правления не предъявлялись.

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью ОАО «МРСК Сибири» осуществляет единоличный исполнительный орган Общества - Генеральный директор, который избирается решением Совета директоров Общества. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров, осуществляет свою деятельность в соответствии с решениями, принятыми Советом директоров Общества, и систематически отчитывается перед Советом директоров о своей деятельности.

Петухов Константин Юрьевич родился в 1971 году в г. Барнауле Алтайского края. С отличием окончил Алтайский государственный технический университет по специальности «Электроснабжение по отраслям». Второе высшее образование - Алтайский государственный университет, специальность «Финансы и кредит». Прошел обучение по программам «Государственное регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию» (в Институте повышения квалификации государственных служащих) и «Управление развитием компании» (в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ).

Трудовую деятельность начал в 1989 году на «Алтайском моторном заводе», в 1992-2000 гг. работал на производственном объединении «Сибэнергомаш», где прошел путь от электромонтера 3 разряда до начальника отдела маркетинга, начальника бюро службы продаж.

В 2000-2003 гг. - начальник отдела энергетических балансов, технологии и инвестпрограмм региональной энергетической комиссии Алтайского края. С 2003 по 2006 гг. занимал различные руководящие должности в ОАО «Алтайэнерго» и ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа».

В 2007 году назначен заместителем генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири». С сентября 2008 года работал в ОАО «Холдинг МРСК» на должности директора по развитию и реализации услуг, с апреля 2010 года – директором по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК».

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 08.09.2011 Петухов Константин Юрьевич избран Генеральным директором Компании с 09.09.2011.

В 2012 году Константин Петухов награжден почётными знаками ОАО «Холдинг МРСК» «Заслуженный работник распределительно-сетевых комплексов» и «За безупречную работу в распределительно-сетевом комплексе».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. В 2012 году Генеральным директором сделки с акциями общества не совершались.

Вознаграждение Генеральному директору выплачивалось в соответствии с заключенным трудовым договором и Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Сибири», утвержденным решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 17.07.2007.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров, Комитетов при Совете директоров, Правления и Генеральному директору Общества за 2012 год, составила 53 743 220, 60 рублей, в том числе НДФЛ.

Органы контроля

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового общего собрания акционеров. В соответствии с Уставом Общества, количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (пять) человек.

Задачей Ревизионной комиссии является анализ и проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества и контроль за использованием основных и иных средств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Таблица 8

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым общим собранием акционеров Общества

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым общим собранием акционеров Общества 29.06.2012	
Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Председатель ревизионной комиссии, Директор по внутреннему аудиту и управления рисками (начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
Архипов Владимир Николаевич	Начальник департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
Богачев Игорь Юрьевич	Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Клисакова Елена Александровна	Ведущий аудитор ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым общим собранием акционеров Общества, который действовал до 29.06.2012	
Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Председатель ревизионной комиссии, Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
Архипов Владимир Николаевич	Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
Богачев Игорь Юрьевич	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Клисакова Елена Александровна	Ведущий аудитор ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров (с Положением о выплате членам ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/int_doc/). Общая сумма годовых вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам ревизионной комиссии в 2012 году, составила 1 477 612 рублей 50 копеек, в том числе НДФЛ.

В 2012 году членами Ревизионной комиссии сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2012 году исков к членам Ревизионной комиссии Общества.

3.2 Акционерный капитал

Таблица 9

Уставный капитал Общества

Наименование показателя	31.12.2012
Тип акции	акция обыкновенная
Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска)	1-01-12044-F 1-01-12044-F-014D
Количество размещенных обыкновенных акций, шт.	89 367 655 115 5 447 508 134
Размер уставного капитала, руб.	9 481 516 324,9
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10
Количество объявленных акций, шт.	1 157 512 902

Таблица 10

Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31.12.2012

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале (в %)
Владельцы - физические лица:	24 973	2 348 315 216	2,476730
<i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>	30	7 830 636	0,008259
<i>в т.ч. резиденты РФ</i>	24 943	2 340 484 580	2,468471
Владельцы - юридические лица:	159	268 643 167	0,283334
<i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>	14	53 346 694	0,056264
<i>в т.ч. резиденты РФ</i>	145	215 296 473	0,227070
Номинальные держатели:	16	92 198 204 866	97,239937
Залогодержатели:	6	0	0
Эмиссионный счет эмитента:	1	0	0
ИТОГО:	25 155	94 815 163 249	100

Таблица 11

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается более 5% акций Общества

Наименование акционера	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	31.12.2011	31.12.2012
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель)	55,5902	63,3360
Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	37,2948	-
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество	-	33,2996

"Национальный расчетный депозитарий" (номинальный держатель)		
ИТОГО:	92,885	96,6356

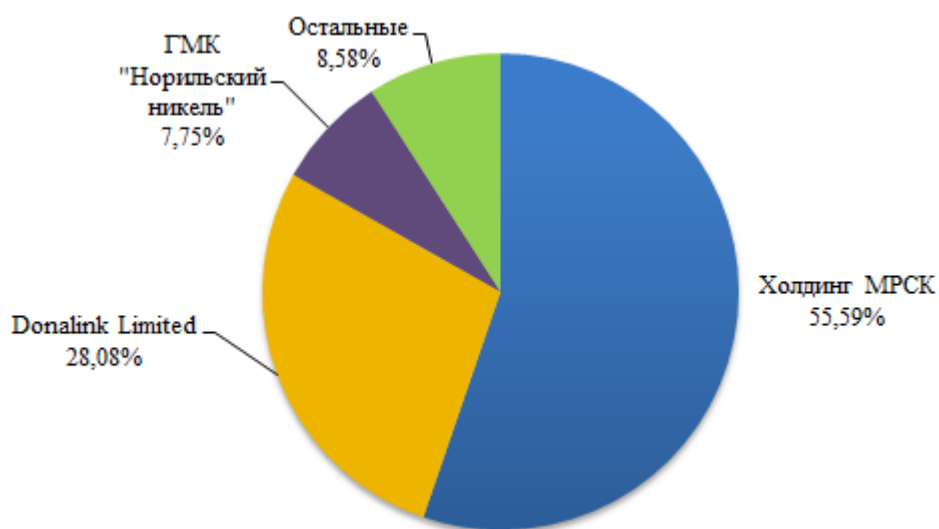


Рис. 2 Структура акционерного капитала Общества, на последнюю дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (10.07.2012), в % от уставного капитала

Таблица 12

Сведения о доле уставного капитала Общества, находящейся в федеральной собственности, собственности субъектов Российской Федерации, муниципальной собственности:

Наименование акционера	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале (в %)
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (федеральная собственность)	52 611 656	0,055489
Алтайский край в лице ГУ имущественных отношений Алтайского края (собственность субъектов РФ)	3 154	0,000003
Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области, в лице департамента имущественных отношений Администрации города Омска (муниципальная собственность)	221 344	0,000233
ИТОГО:	52 836 154	0,055725

3.3 Информация о рынке акций Общества

По состоянию на 31.12.2012 акции Общества котировались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ».

Наименование	Наименование	Тикер	Почтовый адрес	Электронный
--------------	--------------	-------	----------------	-------------

биржи	секции, список			адрес
ММВБ	Секция фондового рынка, список Б	MRKS	г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13	www.micex.ru

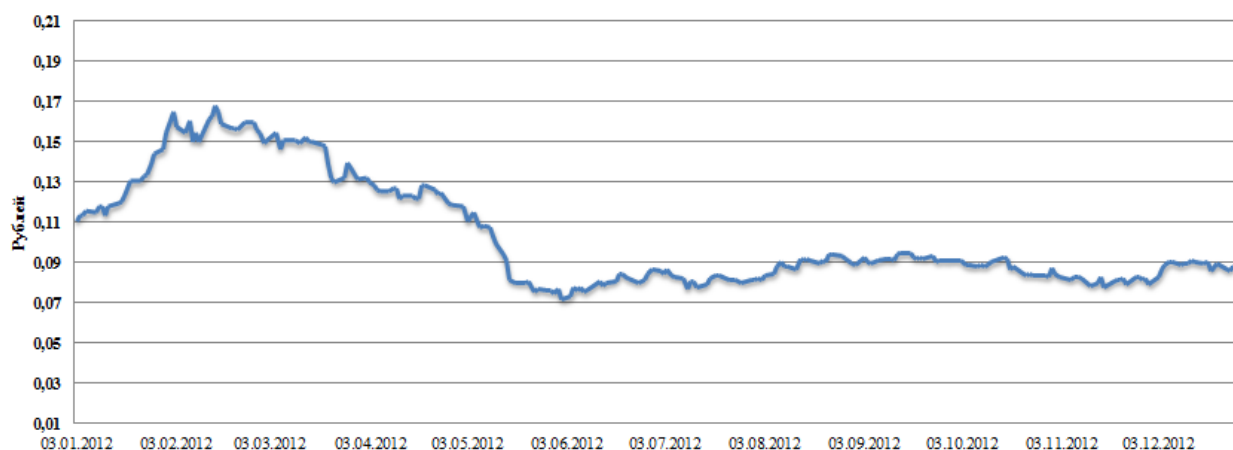


Рис.3 Динамика изменения средневзвешенной цены акции МРСК Сибири на фондовой бирже ММВБ за период с 03.01.2012 по 28.12.2012

За период с 03 января по 28 декабря 2012 года средневзвешенная цена акции МРСК Сибири снизилась на 20% (с 0,11135 руб. до 0,08927 руб.), значение отраслевого индекса ММВБ энергетика снизилось на 20%. Капитализация Общества на 28.12.2012 года составила 8 464 149 623 руб.

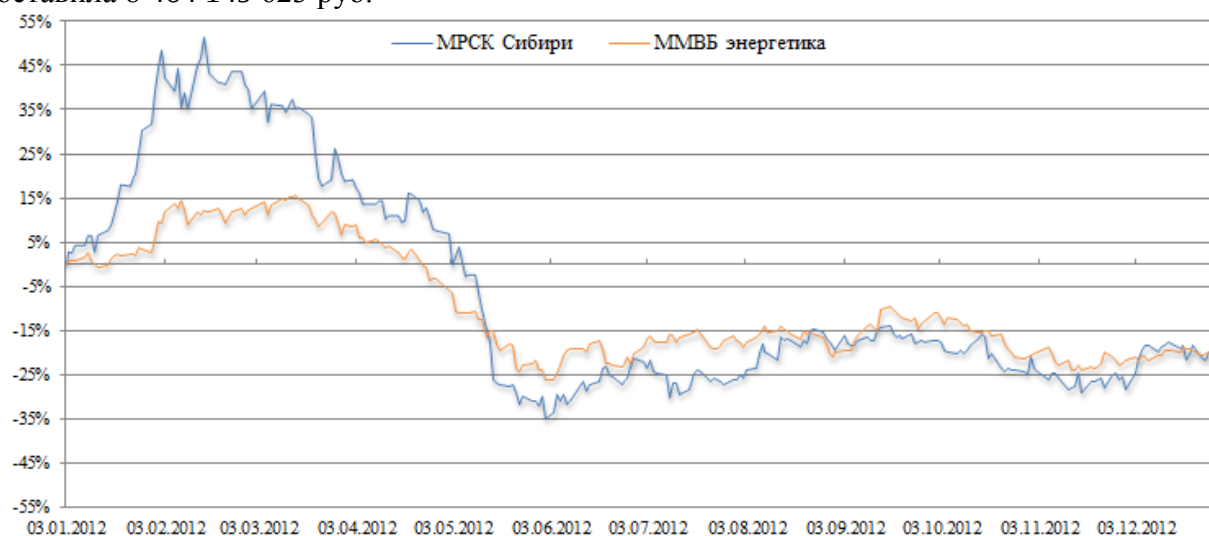


Рис. 4 Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика¹ за период с 03.01.2012 по 28.12.2012 (по данным фондовой биржи ММВБ)

Факторы (новости), оказавшие значительное влияние на изменение капитализации МРСК Сибири в 2012 году:

- публикация сообщений о перспективах РАВ-регулирования и возможной приватизации ряда дочерних компаний (ДЗО) ОАО «Холдинг МРСК»;

¹ Энергетический индекс представляет собой ценовой взвешенный по рыночной капитализации индекс наиболее ликвидных акций российских энергетических компаний, допущенных к обращению на ФБ ММВБ.

- новости о переносе сроков принятия тарифных решений и о передаче ОАО «Холдинг МРСК» под управление ОАО «ФСК ЕЭС»;
- издание Указа Президента РФ от 22.11.2012 № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети».

Таблица 13

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2012 году

Наименование организатора торгов	Объем (шт.)	Объем (руб.)	Количество о сделок	Цены сделок	
				Min. цена (руб.)	Max. цена (руб.)
ММВБ	1 152 270 000	125 339 026	11 185	0,06604	0,17724

За 2012 год денежный объем торгов по сравнению с показателями 2011 года уменьшился на 56,8 %.

3.4 Дивидендная история

В соответствии со статьей 7 Устава ОАО «МРСК Сибири» Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

30.08.2010 Советом директоров утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири» (с Положением о дивидендной политике можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/int_doc/), согласно которому дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах: на выплату дивидендов направляется остаток чистой прибыли без учета переоценки финансовых вложений после ее распределения на формирование обязательных резервов, на инвестиционную программу, на погашение убытков прошлых лет от операционной деятельности. Кроме того, утверждены основные условия, одновременное выполнение которых является обязательным при принятии решения о выплате дивидендов: наличие чистой прибыли без учета переоценки финансовых вложений, соотношение долг (на конец года) к показателю EBITDA должно быть не более трех, выполнение установленных показателей надежности и качества услуг.

Таблица 14

Дивидендная история

Период	Дивиденды начисленные (тыс. руб.)	Дивиденды выплаченные, включая налоги (тыс. руб.)	Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию (руб.)
ГОСА по итогам 2007 года	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 29.05.2008, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года.		
ГОСА по итогам 2008 года	142 273	140 279	0,001592
ГОСА по итогам 2009 года	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 18.06.2010, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2009 года.		

ГОСА по итогам 2010 года	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 15.06.2011, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2010 года.
ГОСА по итогам 2011 года	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 29.06.2012, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2011 года.

Выплату дивидендов акционерам по итогам 2008 года осуществлял регистратор Общества – ЗАО «СТАТУС».

Не выплачены дивиденды в размере 1,994 тыс. руб.

Причины невыплаты объявленных дивидендов в полном объеме:

- отсутствие в анкетах зарегистрированных лиц, имеющих право на получение дивидендов, всех данных, необходимых для осуществления выплаты;
- возврат неполученных акционерами дивидендов, отправленных почтовыми переводами.

Распределение прибыли

По итогам деятельности МРСК Сибири в 2012 году получена чистая прибыль в размере 1 156 млн. руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

По итогам 2012 года МРСК Сибири направит на выплату дивидендов 25 % от чистой прибыли, что составит 289 млн. руб.

Таблица 15

Распределение чистой прибыли, млн. руб.

Наименование показателя	по итогам 2010 года	по итогам 2011 года	по итогам 2012 года
Нераспределенная чистая прибыль	(2 844)	311	1 156
Резервный фонд	-	16	58
Дивиденды	-	-	289
На развитие производства	-	295	809

3.5 Дочерние и зависимые Общества

Таблица 16

Дочерние и зависимые Общества по состоянию на 31.12.2012*

№	Наименование ДЗО	Место нахождения ДЗО	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО (%)	Выручка ДЗО (тыс. руб.)	Финансовый результат ДЗО (тыс. руб.)
1	Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»**	650021, Кемеровская область, г. Кемерово ул. Станционная, 17	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%	-	-
2	Открытое акционерное	644121,	Ремонт и	100%	499 915	(75 338)

	общество «Омскэлектросетьремонт»	Омская область, г. Омск, ул. Калинина, 14/1	реконструкция линий электропередач и оборудования			
3	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	644518, Омская область, Омский район, п. Чернолучье, база отдыха им. Стрельникова	Оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	49 284	2 167
4	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	667001, Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Рабочая, 4	Передача электрической энергии	98,96%	709 091	(64 572)
5	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	660135, г. Красноярск, ул. Взлетная д. 5, стр.1	Энергетический аудит	100%	34 970	5 615

*- в 2012 году открытое акционерное общество «Бурятсетьремонт» и открытое акционерное общество «Механизированная колонна» (100% ДЗО ОАО "МРСК Сибири") в результате реорганизации присоединены к открытому акционерному обществу «Омскэлектросетьремонт», 25.05.2012 внесена запись в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности данных юридических лиц путём реорганизацией в форме присоединения к ОАО «Омскэлектросетьремонт»; ликвидировано открытое акционерное общество «Автоэнергосервис».

** - 26.06.2012 года Арбитражным судом Кемеровской области по делу № А27-21406/2011 вынесено решение о признании ОАО «Сибирьсетьремонт» несостоятельным (банкротом) и открыто конкурсное производство сроком на 6 месяцев до 26 декабря 2012 года. В связи с этим полномочия генерального директора и Совета директоров прекращены, конкурсным управляющим назначен Черешко Максим Николаевич. 29.12.2012 года определением Арбитражного суда Кемеровской области по делу № А27-21406/2011 вынесено решение о продлении конкурсного производства сроком на 4 месяца до 26 апреля 2013 года.

4. Производственная деятельность

4.1 Общая характеристика передающих мощностей

Энергосистема МРСК Сибири представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разного класса напряжения, связанных общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно – диспетчерское управление.

Основные характеристики передающих мощностей

Общая протяженность воздушных линий электропередачи 0,4 – 110 кВ Общества по цепям составляет более 244 тыс. км, общее количество трансформаторных подстанций 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ более 50 тыс. шт.

Таблица 17

Основные характеристики передающих мощностей

Наименование филиала	Протяженность линий электропередач по цепям	ПС 35-110(220), ТП 10/0,4
----------------------	---	---------------------------

	ВЛ, км.	КЛ, км.	Кол-во, шт.	Р уст, МВА
Алтайэнерго	53 822,199	219,158	11 100	6 422,82
Бурятэнерго	24 112,340	71,000	4 675	2 532,92
ГАЭС	7 018,720	1,087	1 363	542,50
Красноярскэнерго	45 528,391	3 304,850	10 093	10 80,38
Кузбассэнерго-РЭС	30 195,997	564,429	4 756	9 050,47
Омскэнерго	42 258,409	220,197	9 780	5 870,58
Хакасэнерго	9 554,152	609,480	2 561	2 310,37
Читаэнерго	32 327,937	580,972	6 194	3 465,90
Итого по МРСК Сибири	244 818,146	5 571,173	50 522	40275,94

4.2 Передача электрической энергии

Таблица 18

Результаты производственной деятельности за 2012 год

Наименование филиала	Отпуск в сеть, млн. кВт-ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн. кВт-ч	Потери	
			млн. кВт-ч	%
Алтайэнерго	8 154,19	7 391,17	763,02	9,36
Бурятэнерго	3 663,92	3 113,90	550,01	15,01
ГАЭС	561,41	460,30	101,10	18,01
Красноярскэнерго	18 819,96	16 496,09	2 323,88	12,35
Кузбассэнерго-РЭС	24 282,58	23 312,27	970,31	4,00
Омскэнерго	9 026,87	8 278,79	748,08	8,29
Хакасэнерго	12 270,97	11 898,25	372,72	3,04
Читаэнерго	3 788,16	3 054,03	734,14	19,38
Итого по МРСК Сибири	80 568,06	74 004,80	6 563,25	8,15

Таблица 19

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2011-2012 годах

Наименование филиала	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт-ч			
	2011 год	2012 год	Изменение	
			млн. кВт-ч	%
Алтайэнерго	7 054,34	7 314,90	260,56	3,69
Бурятэнерго	2 915,74	3 068,74	153,00	5,25
ГАЭС	391,06	417,92	26,86	6,87
Красноярскэнерго	15 709,90	23 197,32	7 487,42	47,66
Кузбассэнерго-РЭС	22 214,07	22 340,87	126,80	0,57
Омскэнерго	7 416,68	7 707,83	291,15	3,93
Хакасэнерго	11 119,28	11 799,52	680,25	6,12
Читаэнерго	2 746,40	2 925,80	179,39	6,53
Итого по МРСК	69 567,46	78 772,90	9 205,44	13,23

Сибири				
---------------	--	--	--	--

По итогам работы МРСК Сибири в 2012 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 78 772,90 млн. кВт-ч, что выше показателей 2011 года на 9 205,44 млн. кВт-ч или 13,23 %. Основное влияние на увеличение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии оказало Красноярскэнерго в связи с изменением тарифного меню.

Таблица 20

Фактические потери электрической энергии в 2011-2012 годах

Наименование филиала	Потери электрической энергии					
	Факт 2011		Факт 2012 год		Изменение	
	млн. кВт-ч	%**	млн. кВт-ч	%	млн. кВт-ч*	%
Алтайэнерго	765,267	9,65	763,02	9,36	-2,25	-0,29
Бурятэнерго	616,396	17,15	550,01	15,01	-66,38	-2,14
ГАЭС	103,555	19,12	101,10	18,01	-2,45	-1,11
Красноярскэнерго	2 402,977	13,35	2 323,88	12,35	-79,10	-1,01
Кузбассэнерго-РЭС	1 069,845	4,41	970,31	4,00	-99,53	-0,41
Омскэнерго	763,659	8,73	748,08	8,29	-15,58	-0,44
Хакасэнерго	407,53	3,51	372,72	3,04	-34,81	-0,47
Читаэнерго	746,627	20,65	734,14	19,38	-12,49	-1,27
Итого по МРСК Сибири	6 875,86	8,78	6 563,25	8,15	-312,60	-0,64

* Рассчитывается как разница между величиной 2012 года и величиной 2011 года

** Уровень потерь электрической энергии за 2011 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2012 года.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях МРСК Сибири составили 6 563,25 млн. кВт-ч или 8,15% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2011 года (в сопоставимых с 2012 годом условиях) при увеличении отпуска в сеть на 2,92 %, снижение потерь электрической энергии составило 312,60 млн. кВт-ч или 0,64 % по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Таблица 21

Объем передачи, исключенный из баланса в связи с заключением потребителем «прямых договоров» с ОАО «ФСК ЕЭС»

Наименование филиала	Наименование потребителя	Объем передачи э/э с использованием объектов ЕНЭС, исключенный из баланса РСК в связи с заключением потребителем «прямого договора» с ОАО «ФСК ЕЭС», млн. кВт-ч		
		2010	2011	2012
Алтайэнерго	Западно Сибирская железная дорога-филиал ОАО «РЖД»		521,06	33,19
Бурятэнерго	ООО	852,02		

	«Русэнергосбыт»			
Кузбассэнерго-РЭС	ООО «ЕвразЭнергоТранс»	1 278,53		
	ЗСЖД ОАО «РЖД»		94,91	
	Объекты в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25 августа 2011 г. № 374 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2012 год.			8,83
Красноярскэнерго	ОАО «РУСАЛ Красноярск»	17 468,65		
	ООО «Русэнергосбыт»			353,69
	Объекты в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25 августа 2011 г. № 374 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2012 год.			280,00
Омскэнерго	ГПП-220 ПС «Ароматика» ОАО «Газпромнефть-ОМПЗ»	88,06	387,72	
Хакасэнерго	ООО «Русэнергосбыт»		218,41	
Читаэнерго	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2 075,50		
Итого по МРСК Сибири		21 762,75	1 222,11	675,71

Таблица 22

Динамика средневзвешенного тарифа на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по филиалам МРСК Сибири согласно Постановлениям региональных органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на 2011-2012 гг.

№ п/п	Наименование филиала	2011 (с 01.05.11)	2012 (с 01.01.12)	2012 /2011 г.	2012 г.* (с 1.07.2012)	2012 г. /2011 г.	2012 г.** (с 01.11.2012)	2012 г. /2011 г.
		средний тариф, руб./МВтч	средний тариф, руб./МВтч	отклонения, %	средний тариф, руб./МВтч	отклонения, %	средний тариф, руб./МВтч	отклонения, %
1	Алтайэнерго	701,9	735,9	104,8	735,6	104,8	735,9	104,8
2	Бурятэнерго	1294,0	964,5	74,5	1024,7	79,2	1024,7	79,2
3	ГАЭС	1778,0	1818,4	102,3	1901,5	106,9	1901,5	106,9
4	Красноярскэнерго	358,3	385,5	107,6	395,9	110,5	391,6	109,3
5	Кузбассэнерго – РЭС	833,8	837,4	100,4	816,3	97,9	816,2	97,9
6	Омскэнерго	784,9	798,5	101,7	800,9	102,0	790,7	100,7
7	Хакасэнерго	350,0	356,6	101,9	356,6	101,9	356,6	101,9
8	Читаэнерго	977,3	1017,3	104,1	1017,3	104,1	1017,3	104,1
9	Итого по МРСК Сибири	601,5	617,6	102,7	621,5	103,3	619,2	102,9

* Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 были внесены изменения в Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (введен п.3) в части установления (пересмотра) параметров долгосрочного регулирования с 01.07.2012 года.

**Постановлением Правительства от 30.06.2012 № 663 были внесены изменения в Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (введен п.3(1)) в части пересмотра параметров долгосрочного регулирования и перехода к методу доходности инвестированного капитала с 01.11.2012 года.

Учитывая все изменения действующего законодательства, в 2012 году ситуация с тарифным регулированием в МРСК Сибири сложилась следующим образом:

- с 1 января 2012 года регулирование тарифов по методу доходности инвестированного капитала осуществлялось по филиалам Алтайэнерго, Горно-Алтайские электрические сети, Омскэнерго, Красноярскэнерго. По филиалам Хакасэнерго, Читаэнерго, Бурятэнерго, Кузбассэнерго-РЭС при тарифном регулировании применен метод долгосрочной индексации;

- с 1 июля 2012 года все филиалы МРСК Сибири отрегулированы по методу долгосрочной индексации;

- с 01 ноября 2012 года по филиалу «Алтайэнерго» пересмотрены долгосрочные параметры регулирования, осуществлен переход к методу доходности инвестированного капитала.

4.3 Технологическое присоединение

Одним из основных видов хозяйственной деятельности Общества является предоставление услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц и объектов генерации к электрическим сетям.

В 2012 году поступило 43425 заявок на технологическое присоединение.

В числе заявителей, изъявивших желание присоединить свои энергопринимающие устройства к электрической сети Общества, физические лица, предприятия малого и среднего бизнеса, крупные промышленные предприятия (43 418 заявок).

На присоединение объектов генерации поступило 7 заявок суммарной максимальной мощностью 215,5 МВт, в том числе:

- каскад Мультиинских ГЭС – 34,5 МВт;
- Кош-Агачская солнечная электростанция – 5 МВт;
- реконструкция паровой турбины Омской ТЭЦ-3 ст. № 12 – 10 МВт;
- реконструкция паровой турбины Омской ТЭЦ-3 ст. № 13 – 10 МВт;
- реконструкция паровой турбины Омской ТЭЦ-5 ст. № 1 – 18 МВт;
- реконструкция паровой турбины Омской ТЭЦ-5 ст. № 2 – 18 МВт;
- строительство паровой турбины Т-120 на Омской ТЭЦ-3 – 120 МВт.

В 2012 году заключено 37 102 договора технологического присоединения энергопринимающих устройств суммарной мощностью 1 193,8 МВт.

Заключено 8 договоров на технологическое присоединение объектов генерации мощностью 231,2 МВт, в числе которых:

- замена генерирующего оборудования Барнаульской ТЭЦ-2 – без увеличения мощности;
- планируемая к строительству Солонешенская МГЭС – 1,2 МВт;
- реконструкция турбоагрегатов ст. №4 и ст. №5 Томь-Усинской ГРЭС – 48 МВт;
- реконструкция паровой турбины ПТ-65/75-130/13 ст. №12 Омской ТЭЦ-3 с увеличением мощности на 10 МВт;
- реконструкция паровой турбины Р-50-130-1 ст. № 13 Омской ТЭЦ-3 с увеличением мощности на 10 МВт;
- реконструкция паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст. № 1 Омской ТЭЦ-5 с увеличением мощности на 18 МВт;
- реконструкция паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст. № 2 Омской ТЭЦ-5 с увеличением мощности на 18 МВт;
- ввод нового энергоблока ст. № 4 Абаканской ТЭЦ – 4 МВт.

В числе договоров на технологическое присоединение социально-значимых объектов и объектов крупных промышленных компаний:

- комплекс жилых домов в Емельяновском районе Красноярского края мощностью 4 МВт;
- многоэтажные жилые дома в г. Красноярске мощностью 22,1 МВт;
- многофункциональный общественный комплекс в г. Красноярске мощностью 4,3 МВт;
- сельскохозяйственное производство в Ключевском сельском поселении Омской области мощностью 4,8 МВт;
- объекты разведки и добычи полиметаллических руд месторождения Нойон-Тологой в Забайкальском крае мощностью 30 МВт;
- горнообогатительный комплекс «Александровский» мощностью 10 МВт.

Фактически исполнено 21 953 договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, что на 52% больше, чем в 2011 году, и 1 договор технологического присоединения объекта генерации - генератор мобильной ГТЭС на 22,5 МВт. Присоединенная мощность энергопринимающих устройств составила 565,2 МВт (154% к уровню 2011 года).

Таблица 23

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению в 2012 году*

Наименование категорий присоединения	Количество поданных заявок на ТП		Заключено договоров		Исполнено договоров (выполнено фактическое присоединение)	
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
1	2	3	4	5	6	7
до 15 кВт, всего	38 900	431 748	34 185	378 942	20 554	206 742
в т.ч. физ. лица	31 510	365 549	28 141	325 438	16 012	165 781
от 15 до 100кВт	2 758	142 915	1 921	99 045	965	50 145
от 100 до 670 кВт	1 381	413 218	839	247 382	387	108 420
более 670 кВт	379	1 395 412	157	468 471	47	199 859
МРСК Сибири	43 418	2 383 293	37 102	1 193 840	21 953	565 166

* - без учета объектов генерации.

Планирование деятельности по технологическому присоединению осуществляется в рамках бизнес-плана Общества по показателям выручки и поступлению денежных средств от услуг по технологическому присоединению.

Количество исполненных договоров и максимальная мощность присоединенных к электрической сети электроустановок планируются в рамках бизнес-плана.

Сравнительный анализ показателей, характеризующих деятельность МРСК Сибири по технологическому присоединению в 2011 – 2012 гг. показывает рост числа обращений заявителей, заключенных и исполненных договоров в 2012 году:

- по количеству обращений потребителей - на 10 701 штук и на 619,2 МВт, что составляет 133% по количеству обращений и 135% по суммарной максимальной мощности;

- по количеству заключенных договоров – на 9 128 штуки и 515,4 МВт, что составляет 133% по количеству заключенных договоров и 176% по суммарной максимальной мощности;

- по количеству исполненных договоров – на 7 543 штуки и 199,1 МВт, что составляет 152% по количеству обращений и 154% по суммарной максимальной мощности.

Таблица 24

Динамика показателей по технологическому присоединению 2012 года в сравнении с 2011 годом по категориям заявителей*

Наименование категорий присоединения	Прирост/снижение											
	Количество поданных заявок на ТП				Заключено договоров				Исполнено договоров (выполнено фактическое присоединение)			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
до 15 кВт, всего	34	9 780	43	129 010	33	8 415	43	114 208	53	7 096	61	78 288
в т. ч. физ. лица	38	8 692	48	117 868	38	7 778	51	109 208	65	6 291	70	68 545
от 15 до 100кВт	28	607	18	21 418	33	472	26	20 612	53	336	60	18 845
от 100 до 670 кВт	14	172	6	22 209	18	126	15	32 055	27	83	23	19 924
более 670 кВт	60	142	47	446 586	274	115	290	348 484	147	28	70	82 017
МРСК Сибири	33	10 701	35	619 223	33	9 128	76	515 358	52	7 543	54	199 075

* - без учета объектов генерации.

Таблица 25

Динамика показателей по технологическому присоединению 2012 года в сравнении с 2011 года по филиалам*

Наименование филиала	Прирост/снижение											
	Количество поданных заявок на ТП				Заключено договоров				Исполнено договоров (выполнено фактическое присоединение)			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Алтайэнерго	36	1 166	28	34 239	28	855	59	35 604	63	1 033	139	33 382
ГАЭС	19	281	26	9 829	17	248	59	12 516	138	974	111	12 913
Бурятэнерго	49	1 307	17	34 183	31	754	35	18 835	-12	-239	21	7 965
Красноярскэнерго	40	4 179	23	149 319	49	3 851	75	150 454	58	1 715	25	21 971
Кузбассэнерго-РЭС	1	44	26	116 914	9	299	118	161 107	53	881	44	53 446
Омскэнерго	36	1 841	141	160 440	36	1 731	52	45 642	79	1 612	55	18 691
Хакасэнерго	54	1 233	154	91 339	47	991	124	51 809	54	570	103	13 473
Читаэнерго	18	650	17	22 959	13	399	51	39 393	43	997	98	37 234
МРСК Сибири	33	10 701	35	619 223	33	9 128	76	515 358	52	7 543	54	199 075

* - без учета объектов генерации.

Организация и принципы взаимодействия с потребителями услуг

Взаимодействие с потребителями услуг в Обществе осуществляется:

- на уровне исполнительного аппарата МРСК;
- на уровне аппаратов управления филиалов;
- в производственных отделениях (ПО) и районах электрических сетей (РЭС).

Общее руководство направлением осуществляет заместитель генерального директора МРСК Сибири по развитию и реализации услуг.

Обслуживание потребителей осуществляется в очной и заочной форме.

Очное обслуживание обеспечивается в Центрах обслуживания клиентов (ЦОК) и пунктах приема обращений в ПО и РЭС. По состоянию на 31.12.2012 на территории ответственности Общества функционировало 97 ЦОК (из них 15 ЦОК I категории, 28 ЦОК II категории, 54 ЦОК III категории) и 153 пункта приема обращений. В 2012 году был открыт дополнительный ЦОК II категории в филиале «Бурятэнерго».

Во всех ЦОК и пунктах приема обращений размещены информационные стенды для потребителей, во всех ЦОК I категории обеспечена возможность приема платежей за услуги филиалов; все ЦОК I категории оборудованы пожарными сигнализациями, тревожными кнопками, системами видеонаблюдения.

Заочное обслуживание реализуется посредством call-центра (8-800-1000-380), интерактивных сервисов почтового сообщения.

Call-центр Общества представляет собой централизованную справочную службу поддержки клиентов компании. Звонок в call-центр с территории РФ является бесплатным для потребителя.

Алгоритм маршрутизации звонков, поступающих на единый номер call-центра, определяется в зависимости от АОНа (Автоматический Определитель Номера) вызывающего абонента, дня недели и времени поступившего звонка.

Call-центр работает в круглосуточном режиме. В рабочее время прием и обработку вызовов потребителей осуществляют операторы всех филиалов и обществ под управлением. В вечернее время (до 22:00 Красноярского времени), а также в выходные и праздничные дни (с 10:00 до 18:00 Красноярского времени) обращения потребителей всей территории ответственности ОАО «МРСК Сибири» принимают и обрабатывают операторы узлового call-центра. В ночное время call-центр осуществляет прием вызовов в режиме автоответчика, потребитель может оставить голосовое сообщение, которое впоследствии будет обработано оператором.

Политика Общества в области взаимодействия с потребителями услуг заключается в обеспечении клиентоориентированного подхода при осуществлении деятельности.

Основная цель клиентоориентированного подхода - формирование лояльности потребителей к организации за счет качественного обслуживания и полного удовлетворения потребностей в услугах.

- автоматизация процесса получения подготовлено техническое задание на формирование отчетов для оператора call-центра для предоставления информации по отключениям по запросам потребителей на базе информации программных комплексов SAP TOPO и ASTEK;
- подготовлено техническое задание на структуру раздела «Клиентам» нового корпоративного сайта;
- разработана система маршрутизации звонков и сменности сотрудников call-центра, позволяющая обеспечить круглосуточное функционирование call-центра;

Взаимодействие с потребителями осуществляется исходя из следующих принципов.

Достаточная информированность потребителей о компании и услугах. Полная и достоверная информация обо всех процедурах взаимодействия с МРСК Сибири носит публичный характер, представляется в доступной для потребителей форме.

Территориальная доступность и комфортные условия очного сервиса. Расположение инфраструктурных элементов очного сервиса обеспечивает покрытие зоны ответственности сетевой компании и доступность услуги для потребителей. Очный сервис компании организовывается с соблюдением единых требований к качеству оказываемых услуг на всей территории ответственности Общества и является удобным для всех групп потребителей.

Доступность и оперативность заочного сервиса. Каналы заочной коммуникации с потребителями обеспечивают круглосуточный доступ к заочному сервису и оперативность реакции Общества на запросы потребителей. К интерактивному сервису организован удобный и скоростной доступ, интерфейс и инструментарий интерактивного сервиса эргономичны и понятны для потребителей.

Квалифицированное обслуживание. Организация всех форм сервиса обеспечивает высокий уровень квалификации и компетенции сотрудников Общества.

Прозрачность бизнес-процессов обслуживания потребителей. Бизнес-процессы обслуживания потребителей формализованы, описаны и прозрачны для обеспечения контролируемости и управляемости процедур взаимодействия с потребителями.

Объективность рассмотрения жалоб потребителей. МРСК Сибири обеспечивает объективное и непредвзятое рассмотрение жалоб в установленные сроки.

В 2012 году были начаты работы по расширению набора интерактивных инструментов взаимодействия с потребителями, таких как информирование об отключениях через сайт, направление через сайт заявки на технологическое присоединение, вопросов профильным специалистам. Были проведены работы обеспечению защиты персональных данных потребителей, подготовлен перевод call-центра на круглосуточное обслуживание вызовов операторами.

Таблица 26

Утвержденная плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов
ОАО «МРСК Сибири» на 2012 год

Наименование филиала	Нормативный документ	Категория потребителей, напряжение	Размер платы (без НДС), руб./тех. присоединение	Размер платы (без НДС), руб./кВт
Алтайэнерго	Решение Главного управления экономики и инвестиций Алтайского края №242 от 18.12.2009	Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	466,1	
		Заявители*		
		10 кВ и ниже		
		до 15 кВт включительно		1125,755
		более 15 кВт		1125,755

ГАЭС	Постановление Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.01.2011 №2/4 (с изм. от 29.12.2011 № 30/51)	Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	466,1	
		1. Подготовка технических условий (ТУ) на технологическое присоединение	1 764,0	
		2. Разработка договорной документации на технологическое присоединение	662,0	
		3. Проверка выполнения технических условий на технологическое присоединение	1 518,0	
		4. Оказание услуг по отключениям и подключениям к электрическим сетям		
		4.1 -к напряжению 0,4 кВ	1 764,0	
		4.2 -к напряжению 10 кВ	2 600,0	
	Постановлением КТ РА от 13.07.2012 № 8/4; от 13.07.2012 № 8/2 утверждены стандартизированные ставки по видам и типам оборудования в расчете на 1 км линий и на строительство подстанций руб./1 кВт			
Бурятэнерго	Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия №1/4 от 25.02.2011	Заявители - граждане с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно на напряжении 0,4кВ	466,1	
		Заявители (за исключением заявителей указанных выше) с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно на напряжении 0,4-10 кВ	550,0	
		Заявители более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ		2 158,24
		Заявители более 15 кВт на напряжении 6-10 кВ		1 862,09
Кузбассэнерго-РЭС	Постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.2011 № 481; от 21.02.2012 № 20	ниже 35 кВ		
		Физические лица до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности	466,1	

		Юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности	466,1	
		Юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности	466,1	
		прочие заявители		5 277,4
		Постановлением РЭК КО от 30.10.2012 № 308 утверждены стандартизированные ставки по видам и типам оборудования в расчете на 1 км линий и на строительство подстанций руб./1 кВт		
Красноярскэнерго	Приказ РЭК Красноярского края №311-п от 15.12.2010 (с изм. от 29.07.2011 № 50-п)	Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	466,1	
		ниже 35 кВ		
		до 100 кВт**		267,42
		до 10000 кВА		275,76
		не ниже 35 кВ		
		заявители	211 230,0	
Омскэнерго	Приказ РЭК Омской области №109/31 от 28.06.2011 (с изм. от 14.02.2012 № 26/7)	<i>При наличии технической возможности технологического присоединения</i>		
		Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не	466,1	

		более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности		
		Заявители		
		ниже 35 кВ		
		до 100 кВт		234,04
		более 100 кВт		
		до 100 кВт**		205,46
	<i>Омская область</i>			
	1. Решение Совета депутатов Тюкалинского муниципального района от 08.08.2008 №78	Тюкалинский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры	период действия 2008-2015 гг.	35 420,83
	2. Решение Совета Кормиловского муниципального района Омской области от 31.10.2008 №58	Кормиловский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения	период действия 2008-2015 гг.	13 465,00
Хакасэнерго	Постановление Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия №30-п от 16.05.2011	Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	466,1	
		Заявители		
		ниже 35 кВ и мощность менее 10000 кВА за исключением заявителей, указанных выше		235,30
		не ниже 35 кВ и (или) мощность не менее 10 000 кВА		индивидуальный тариф
Читаэнерго	Решение РСТ и ценообразования Забайкальского края №110 от 27.09.2010 (с изм. от 28.10.2011 №263, от 06.07.2012 №174)	Заявители		
		Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	466,1	
		0,4 - 1 кВ		
		до 30 кВт		4 484,81

		от 30 кВт до 100 кВт включительно		5 232,35
		6 кВ и выше до 100 кВт		5 646,81
		от 101 кВт до 750 кВт		6 108,18
		более 750 кВт		6 293,35

* - в составе ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Сибири» – «Алтайэнерго» учтены расходы на подготовку технических условий в размере 292,74 руб./кВт в случае, если заявителями являются:

юридические лица или индивидуальные предприниматели, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 670 кВА;

юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

юридические или физические лица в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

** Для заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

4.4 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

4.4.1 Структура программы энергосбережения

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 30.12.2011 утверждена Программа энергосбережения МРСК Сибири.

В соответствии с Программой целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются:

- отпуск электроэнергии потребителям;
- потери электроэнергии;
- потребление ресурсов на хозяйственные нужды;
- оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке в соответствии с Программой ПРСУЭ.

, она состоит из разделов целевых программ (мероприятий) и сопутствующих, делящихся, в свою очередь, на мероприятия по снижению потерь электроэнергии и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд и подразделяющихся на организационные и технические мероприятия.

При этом мероприятия (отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанции с 2-мя и более трансформаторами, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ, проведение контрольных снятий показаний с расчетных приборов учета, выявление нарушений в системе учета, выполнение нарядов на отключение/подключение, проведение инструментальных проверок комплексов учета электрической энергии, выявление фактов бездоговорного потребления электроэнергии) выполняются ежегодно, относятся к «поддерживающим» имеющийся уровень потерь электроэнергии, и не влияют на показатели баланса электроэнергии компании.

Планируемый и фактический эффект в натуральном и денежном выражении за 2012 год

Наименование мероприятий	Ед. измерения	План 2012 год	Факт 2012 год
Экономия от выполнения целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии (финансируемые в рамках программы)	млн. кВт-ч	110,27	221,33
	млн. руб. без НДС	230,22	420,00
Экономия от выполнения целевых мероприятий по сокращению расхода на хозяйственные нужды	тыс. т.у.т	2,12	3,07
	млн. руб. без НДС	11,77	18,08
Экономия от выполнения прочих целевых мероприятий	млн. кВт-ч	-	-
	тыс. т.у.т	-	-
	млн. руб. без НДС	-	-
Экономия от выполнения мероприятий по программе развития системы учета	млн. кВт-ч	52,73	281,62
	млн. руб. без НДС	114,25	706,73
Экономия от выполнения мероприятий по программе технического перевооружения и реконструкции	млн. кВт-ч	7,17	9,99
	млн. руб. без НДС	8,59	12,04
Экономия от выполнения мероприятий по ремонтной программе	млн. кВт-ч	2,43	5,12
	млн. руб. без НДС	3,61	7,08
Экономия от выполнения мероприятий по программе перспективного развития распределительной сети	млн. кВт-ч	-	-
	млн. руб. без НДС	-	-
Экономия от выполнения мероприятий по программе внедрения НИОКР (инноваций)	млн. кВт-ч	-	-
	млн. руб. без НДС	-	-
Экономия от выполнения нецелевых мероприятий по сокращению расхода на хозяйственные нужды	тыс. т.у.т	0,04	0,05
	млн. руб. без НДС	0,21	0,22
Экономия от прочих мероприятий	млн. кВт-ч	0,20	1,92
	тыс. т.у.т	0,07	0,66
	млн. руб. без НДС	0,36	3,77

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 37,70 млн. кВт-ч на сумму (с учетом экономии издержек) 64,21 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятий составили 1, 6 млрд. руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в

объеме 1, 4 млрд. руб., ремонтная программа в объеме 97,03 млн. руб., иные источники в объеме 75,37 млн. руб.

4.4.2 Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

В МРСК Сибири в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2012 году объем экономии составил 479,40 млн. кВт-ч (1, 1 млрд. руб.).

По итогам реализации целевых мероприятий объем экономии составил 230,23 млн. кВт-ч (438,08 млн. руб.), экономия от мероприятий, для которых снижение потерь носит сопутствующий характер, составила 221,33 млн. кВт-ч (420,00 млн. руб.).

При плане потерь электроэнергии за 2012 год 6 925,94 млн. кВт-ч (8,61% к отпуску в сеть), факт составил 6 563,25 млн. кВт-ч (8,15% к отпуску в сеть).

4.4.3 Обязательное энергетическое обследование

ВМРСК Сибири в 2012 году закончено проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта.

Общее количество обследованных объектов 3 897, в том числе объектов электросетевого хозяйства 1 729.

Общее число разработанных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 25 555 шт., в том числе мероприятий по снижению потерь электроэнергии 10 021 шт.

Выявленный потенциал энергосбережения и повышения энергетической эффективности 422,60 тыс. т.у.т (1, 6 млрд. руб), в том числе по снижению потерь электроэнергии 1 190,67 млн. кВт-ч (1,5млрд. руб.).

5. Техническое перевооружение, развитие и инновации

5.1 Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Ремонтная программа МРСК Сибири на 2012год запланирована в объеме 2, 1 млрд. руб., выполнение составляет 2, 2 млрд. руб., в том числе подрядным способом – 1 млрд. руб. (46%), хозяйственным способом – 1, 2 млрд. руб. (54%).

Выполнены следующие основные виды работ:

- ВЛ 35-220 кВ выполнена замена опор 1164 шт., замена провода 49 км, замена изоляторов 28575 шт., расчистка просек 3 282 га., затраты составили 279, 63млн. руб.;
- ВЛ 0,4-20 кВ выполнена замена опор 37 420 шт., замена провода 1 032 км, замена изоляторов 41 313 шт., расчистка просек 1461 га, затраты составили 847,90млн. руб.;
- Ремонт оборудования ПС 35-220 кВ: трансформаторы 35-220 кВ – 575 шт., выключатели 35-220 кВ – 769 шт., разъединители 35-220 кВ – 2 160 шт., выключатели 6-10 кВ – 2399 шт., затраты – 350,32млн. руб.;
- Ремонт кабельных линий 0,4-220кВ – 43 км, затраты – 87,34млн. руб.;
- Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 4403 шт., затраты – 201,61млн. руб.;
- Ремонт зданий и сооружений, затраты – 262,74млн. руб.;
- Ремонт прочих объектов (ремонт арендованных сетей, РЗиА, автотранспорт и спецтехника, и др.), затраты – 151,25млн. руб.

Таблица 28

Распределение затрат по филиалам

Наименование филиала	Годовой план ремонтных работ, тыс. руб.	Факт выполнения, тыс. руб.	% выполнения
Алтайэнерго	240 363	242 984	101%
Бурятэнерго	301 365	306 462	102%
ГАЭС	28 617	28 662	100%
Красноярскэнерго	454 124	491 042	108%
Кузбассэнерго-РЭС	596 254	607 941	102%
Омскэнерго	212 595	214 778	101%
Хакасэнерго	112 781	115 481	102%
Читаэнерго	171 509	173 434	101%
Итого по МРСК Сибири	2 117 608	2 180 784	103%

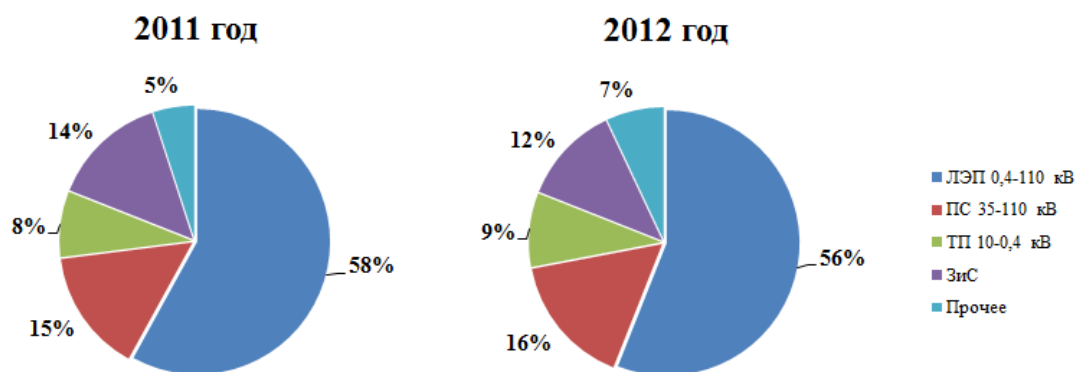


Рис.5 Обобщенная структура ремонтных программ 2011-2012 гг. Общества

В связи с тем, что потребители подключены к сетям МРСК Сибири в основном на напряжении 0,4-10кВ, для обеспечения их надежного электроснабжения при формировании ремонтных программ предпочтение отдается работам, выполняемым на объектах распределительных сетей.

Кроме того, в состав ремонтных программ включены работы по доведению технического состояния ТП (КТП) до требований нормативов, доведению ширины просек ВЛ 10-110 кВ до нормативной, замене опорно-стержневой изоляции 110кВ, замене и восстановлению вводов 35-110кВ, замене провода и грозотроса, отработавшего нормативный срок, являющихся целевыми программами.

5.2 Техническая политика Общества

Деятельность МРСК Сибири в области технической политики осуществляется в соответствии с требованиями «Положения о единой технической политике ОАО «Холдинг МРСК» в распределительном электросетевом комплексе».

В целях реализации технической политики разработано и введено в действие Положение «Единые требования к оборудованию».

Создан Научно-технический совет МРСК Сибири, в составе которого сформированы и действуют специализированные секции:

- основного оборудования подстанций;
- высоковольтных воздушных линий электропередачи;
- диагностики и испытания электротехнического оборудования;
- релейной защиты и электроавтоматики.

5.3 Инновационные технологии

В 2011 году разработана и утверждена Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» Программа инновационного развития Общества на 2011-2016 гг.

Цель Программы:

- формирование эффективного организационно - экономического механизма реализации в МРСК Сибири инновационного цикла, обеспечивающего благоприятные условия создания и продвижения высокотехнологичного оборудования, передовых технологий для компании на постоянно возобновляемой основе;
- формирование стратегических конкурентных преимуществ компании за счет внедрения инновационных решений, методов, компетенций и технологий в бизнес - процессы Общества;
- обеспечение структурных подразделений Общества высокоэффективными отечественными технологиями и оборудованием, научно - техническими и инновационными решениями в объемах, необходимых для устранения «узких мест» и негативных факторов, влияющих на ключевые ценности МРСК Сибири.

Основные мероприятия Программы:

- Планирование НИОКР;
- Трансфер инноваций;
- Кадровое обеспечение;
- Сотрудничество с высшими учебными заведениями и научными организациями;
- Сотрудничество с инновационными компаниями малого и среднего бизнеса.

План НИОКР ОАО «МРСК Сибири», в составе Программы инновационного развития формируется и утверждается ежегодно.

Таблица 29

Проведение исследований и разработок в 2012 году

Количество НИОКР, шт.		Объем финансирования по действующим договорам НИОКР в 2012 году, млн. руб.		Количество зарегистрированных объектов интеллектуальной собственности, шт.	Количество публикаций, шт.
Заказано	Завершен о в 2012 году	План	Факт		
3 из них: 1 - в 2012 году (срок завершения 2013 год); 2 – пролонгировано с	2	24,052	22,108	6 - по результатам НИОКР; 42 - по прочим разработкам.	1

2011 года.					
------------	--	--	--	--	--

По плану НИОКР в 2012 году выполнены следующие работы:

1) Разработка конструкций временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110кВ для проведения аварийно - восстановительных работ.

Исполнитель: ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»- СИБНИИЭ (г. Новосибирск).

Полученные результаты: Отчет по ОКР (научно-техническая информация с результатами анализа и обзора, заключение о возможности производства опор, результаты патентных исследований, ТЭО; эскизный, технический проекты; рабочая конструкторская и технологическая документации; научно-техническая информация с выводами, обоснованием (сметой) на изготовление образцов быстровозводимых опор; экспертное заключение по итогам работы).

Разработка конструкции временной быстровозводимой и демонтируемой опоры ВЛ 35-110 кВ, направлена на сокращение времени проведения аварийно-восстановительных работ, собственными силами, не требующей специальной техники, в том числе в труднодоступных местах, время монтажа до 4-х часов. Возможность осуществить временное технологическое присоединение при отсутствии электрической сети.

Получен патент на полезную модель № 120683 «Быстромонтируемая опора линий электропередачи».

Следующим этапом является изготовление опытных образцов по договору опытно-конструкторских работ: «Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110кВ для проведения аварийно-восстановительных работ».

2) Внедрение типового проектного решения (ТПР) по техническому обслуживанию и ремонту оборудования в системе SAP ERP.

Исполнитель: ООО «Сайнер» (г. Белгород).

Разработаны 5 конфигураций по автоматизации процесса технического обслуживания и ремонта оборудования в системе SAP ERP:

- конфигурация оргструктура и топология сети на базе решения SAPPM версия 1.0»;
- конфигурация автоматизации процесса расследования технологических нарушений на базе решения SAPPM версия 1.0»;
- конфигурация учета состояния оборудования на базе решения SAPPM версия 1.0»;
- конфигурация диспетчеризации технологических нарушений на базе решения SAPPM версия 1.0»;
- конфигурация паспортизации оборудования на базе решения SAPPM версия 1.0».

В 2012 году начаты работы по разработке и развитию автоматизированной корпоративной информационной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО), завершение которых планируется в 2013 году.

Исполнитель: ООО «Сайнер» (г. Белгород).

По результатам НИОКР в 2012 году зарегистрировано 6 объектов интеллектуальной собственности (Правообладатель - ОАО «МРСК Сибири»):

- патент на полезную модель № 120683 «БЫСТРОМОНТИРУЕМАЯ ОПОРА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ». Срок действия до 01.06.2022 года
- свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «КИСУ ТОРО: конфигурация оргструктура и топология сети на базе решения SAPPM версия 1.0», № 2012612070. Срок действия до 01.01.2037 года;
- свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «КИСУ ТОРО: конфигурация автоматизации процесса расследования технологических нарушений на базе решения SAPPM версия 1.0», 2012613656. Срок действия до 01.01.2038 года;

- свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «КИСУ ТОРО: конфигурация учета состояния оборудования на базе решения SAPPM версия 1.0», № 2012613655. Срок действия до 01.01.2038 года;
- свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «КИСУ ТОРО: конфигурация диспетчеризации технологических нарушений на базе решения SAPPM версия 1.0», № 2012613657. Срок действия до 01.01.2038 года;
- свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «КИСУ ТОРО: конфигурация паспортизации оборудования на базе решения SAPPM версия 1.0», № 2012613333. Срок действия до 01.01.2037 года.

По результатам инновационной деятельности МРСК Сибири в 2012 году зарегистрированы права на 48 объектов интеллектуальной собственности (ОИС).

Таблица 30

ОИС, поставленные на баланс в 2012 году по результатам НИОКР и прочим разработкам

Наименование	Кол-во, шт.
Количество ОИС, поставленных на баланс в 2012 году по результатам НИОКР (шт.)	6
Количество ОИС, поставленных на баланс в 2012 году по прочим разработкам (шт.)	42
Итого объектов интеллектуальной собственности, поставленных на баланс в 2012 году:	48

Капитализация нематериальных активов Общества по результатам инновационной деятельности в 2012 году составляет 0,21 млн. руб.

Основные мероприятия трансфер инноваций, реализуемые в МРСК Сибири:

1. Мероприятия по созданию активно-адаптивной сети (Smart Grid).

Технология «Smart Grid» («умные сети») – это комплекс технических средств, составляющих в совокупности систему электросетей, позволяющий оперативно менять характеристики электросетей, тем самым оптимизируя затраты на энергию, и способствовать перераспределению электроэнергии. Данная система позволяет on-line отслеживать и контролировать режимы работы всех участников процесса.

Одним из первых этапов внедрения технологии «Smart Grid» в распределительный сетевой комплекс является выделение локализованного участка сети с высокой степенью автоматизации и управления, включающего в себя обособленные источники электрической энергии и соединёнными между собой локальными электрическими сетями с потребителями.

Первым шагом МРСК Сибири к созданию «Умных сетей» было выбрано направление по созданию участков электрических сетей с высокой степенью автоматизации и управления. Реализация данного направления, весьма доступна и выполнима при помощи установки в сетях 6-10 кВ вакуумных автоматических реклоузеров. В одном из филиалов ОАО «МРСК Сибири»-«Горно-Алтайские электрические сети» на основании проведенных расчетов, определены оптимальные места установки реклоузеров, выполнены расчеты установок защит. Монтажные и пуско-наладочные работы будут завершены в первом квартале 2013 года.

Мероприятия по созданию электрических сетей с высокой степенью автоматизации и управления организованы и в других филиалах МРСК Сибири. Проводится технико-экономический анализ, выбор мест и вариантов реализации инвестиционных проектов.

2. Внедрение системы спутникового мониторинга транспорта МРСК Сибири.

Спутниковая мониторинговая система - комплекс технических и аппаратно-программных средств на основе аппаратуры спутниковой навигации ГЛОНАСС или ГЛОНАСС/GPS, обеспечивающий возможность контроля состояния и местоположения транспортных средств.

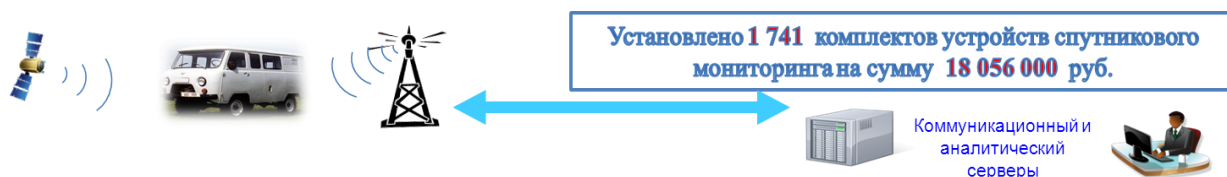


Рис. 6 Схема спутникового мониторинга

Таблица 31

Количество приобретенных комплектов

Наименование филиала	Количество комплектов	Количество датчиков уровня топлива
Алтайэнерго	367	92
Бурятэнерго	62	15
ГАЭС	57	14
Красноярскэнерго	300	76
Кузбассэнерго – РЭС	244	61
Омскэнерго	413	103
Хакасэнерго	223	55
Читаэнерго	75	18
ВСЕГО по МРСК Сибири	1741	436

3. Внедрение системы автоматизированного проектирования (САПР) воздушных линий электропередач 35 кВ и выше.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» внедрение системы автоматизированного проектирования (САПР) воздушных линий электропередач 35 кВ и выше определено приоритетным направлением деятельности Общества.

Основные преимущества САПР ВЛ:

- Повышение надежности эксплуатации ВЛ, спроектированных в САПР ВЛ. Это объясняется возможностью проведения проверок и любых расчетов, на этапе электронного проекта, до начала строительства, как при нормируемых воздействиях (ветровых, гололедных, температурных факторов, а также параметров безопасности по ПУЭ-6 и 7), так и при произвольно заданных пользователем. Принимаемое проектное решение, изменение модели ВЛ, в каком-либо элементе отражается на других элементах, что дает возможность оперативной оценки изменения в контексте линии в целом. Соответственно пересчитываются все тяжения, кривые провисания и прочие параметры. Также повышению надежности служит прозрачность проекта: файл, в котором проектировалась линия, служит ее эксплуатационным паспортом в дальнейшем, учитывающим проведенные или планируемые ремонты и модернизации.

- Снижение сроков и затрат. Это связано с автоматизацией проводимых расчетов и с тем, что проектировщику не нужно заниматься изготовлением чертежей – они формируются автоматически по заданному шаблону, принятому в организации. Программа организована так, что модель ВЛ представляется одновременно в трехмерном, плановом, профильном видах, а также в виде чертежа профиля ВЛ. Любое изменение находит свое отражение во всех этих представлениях. Повышению эффективности

способствует также стандартизация и унификация технических решений и используемых материалов, создание библиотек элементов. Программа может использовать любые форматы и типы данных для последующего использования в построении модели ВЛ (вплоть до прямого ввода с клавиатуры и использования отсканированных чертежей).

- Экономия затрат времени (до 95%) и средств (до 10%) на проект.

По данному направлению выполнены мероприятия:

- утвержден план - график мероприятий по внедрению системы в МРСК Сибири;
- определено оборудовать программным обеспечением (основной модуль PLS-CADD и дополнительный – SAPS) 18 рабочих мест;
- решением Совета директоров утверждён стандарт организации ОАО «МРСК Сибири»: «Проектирование воздушных линий электропередач Общества 35 кВ и выше с применением системы автоматизированного проектирования (САПР)» для непосредственного применения МРСК Сибири и проектными организациями при проектировании ВЛ;

Введение в действие ПТК САПР в МРСК Сибири запланировано на 2013 год.

С целью повышения экологической безопасности, сокращения энергопотребления (энергозатрат) или потерь энергетических ресурсов в Обществе применяются инновации:

1. Применение альтернативных источников электроэнергии энергии, это солнечная батарея типа «RZMP-220-T» мощностью Р-3 кВт и выдаваемым напряжением U-220 В, ветроэнергетическая установка;
2. Применение трансформаторов 10/0,4кВ со сниженными параметрами потерь холостого хода, и короткого замыкания;
3. Применение энергосберегающих ламп освещения (люминесцентные и ЭПРА) мощность 18 Вт, U=220 В;
4. Замена терморегуляторов на котлах отопления;
5. Замена недогруженных трансформаторов 10/0,4 кВ;
6. Замена голого провода ВЛ на самонесущий изолированный провод (СИП);
7. Замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные, масляных вводов и трансформаторов на трансформаторы, ввода с сухой изоляцией;
8. Реконструкция распределительных сетей 10кВ.

Освоение передовых производственных и управленческих технологий, формирование и развитие системы управления качеством

В 2012 году проведена 2-ая инспекционная проверка интегрированной системы менеджмента (ИСМ) МРСК Сибири. Независимый международный орган по сертификации SGS (Швейцария) подтвердил соответствие ИСМ требованиям международных (ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001) и аутентичных российских стандартов, принял решение о продлении действия сертификатов соответствия трёх систем менеджмента (менеджмент качества, экологический менеджмент, менеджмент профессиональной безопасности и охраны труда). Завершен первый цикл сертификации ИСМ.

В МРСК Сибири реализуется проект: «Оптимизация производственных процессов с использованием технологии менеджмента Lean production, 5S».

Взаимодействие с изготовителями оборудования

С целью создания условий для эффективного обмена информацией о передовых образцах электротехнической продукции, предлагаемых услугах и сопутствующих материалах, формирования устойчивых контактов между потребителями и

производителями, создание площадки для обмена и обобщения лучшего опыта в МРСК Сибири разработано и внедрено Положение о презентационном дне, который проводится в рамках двухдневного заседания секции научно-технического совета МРСК Сибири.

Основные тематические направления презентационных дней:

- Основное оборудование подстанций;
- Высоковольтные воздушные линии электропередачи;
- Диагностика и испытания электротехнического оборудования;
- Релейная защита и электроавтоматика.

Развитие изобретательской и рационализаторской деятельности

Рационализаторская деятельность в МРСК Сибири регламентируется стандартом организации «Рационализаторская деятельность. Положение».

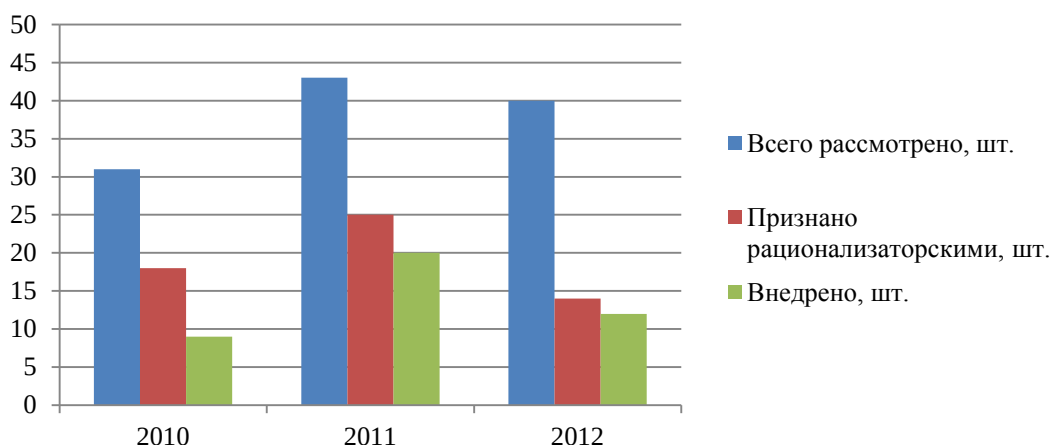


Рис. 7 Динамика рационализаторской деятельности за период 2010-2012 гг.

Организован конкурс научно-технических работ молодых специалистов:

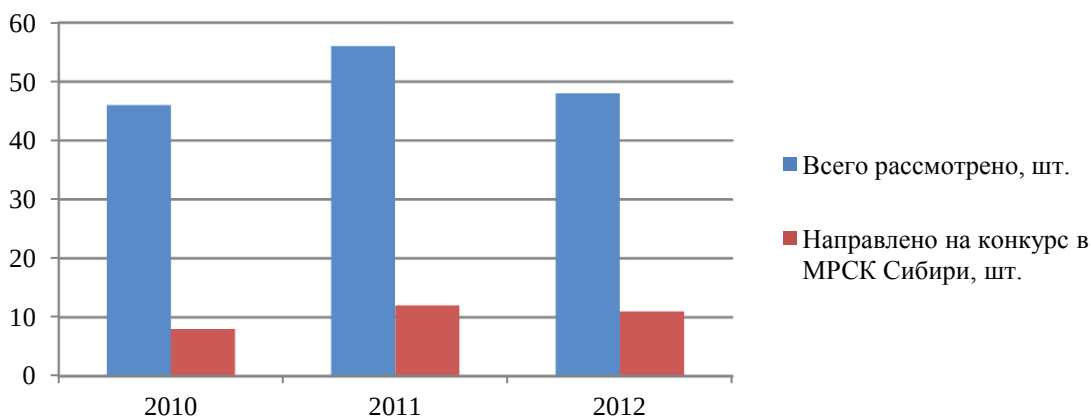


Рис. 8 Динамика проведения конкурса научно-технических работ молодых специалистов за период 2010-2012 гг.

В 2012 году специалисты Общества приняли участие в отраслевых конкурсах научно-технических работ, таких как Первый Всероссийский молодежный конкурс наукоемких инновационных идей и проектов «Энергетика будущего».

Новое оборудование и материалы, внедренные при модернизации,

техническом перевооружении и реконструкции, не применявшиеся ранее в Обществе.

В МРСК Сибири ежегодно формируется Программа внедрения новой техники, технологий (опытной эксплуатации) по оборудованию, которое ранее не применялось в Обществе.

Таблица 32

Внедрение инновационного оборудования, материалов, конструкций и технологий, не применявшееся ранее в Обществе

Категория	Количество объектов, на которых проведено внедрение, шт.	Количество установленного оборудования, внедренных технологий, шт.	Общая стоимость (инвестиции), млн. руб.
Оборудование, материалы, конструкции в т.ч., разработанные в ходе НИОКР	72	72	88,589
	1	1	0,889
Технологии в т.ч., разработанные в ходе НИОКР	Подразделения ОАО «МРСК Сибири»	42	72,416
	Подразделения ОАО «МРСК Сибири»	5	6,648

6. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа на 2012 год утверждена в рамках ИПР 2012-2017 г. приказом Минэнерго РФ от 05.05.2012 г. № 237.

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2012 году являлись обеспечение энергетической безопасности и создание условий для реализации социальных и жилищных программ, развития регионов в целом. При реализации инвестиционных проектов повышается надежность работы электрооборудования, ликвидируется дефицит и создаётся резерв мощности, что дополнительно ведёт к увеличению реализации электроэнергии, экономии средств на ремонт и эксплуатацию, снижению недоотпуска электроэнергии при аварийных отключениях.

6.1 Параметры инвестиционной программы

Таблица 33

Выполнение инвестиционной программы за 2012 год по МРСК Сибири

Наименование филиала	2012 год						
	Капвложени*	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб., без НДС	млн. руб.	млн. руб. с НДС	МВА	км	МВА	км
Алтайэнерго	667	654	1001	96	170	38	42

Бурятэнерго	343	332	382	36	169	24	144
ГАЭС	135	110	129	5	73	5	52
Красноярскэнерго	428	432	478	51	114	39	99
Кузбассэнерго – РЭС	1399	2748	1584	204	345	200	259
Омскэнерго	481	404	764	27	265	27	245
Хакасэнерго	502	470	526	121	168	72	161
Читаэнерго	998	1133	975	93	183	93	145
Аппарат управления	42	88	27				
ИТОГО по МРСК Сибири	4995	6372	5867	633	1487	498	1147

* Данные показатели не включают затраты по дополнительно приобретенному оборудованию, требующему монтажа на сумму 435 млн. руб. (счет 07 «Оборудование требующего монтажа»). По состоянию на отчетную дату данное оборудование не передано в монтаж и отражено в составе незавершенного строительства.

Таблица 34

Динамика объемов капитальных вложений по МРСК Сибири, млн. руб.

Наименование филиала	2010	2011	2012
Алтайэнерго	448	697	667
Бурятэнерго	236	542	343
ГАЭС	197	547	135
Красноярскэнерго	470	679	428
Кузбассэнерго – РЭС	861	2135	1399
Омскэнерго	902	739	481
Хакасэнерго	278	570	502
Читаэнерго	437	1159	998
Аппарат управления	22	22	42
ИТОГО по МРСК Сибири	3 851	7 090	4995

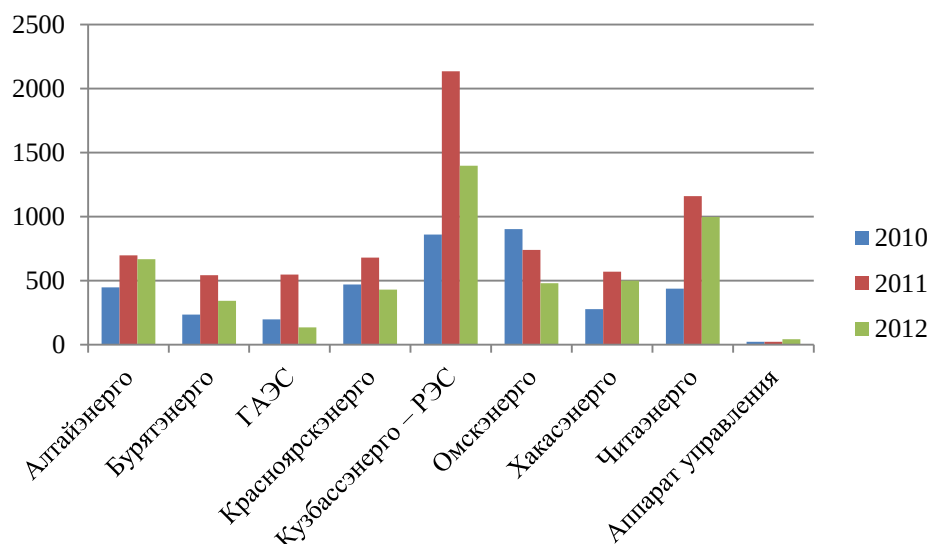


Рис. 9 Объем капиталовложений МРСК Сибири

Объем инвестиций за 2012 год вырос по сравнению с 2010 годом на 30% и уменьшился по сравнению с 2011 годом на 30%.

В 2011 году рост инвестиций вызван реализацией крупных федеральных проектов:

- реализация внешнего электроснабжения шахты «Распадская»;
- реализация электроснабжения базовых станций сотовых операторов на участке автодороги «Амур» Чита-Хабаровск.

6.2 Направление и структура капитальных вложений

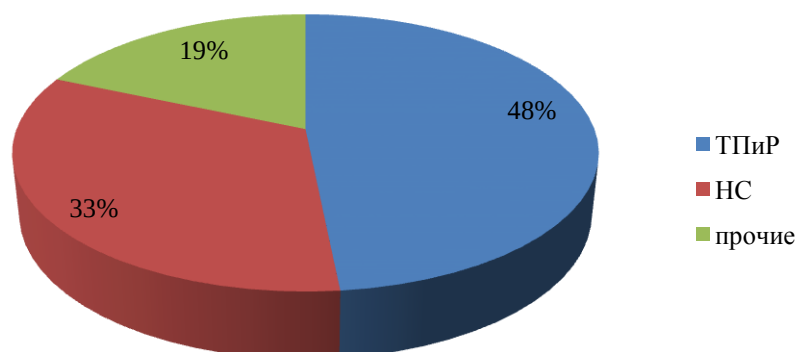


Рис. 10 Направление и структура капитальных вложений в 2012 году, млн. руб.

Высокая доля технического перевооружения и реконструкции в инвестиционной программе МРСК Сибири свидетельствует о потребности в обновлении основных фондов, снижению износа и повышению надежности электроснабжения потребителей.

Наиболее крупные проекты, введенные в эксплуатацию, а также начатые в отчетном периоде по новому строительству.

По филиалу «Алтайэнерго».

► Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна».

Основная цель реализации проекта - повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Ленинского и Индустриального районов г. Барнаула.

В 2012 году произведена поставка оборудования, изготовлены металлоконструкции, произведен монтаж колонн, балок перекрытия, устройство связей и элементов каркаса

Капитальные вложения в 2012 году составили 15 млн. руб.

Стоимость незавершенного строительства на 01.01.2013 составила 188 млн. руб.

Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2013 году.

Наиболее крупные проекты, введенные в эксплуатацию, а также начатые в отчетном периоде по реконструкции и техперевооружению.

По филиалу «Бурятэнерго».

► Реконструкция ПС 110/35/10-6 кВ «Тимлюй»:

Основная цель реализации проекта - повышение надежности и бесперебойности электроснабжения Кабанского района, п. Каменск и Тимлюйского цементного завода.

В ходе реконструкции была произведена замена силового трансформатора 10 МВА на силовой трансформатор 25 МВА, а также реконструкция ЗРУ 6кВ и реконструкция ОРУ-110-35кВ.

Капитальные вложения в 2012 году составили 43,3 млн. руб.

В 2012 году реконструкция закончена.

По филиалу «Красноярскэнерго».

► Реконструкция ПС 35/10 кВ «ЛДК»:

Основная цель реализации проекта – увеличение мощности подстанции для технического присоединения новых объектов потребителей Богучанского района Красноярского края.

В ходе реконструкции выполнены работы по реконструкции ПС 35/10 «ЛДК» с заменой силовых трансформаторов 2 x 5 МВА на 2 x 10 МВА.

Капитальные вложения составили 39, 54 млн. руб. Ввод основных фондов составил 41,64 млн. руб.

В 2012 году реконструкция закончена.

По филиалу «Кузбассэнерго-РЭС».

► Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Беловская» (замена оборудования по 110,35,6 кВ).

Основная цель реализации проекта – повышение надежности электроснабжения потребителей, снижение затрат на эксплуатационное и ремонтное обслуживание.

В 2012 году осуществлена поставка оборудования на общую сумму 48 млн. руб.

Стоимость незавершенного строительства на 01.01.2013 составила 71 млн. руб.

Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2016 году.

► ВЛ-35 кВ «Берикульская-Симбирская М-3» (замена деревянных-дефектных опор на ж/б и металлические опоры).

Основная цель реализации проекта – увеличение пропускной способности ВЛ-35 кВ, замена деревянных опор.

Основная цель реализации проекта – замена деревянных опор на ж/б и металлические опоры.

В 2012 году осуществлена замена деревянных опор на многогранные металлические опоры, в количестве 127 шт.

Капитальные вложения в 2012 году –44,311 млн. руб.

Объект введен в эксплуатацию в 2012 году.

По филиалу «Омскэнерго».

► Реконструкция ВЛ-110 кВ С-61, С-62 от опоры №5 до опоры №26 в ТЭЦ 3- ПС «Весенняя» (отпайка ПС Новая (1-32/48) 6,2 км).

Основная цель реализации проекта – обновление основных фондов, обеспечение надежности и покрытие естественного прироста потребления электроэнергии существующих потребителей и присоединения новых потребителей.

В 2012 году осуществлена замена проводов в количестве 26641,56 м, грозотрос - 4406,13 м, изоляторы и подвесная арматура в количестве 1734 шт.

Капитальные вложения в 2012 году –10,82 млн. руб.

Стоимость ввода фондов по объекту составила 15, 85 млн. руб.

В 2012 году реконструкция закончена.

Данный объект выполнен в рамках исполнения требований Распоряжения Правительства РФ от 11.08.2010г. №1334-р «Об утверждении перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности» в части ввода в эксплуатацию ПГУ-90 на Омской ТЭЦ-3.

По филиалу «Хакасэнерго».

► Реконструкция ПС 35 кВ «Кирзавод Новая».

Основная цель реализации проекта – открытие центра питания, повышение надежности электроснабжения населения г. Черногорска и возможность естественного прироста потребления электроэнергии за счет увеличения трансформаторной мощности объекта.

В 2012 году выполнена замена силового трансформатора мощностью 3,2МВА на трансформатор мощностью 10 МВА.

Капитальные вложения – 19,23 млн. руб. Ввод основных фондов составил 20,31 млн. руб. Частичный досрочный ввод объекта, планируемый при формировании программы на 2012 год, был осуществлен в 2011 году (досрочно были введены в эксплуатацию ВЛ-6 кВ для перевода потребителей г. Черногорска с ведомственной подстанции, принадлежащей СуЭК, на ПС «Кирзавод-Новая»).

Объект введен в эксплуатацию в полном объеме.

По филиалу «Читаэнерго».

► Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Забайкальск» с расширением ОРУ-110 кВ с заменой силовых трансформаторов 16МВА, 25 МВА на 2х40МВА.

Основная цель реализации проекта – реализация электроснабжения транспортной инфраструктуры на юге Забайкальского края для электроснабжения тяговых подстанций

Забайкальской железной дороги, исполнение обязательств по договору на технологическое присоединение заключенного с ОАО «РЖД».

В 2012 году:

- выполнены проектно-изыскательские работы, подготовлена и проведена государственная экспертиза проектно-сметной документации;
- проведены торгово-закупочные процедуры и заключены договоры на поставку основного силового оборудования для реконструкции подстанции.

Капитальные вложения –10,025млн. руб.

Ввод объекта в 2012 году не планировался.

За период с 2012-2017гг. темпы роста объемов освоения капитальных вложений МРСК Сибири не превысят уровень роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии определенного Минэкономразвития РФ.

6.3 Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа Общества на 2013-2017 гг. утверждена в установленном законодательством порядке во всех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность ОАО «МРСК Сибири», за исключением филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» инвестиционная программа, которого соответствует утвержденной Приказом Минэнерго России от 05.05.2012г. №237

Таблица 35

Долгосрочная инвестиционная программа по регионам

Регион	Период действия программы	Дата утверждения программы	Орган исполнительной власти, уполномоченный утверждать ИПР
Алтайэнерго	2013-2017г.г.	19.12.2012г.	Управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Бурятэнерго	2013-2017г.г.	14.12.2012г.	Министерство по промышленности и энергетике Республики Бурятия
ГАЭС	2013-2017г.г.	18.12.2012г.	Правительство Республики Алтай
Красноярскэнерго	2013-2017г.г.	22.12.2012г.	Министерство по промышленности и энергетике Красноярского края
Кузбассэнерго-РЭС	2013-2017г.г.	17.12.2012г.	Администрация Кемеровской области
Омскэнерго	2012-2017г.г.	05.05.2012г.	Минэнерго России
Хакасэнерго	2013-2017г.г.	21.12.2012г.	Правительство Республики Хакасия
Читаэнерго	2013-2017г.г.	17.12.2012г.	Правительство Забайкальского края

ИПР 2013-2017 гг. предусматривает освоение капитальных вложений в размере 28,39 млрд. руб.

Структура капитальных вложений

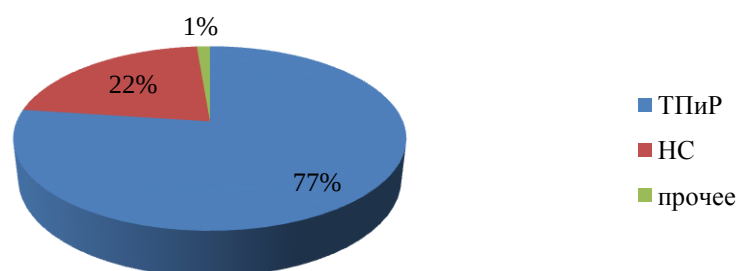


Рис. 11 Структура капитальных вложений.

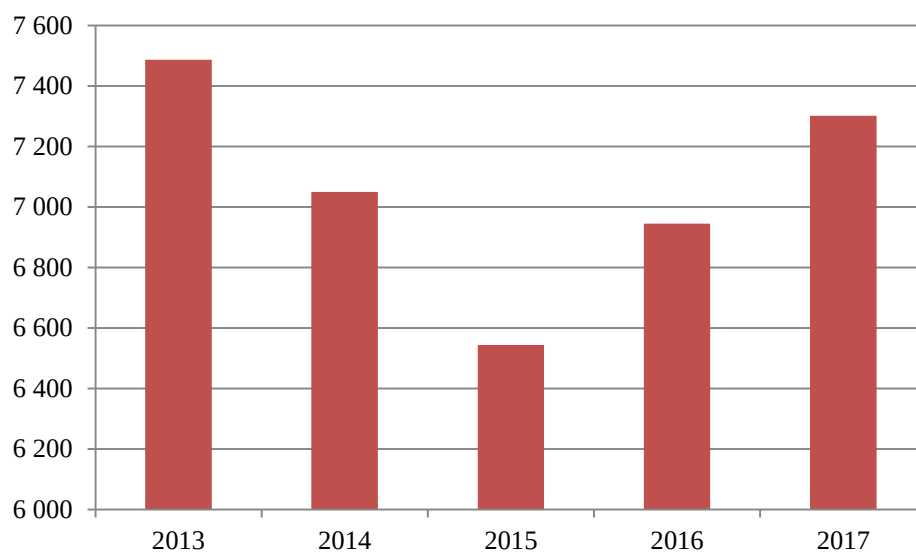


Рис. 12 Долгосрочная инвестиционная программа МРСК Сибири на период 2013-2017 гг.

Снижение объема финансирования в 2015 году, обусловлено окончанием в 2014 году реализации объектов в рамках крупных инвестиционных проектов «Технологическое присоединение горнодобывающего предприятия на базе месторождения Нойон-Тологой» (2013– 375 млн. руб., 2014– 119 млн. руб.), «Внешнее электроснабжение тяговых подстанций Забайкальской железной дороги на участке ст. Карымская – ст. Забайкальск «Южный ход» (2013 – 824 млн. руб., 2014. – 277 млн. руб.), «Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна» (2013– 250 млн. руб., 2014 – 50 млн. руб.), «Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах «Бийская ТЭЦ» - ПС 110кВ «Бирюзовая Катунь» (2013 – 92 млн. руб., 2014– 773 млн. руб.).

6.4 Реализация крупных инвестиционных проектов в 2012 году

Таблица 36

Крупные инвестиционные проекты в 2012 году

Инвестиционный проект	Основная цель реализации проекта	Сроки строительства	Вводимая мощность	Сметная стоимость
Реконструкция ВЛ 110 кВ «ЗСМК-ПС Кузнецкая» с отпайкой на ПС «Опорная»	Увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ ЗСМК-Кузнецкая-1,2, повышение надежности.	2009-2012 гг.	8,2 км.	197,39 млн. руб.
Реконструкция ПС 110/10 кВ «Калининская».	Открытие центра питания, повышение надежности электроснабжения населения г. Абакана и возможность естественного прироста потребления электроэнергии за счет увеличения трансформаторной мощности объекта.	2011-2012 гг.	40 МВА.	104,87 млн. руб.
Реконструкция ВЛ-35 кВ «Центральная – Западная».	Повышение надежности электроснабжения Железнодорожного района г. Улан-Удэ, а так же возможность технологического присоединения новых потребителей развивающейся инфраструктуры г. Улан-Удэ.	2007-2012 гг.	5,9 км.	108,69 млн. руб.
Реконструкция ПС 110/6 кВ «Городская»	Полная замена физически и морально устаревшего оборудования, перевод подстанции на напряжение 10 кВ.	2010-2013 гг.	80 МВА	183,08 млн. руб.
Строительство ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская»	Обеспечение внешнего электроснабжения промышленной (горнодобывающей) и транспортной инфраструктуры на юго-востоке Забайкальского края.	2009-2012 гг.	32 МВА	300,85 млн. руб.
Строительство ПС 110/35/10 кВ «Быстринская»				329,12 млн. руб.

Описание федеральных целевых программ

1. Реализация схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская», повышение надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области.

Основная цель реализации проекта – обеспечение электроснабжения новых объектов ЗАО «Распадская угольная компания», а также существующих шахт. Создание резерва трансформаторной мощности для развития г. Междуреченска.

Электроснабжение существующих объектов ш. Распадской осуществляется от подстанции ФСК 220кВ «Междуреченская», введенной в эксплуатацию 1963 году, от которой также осуществляется электроснабжение г. Междуреченска.

В результате ввода в работу трех новых подстанций 110кВ Распадская 4, 5 и 6 полностью решилась проблема надежного и бесперебойного энергоснабжения угледобывающих компаний и обеспечен резерв трансформаторной мощности для развития г. Междуреченск. В рамках данного мероприятия построено 5 объектов:

1. ВЛ 110кВ «Томь-Усинская ГРЭС-Распадская-5-1», с отпайкой на ПС Распадская-4-6 протяженностью 52,559 км.

Освоено капитальных вложений 46,15 млн. руб.

Объект введен в эксплуатацию.

2. ВЛ 110кВ «Томь-Усинская ГРЭС-Распадская-5-2», с отпайкой на ПС Распадская-4-6 протяженностью 52,134 км.

Освоено капитальных вложений 133,35 млн. руб.

Объект введен в эксплуатацию.

3. ПС 110/6,6/6,3кВ «Распадская 4» мощностью 80 МВА.

Освоено капитальных вложений 54,36 млн. руб.

Объект введен в эксплуатацию.

4. ПС 110/6,6/6,3кВ «Распадская 5» мощностью 32 МВА.

Освоено капитальных вложений 21,4 млн. руб.

Объект введен в эксплуатацию.

5. ПС 110/6,6/6,3кВ «Распадская 6» мощностью 80 МВА.

Освоено капитальных вложений 20 млн. руб.

Объект введен в эксплуатацию.

Причины увеличения плановых сроков строительства:

- отсутствие возможности привлечения крупных строительно-монтажных организаций для выполнения работ;

- отсутствие возможности проезда на участок строительства ВЛ, из-за затянувшихся паводков в горах, и как следствие невозможность запланированного выполнения работ на участке строительства.

Строительство ВЛ осуществлялось в труднодоступных горных условиях и болотистой местности с необходимостью устройства лежневых дорог и паромной переправы через реку Томь для перевозки материалов, персонала, спецтехники. В ряде случаев на отдельных болотистых и горных участках установка опор осуществлялась более месяца (выполнялись мероприятия по водоотведению с последующей отсыпкой и устройством лежневых дорог на болотистых участках, а так же необходимостью устройства площадок на косогорах). Установка части переходных опор была возможна только в зимний период в связи с необходимостью устройства ледовой переправы на левый берег реки Томь и остров Подобаский для переброски спецтехники.

2. ПС Распадская № 4,5,6

Работы выполнялись с ЗАО Группа компаний «ЭнергоТерритория».

В 2012 году:

- по ПС Распадская-4 выполнены работы по монтажу мачт освещения (оставшиеся 25%), устройству ограждения площадки ПС (80%), устройству кабельного хозяйства (40%), монтажу оборудования ОРУ (10%), комплекс пусконаладочных работ (50%) и благоустройство территории;

- по ПС Распадская-5 – комплекс работ по монтажу периметрального видеонаблюдения (90%) и благоустройство;

- по ПС Распадская-6 – комплекс работ по устройству кабельного хозяйства (30%), пусконаладочных работ (35%), монтаж периметрального видеонаблюдения (90%), благоустройство.

Причины увеличения плановых сроков строительства:

- отказ контрагента от выполнения работ, проведение повторной процедуры выбора контрагента с изменением сроков строительства от запланированных на 30 дней;

- несвоевременная поставка оборудования.

7. Финансово-экономические показатели деятельности

7.1 Финансовые результаты

Таблица 37

Финансовые результаты, млн. руб.

	Факт 2010	Факт 2011	Факт 2012
Выручка от реализации продукции (услуг)	43 415	52 422	49707
в т.ч. от передачи электроэнергии	41 512	50 360	48303
в т.ч. от технологического присоединения	950	1 462	1291
Себестоимость продукции (услуг)	43 801*	50 210	48733
в т.ч. от передачи электроэнергии	42 772	49 510	48437
в т.ч. от технологического присоединения	107	139	212
неподконтрольные расходы	31267	37627	36061
покупная э/энергия на компенсацию потерь	6620	6152	6728
услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	10823	12731	10432
услуги территориальных сетевых организаций	8608	12210	12275
подконтрольные расходы	12534	12583	12672
Чистая прибыль (убыток)	(2 944)*	311	1 156
Чистые активы	27 468*	29 519	30 686

* Данные изменены в сравнении с годовым отчетом по итогам 2010 года, в связи с внесением изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету в соответствии с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 N 186н.

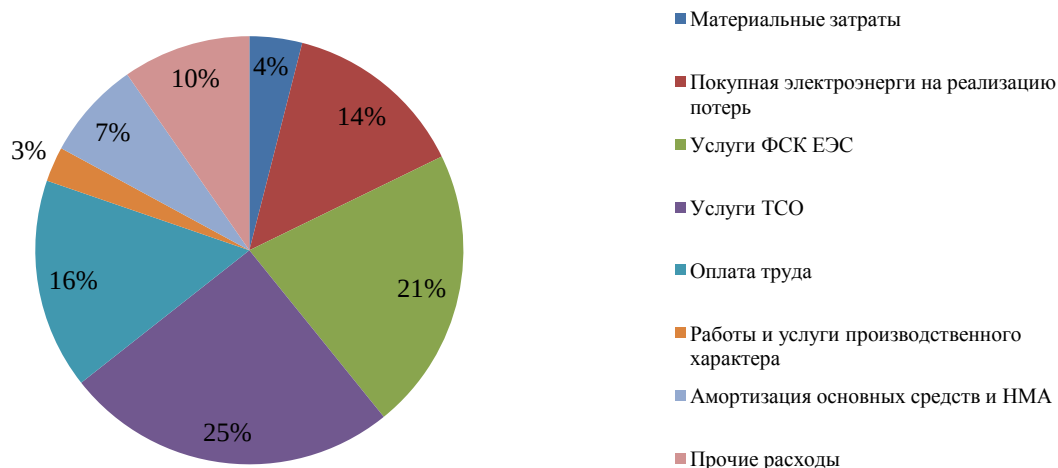


Рис. 13 Структура себестоимости в 2012 году

Деятельность МРСК Сибири в 2012 году велась в условиях сохранения проблемы «последней мили» в результате чего выпадающие доходы за 2012 год составили 6,2 млрд. руб. При этом тарифно-балансовыми решениями предусматривалось получение прибыли от передачи электрической энергии в размере 0,7 млрд. руб. ежегодно.

Тем не менее, по итогам деятельности в 2012 году получена прибыль в размере 1,1 млрд. руб.

Достижение положительных итогов финансово-хозяйственного результата на протяжении двух последних лет сложилось как за счет реализации мероприятий по оптимизации бизнес-процессов, часть из которых носила разовый характер, так и за счет внешних факторов (рост потребления электрической энергии, а также существенный спрос на технологическое присоединение).

Ключевые факторы:

- Прибыль от технологического присоединения 0,9 млрд. руб.
- Рост спроса на электрическую энергию, не учтенный в ТБР 0,2 млрд. руб.
- Реализация программы управления издержками, оптимизация торгово-закупочной деятельности, пересмотр ранее заключенных контрактов: 2012 год сверх уровня 2011 года 0,5 млрд. руб., в сопоставимых ценах по отношению к базовому 2010 году.
- Реализация мероприятий по сокращению потерь электрической энергии: 2012 год сверх уровня 2011 года 0,4 млрд. руб.
- Исклучение неэффективных аутсорсинговых схем в части ИТ-обслуживания и транспортной сферы услуг с сокращением операционных расходов в объеме до 40 млн. руб. ежегодно.
- Кумулятивное увеличение финансового результата за счет минимизации объемов процентных выплат: 2012 год 0,2 млрд. руб.
- Отражение в 2012 году решения арбитражного суда по Красноярскому краю по иску к администрации Красноярского края о компенсации убытков Общества в результате установления экономически необоснованных тарифов 1 млрд. руб. .

Кроме того, было достигнуто соглашение с администрацией Алтайского края о погашении задолженности в размере 1 млрд. руб. (2005 года образования). Дополнительный приток денежных средств в течение 2012 года составил 0,5 млрд. руб.

7.2 Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

Дебиторская задолженность по итогам 2012 года фактически сложилась в сумме 8,4млрд. руб. В отчетном периоде дебиторская задолженность Общества увеличилась на 2 млрд. руб. или на 31%. Рост показателя обусловлен ростом краткосрочной дебиторской задолженности.

Удельный вес долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2012 в общей сумме дебиторской задолженности составил менее 1%.

Прирост краткосрочной дебиторской задолженности за 2012 год составил 2, 5 млрд. руб., при снижении долгосрочной задолженности на 0, 5 млрд. руб. На рост дебиторской задолженности оказали влияние факторы:

- рост дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 1, 7 млрд. руб. (проблема неплатежей по ОАО «Бурятэнергосбыт», МПЭП «Омскэлектро» и ОАО «Омскэнергосбыт»);
- отражение в бухгалтерском учете 1 млрд. руб. дебиторской задолженности, возникшей по решению суда о взыскании с Министерства финансов Красноярского края убытков, причиненных в 2011 году в результате убыточного тарифного регулирования.

Таблица 38

Динамика дебиторской, кредиторской задолженности

Вид задолженности	31.12.10	31.12.11	31.12.12	Изменение за 2012 год
Дебиторская задолженность	5 851	6 373	8 355	1 982
в т.ч. задолженность ЭСК	3 187	3 825	5 568	1 743
Кредиторская задолженность с учетом кредитного портфеля	16 053	17 766	18 640	874
Кредитный портфель	8 626	6 603	6 502	- 101
Кредиторская задолженность (без кредитов и займов)	7 427	11 163	12 138	975

Во избежание финансовых потерь, вызванных ненадлежащим исполнением договорных обязательств потребителями, ежеквартально Советом директоров Общества утверждается детальный план мероприятий по снижению уровня просроченной и спорной задолженности энергосбытовых компаний и базовых потребителей за услуги по передаче электроэнергии с использованием судебных и досудебных процедур.

Кредиторская задолженность с учетом кредитного портфеля на конец 2012 года составила 18,6 млрд. руб., что выше уровня 2011 года на 0, 9 млрд. руб. Кредитный портфель по итогам 2012 год остался на уровне 2011 года и составляет 6, 5 млрд. руб.

Рост кредиторской задолженности вызван ростом задолженности по оплате потерь, услуг ТСО и перед поставщиками основных средств, погашение которой предусмотрено в 2013 году.

Таблица 39

Анализ показателей ликвидности

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.10	31.12.11	31.12.12
-------------------------	-----------------	----------	----------	----------

Стоимость чистых активов, млн. руб.	В соответствии с Приказом № 10н Минфина РФ	27 468	29 519	30 686
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (%)	$(\text{ф1 стр.1400} + \text{ф1 стр.1500}) / (\text{ф1 стр.1300}) * 100$	66,19	71,80	75,32
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала, %	$\text{ф1 стр.1400} / (\text{ф1 стр.1300} + \text{ф1 стр.1400}) * 100\%$	25	22	24
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	$(\text{ф1 стр.1500} - \text{ф1 стр.1250}) / (\text{ф2 стр.2110} - \text{ф2 стр.2120} - \text{ф2 стр.2210} - \text{ф2 стр.2220} + \text{амортизация})$	3,1	2,2	2,9
Уровень просроченной кредиторской задолженности (%)	$(\text{просроченная задолженность}) / (\text{Кредиторская задолженность на конец периода}) * 100$	5	30	11
Рентабельность активов (%)	$\text{Чистая прибыль} / \text{балансовая стоимость активов} * 100$	-6,23	0,61	2,16
Рентабельность капитала, ROE (%)	$\text{Чистая прибыль} / \text{Собственные средства (капитал)} * 100$	-10,35	1,05	3,79
Коэффициент текущей ликвидности	$(\text{ф.1 стр.1200} - \text{ф.1 стр.1231}) / (\text{ф.1 стр.1500} - \text{ф.1 стр.1530})$	0,74	0,62	0,73
Коэффициент быстрой ликвидности	$(\text{ф.1 стр.1200} - \text{ф.1 стр.1210} - \text{ф.1 стр.1220} - \text{ф.1 стр.1231}) / (\text{ф.1 стр.1500} - \text{ф.1 стр.1530})$	0,66	0,54	0,63
Коэффициент автономии собственных средств	$(\text{Капитал и резервы за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров}) - \text{целевое финансирование} + \text{доходы будущих периодов}) / (\text{внеоборотные активы} + \text{оборотные активы})$	0,60	0,58	0,57
Соотношение собственного и заемного капитала	$(\text{ф.1 стр.1300} + \text{ф.1 стр.1530}) / (\text{ф.1 стр.1700} - \text{ф.1 стр.1300} - \text{ф.1 стр.1530})$	1,51	1,39	1,33

Стоимость чистых активов в отчетном периоде выросла, значительно превышая величину уставного капитала, что свидетельствует о его обеспеченности активами.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам отражают низкую степень зависимости эмитента от привлеченных и заемных средств.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала является одной из форм представления коэффициента финансовой независимости, характеризует в какой степени финансирование деятельности фирмы осуществляется за счет привлечения долгосрочных кредитов. Сокращение данного коэффициента свидетельствует об упрочнении стабильности финансового положения Общества. По итогам 2012 года наблюдается незначительный рост данного показателя, за счет заключения с ОАО «ФСК ЕЭС» соглашения о рассрочке задолженности за услуги по передаче электрической энергии, оказанные в 2011 году в объеме 3,7 млрд. руб. с ежемесячным погашением долга равными долями в течение 2014 года, что позволило Обществу избежать дополнительного привлечения кредитов.

Степень покрытия долгов текущими доходами показывает, во сколько раз текущие обязательства за вычетом денежных средств превышают прибыль от продаж и амортизационные отчисления за отчетный период. По итогам 2012 года текущие обязательства Общества за вычетом денежных средств превышают прибыль от продаж и амортизационные начисления в 2,9 раз.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет оценить величину текущих активов, приходящихся на один рубль текущих обязательств, значение коэффициента по итогам 2012 года отмечается рост показателя за счет роста объема дебиторской задолженности опережающими темпами относительно роста краткосрочных обязательств Общества.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, из расчета исключается наименее ликвидная часть – производственные запасы.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, покрытую за счет собственного капитала. На 31.12.2012 составляет 0,6, оставаясь на уровне общепринятого нормативного значения (0,5 – 0,6).

Соотношение собственного и заемного капитала попрежнему значительно превышает общепринятый уровень нормативного значения (0,5).

В целом показатели финансово – экономической деятельности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

8. Информационные технологии и телекоммуникации

8.1 Основные направления ИТ-деятельности

Ключевой задачей в области развития информационных технологий 2012 года являлось повышение операционной эффективности ОАО «МРСК Сибири» на основе применения типовых решений, выполнения унификации ИТ-инфраструктуры, использования передовых информационных технологий.

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций в 2012 году определялось Стратегией в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций (ИТТ) на период до 2016 г. Стратегия ОАО «МРСК Сибири» в области ИТТ на период до 2016 г. утверждена в 2012 году решением Совета директоров

Для выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2012 году были реализованы проекты по созданию единой корпоративной информационной системы управления. Проведена унификация информационных систем, оборудования и программного обеспечения, разработаны и внедрены типовые проектные решения.

В рамках реализации программы по повышению наблюдаемости/управляемости объектов энергохозяйства и повышения надёжности электросетевого комплекса были выполнены мероприятия в области ИТ на технологическом уровне (телемеханизация подстанций, центров управления сетями (ЦУС).

Выполнена модернизация центров обработки данных (ЦОД), оснащены автоматизированные рабочие места, телекоммуникационные узлы. Существующая ИТ - инфраструктура обеспечивает платформу для реализации и дальнейшего развития проектов внедрения корпоративных информационных систем (КИСУ) на платформе SAPERP, систем автоматизации технологического уровня. Оснащенность Общества средствами вычислительной техники (СВТ) и программным обеспечением оценивается в целом как удовлетворительная.

В 2008 году решением Совета директоров Общества утверждена Техническая политика в области информационных технологий, которая содержит совокупность технических требований и рекомендаций, определяет правила унификации и типизации технологий и оборудования, использование которых направленно на повышение качества ИТ-обеспечения сбора, обработки и хранения информации в информационных системах управления.

В рамках Стратегии в области ИТТ в 2012 году выполнены мероприятия:

- Реализован функционал по автоматизации бизнес-процессов по технологическому присоединению в системе SAP ERP;

- Осуществлена реализация функционала сквозной системы годового планирования сметы затрат и годовой комплексной программы закупок в системе SAPERP. Произведен ввод плановых лимитов по статьям сметы затрат на 2013 год, сформированы заявки под потребность в закупке материалов и услуг на 2013 год. В настоящий момент реализуется функционал по оперативному планированию.

- Осуществлена реализация функционала по планированию и контролю фактического исполнения ремонтной программы в КИСУ ТОРО

- Выполнены мероприятия по регистрации исключительных прав на программное обеспечение систем:

- «БД КИСУ ТОРО организационной структуры, технических объектов и топологии сети»,
- «БД КИСУ ТОРО паспортизации оборудования»,
- «БД КИСУ ТОРО технологических нарушений»,
- «БД КИСУ ТОРО процесса расследования технологических нарушений»,
- «БД КИСУ ТОРО состояния оборудования».

- Проведена автоматизация процесса учета дебиторской и кредиторской задолженности в программе SAP, отражающей ранжирование просроченной задолженности по периодам возникновения и проводимым мероприятиям по взысканию на всех этапах ведения претензионно-исковой работы.

- Реализован функционал по ведению аналитического учета оспариваемой и неоспариваемой дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

- В рамках реализации проекта по созданию системы формирования полезного отпуска и балансов электроэнергии ПК «Феникс» реализован функционал системы. Проводится тестовая эксплуатация. С 14.02.2013 ожидается ввод системы в опытную эксплуатацию

- Расширена функциональность корпоративного портала, содержащего служебные документы интегрированной системы менеджмента качества, корпоративный справочник сотрудников компании, информационные ресурсы подразделений.
- Осуществлена разработка нового корпоративного сайта ОАО «МРСК Сибири».
- Выполнены мероприятия по развитию корпоративной системы электронной почты, электронных коммуникаций.
- В целях приведения инфраструктуры средств информатизации ОАО «МРСК Сибири» в соответствие с требованиями технической политики (реализация фазы 1 согласно утвержденной Технической политике ИТ) и создания единого информационного пространства, выполнены работы по модернизации центров обработки данных подразделений ОАО «МРСК Сибири». Выполнено обновление парка персональных вычислительных систем и устройств печати. Количество обновленных систем составило 6,8 % от общего числа персональных систем.
- Реализованы проекты по виртуализации вычислительных серверных мощностей на базе программного обеспечения Citrix и VMware.
- Выполнена работа по формализации ИТ-процессов и регламентов работы подразделений ИТ.
- Внедрена внутренняя система документооборота СКДО на базе 1С:Документооборот.

8.2 Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2013 год

В 2013 году в рамках реализации Стратегии ОАО «МРСК Сибири» в области ИТТ запланировано выполнение следующих мероприятий:

- Развитие проекта создания автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования КИСУ ТОРО на базе SAP ERP в части интеграции с основными технологическими программными комплексами: ПК «АСУРЭО», ПК «Альбатрос», ПК «RastrWin», ПК «ГеоСеть» и реализации функционала «АРМ Метролога», «Учет транспортных средств», «Расчет условных единиц»;
- Разработка отраслевого общекорпоративного решения "Система управления активами на базе SAP" в части реализации функционала по расчету и оценке индекса технического состояния оборудования;
- Внедрение в промышленную эксплуатацию полнофункциональной системы формирования полезного отпуска и балансов электроэнергии ПК «Феникс» по всем филиалам Общества;
- Интеграция внутренней системы документооборота СКДО с системой документооборота ОАО «Холдинг МРСК» для оптимизации процесса документооборота на разных платформах;
- Развитие автоматизированной системы центров обслуживания клиентов АС ЦОК в части реализации функционала СМС-оповещения потребителей об отключениях электроснабжения;
- Реализация проекта по миграции системы SAP с платформы Power и DB2 на платформу Intel и Microsoft для сокращения затрат на лицензирование и техническую поддержку СУБД, оптимизации производительности и скорости работы системы SAP.

8.3 Развитие автоматизированных систем технологического управления

В 2012 году выполнены мероприятия по развитию АСТУ:

- По телемеханизации подстанций. Телемеханизировано 47 подстанций ОАО

«МРСК Сибири».

- Создание диспетчерской информационной системы в 31 РЭС.
- По развитию программно-технических комплексов ЦУС на базе ПО «Котми», заведены сигналы телемеханики по всем телемеханизированным подстанциям в 70 филиалах РЭС.

Увеличена пропускная способность магистральных каналов связи ИА МРСК Сибири – филиал 100 Мбит.

- Увеличена пропускная способность каналов связи доПО и РЭС (не менее 256 Кбит, 2 Мбит, 10 Мбит)

В 2013 году запланировано выполнение мероприятий:

- Организация резервных каналов связи до РЭС и повышение надежности работы действующих каналов;
- Автоматизация диспетчерских пунктов РЭС;
- Обеспечение ЦУС необходимыми каналами связи для выполнения ими операционных функций;
- Реализация программы ССПИ;
- Развитие корпоративной мультисервисной сети с системами управления и мониторинга связи (КМСС).

9. Система внутреннего контроля и управления рисками

Обеспечение эффективности и постоянное совершенствование Системы внутреннего контроля и управления рисками является одним из наиболее приоритетных направлений деятельности ОАО «МРСК Сибири». Развитие внутреннего контроля и управления рисками направлено на обеспечение достижения стратегических целей Общества наиболее эффективным путем, обеспечение сохранности активов и инвестиционной привлекательности, соблюдения законодательных требований, предоставления достоверной отчетности, поддержание эффективности управления и обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей и энергоэффективности.

9.1 Модель системы внутреннего контроля и управления рисками

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВК и УР) МРСК Сибири - элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых Советом директоров и исполнительными органами Общества для обеспечения эффективного осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В целях развития СВК и УР в Обществе Советом директоров утверждены нормативные акты:

- Политика внутреннего контроля;
- Политика управления рисками;
- Кодекс корпоративной этики.

Ключевыми целями СВК и УР являются:

- эффективная реализация стратегических и акционерных целей Общества;
- повышение качества системы корпоративного управления Общества;
- повышение операционной и инвестиционной эффективности деятельности

Общества.

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по следующим направлениям контроля:

- предварительный контроль (система управления рисками) - включает выявление, оценку и управление рисками (угрозами и возможностями) в целях эффективной реализации акционерных и стратегических целей, а также выявление и управление рисками экономической и энергетической безопасности;
- текущий контроль - включает в себя регламентацию и стандартизацию бизнес-процессов с определением контрольных процедур и ответственности участников бизнес-процессов по уровням управления;
- последующий контроль - включает в себя ревизионный контроль достоверности отчетности, сохранности активов, соответствия финансово-хозяйственных операций законодательству, Уставу, локальным нормативным актам, внутренний аудит эффективности организации бизнес-процессов и СВК и УР, контроль соблюдения корпоративной этики, антикоррупционный контроль.

Нормативными актами Общества установлена «распределенная» модель СВК и УР, устанавливающая ответственность следующим образом:

- Совет директоров Общества устанавливает направления развития СВК и УР;
- Комитет по аудиту при Совете директоров осуществляет надзор над эффективностью СВК и УР;
- Департамент внутреннего аудита и управления рисками осуществляет аудит и непосредственную оценку эффективности СВК и УР, системы корпоративного управления, а также процедуры последующего контроля. Кроме того, им осуществляется организация и координация подготовки отчетности по рискам, обеспечивается предоставление информации о рисках и процедурах внутреннего контроля в Обществе заинтересованным сторонам;
- Исполнительные органы Общества несут ответственность за организацию эффективного выполнения процедур текущего и превентивного контроля, реализацию локальных нормативных актов СВК и УР;
- Должностные лица (владельцы бизнес-процессов) несут ответственность за установление и выполнение контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками, а также за своевременную идентификацию и оценку рисков.

9.2 Основные факторы рисков

Деятельность Общества сопряжена с рисками, которые инвесторам следует принимать во внимание. Ниже описаны ключевые факторы рисков, которые в настоящий момент МРСК Сибири считает наиболее значимыми.

Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества.

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика Российской Федерации, как и других стран БРИКС, относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью

российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

В целях минимизации последствий макроэкономического риска МРСК Сибири реализуют комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Риски регуляторного характера (отраслевые риски).

Основные виды деятельности МРСК Сибири: реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, - являются регулируемыми со стороны государства.

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

В целях минимизации указанных факторов риска МРСК Сибири проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Одним из факторов регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные МРСК Сибири, что приводит к снижению ликвидности Общества и их финансовой устойчивости. В МРСК Сибири осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействию с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формированию судебной практики и созданию положительных прецедентов. Кроме того, МРСК Сибири реализует утвержденную Советом директоров Общества программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

Существенным фактором риска является также механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Крупные промышленные потребители, подключенные непосредственно к сетям ЕНЭС, должны оплачивать услуги Общества по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС», эти объекты переданы в аренду Общества. В 2010-2013 годах ввиду несовершенства действующего законодательства, регулирующего договоры «последней мили», некоторые крупные промышленные потребители перешли на прямые договоры с ОАО «ФСК ЕЭС» через судебные решения.

В соответствии с п. 5 ст. 8. Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», до 01.01.2014 года организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью вправе передавать в аренду территориальным сетевым организациям объекты электросетевого хозяйства по согласованию с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1173 «О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» утверждены Правила согласования Минэнерго России передачи в

аренду ТСО, объектов, относящихся к ЕНЭС. Согласование состава объектов ЕНЭС, передаваемых в аренду ТСО с начала 2011 года происходит с учетом заключения уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Тем не менее, согласно указанному Постановлению, согласование передачи объектов ЕНЭС в аренду ТСО должно осуществляется при условии расторжения «прямых» договоров передачи электроэнергии, заключенных между ОАО «ФСК ЕЭС» и потребителями электроэнергии, а также при наличии письменного обращения руководителя субъекта Российской Федерации.

В 2011 году Минэнерго России утвержден Приказ от 25 августа №374, на основании которого между МРСК Сибири и ОАО «ФСК ЕЭС» заключены договоры аренды объектов ЕНЭС (договоры «последней мили») на 2012 год. Передача электроэнергии с использованием отдельных объектов ЕНЭС, принятых МРСК Сибири в аренду по договорам «последней мили», учтена федеральными и региональными регулирующими органами в составе плановых объемов услуг по передаче электроэнергии на 2012 год. Однако, несмотря на это, ряд потребителей (ОАО «РУСАЛ Красноярск», ОАО «РЖД») заключивших договоры с ОАО «ФСК ЕЭС», отказались от оплаты услуг МРСК, в результате чего, по оценке Общества, выпадающие доходы в 2012 году составили 6,4 млрд. рублей.

В 2012 году Минэнерго России утверждён Приказ от 24 августа № 403, на основании которого между МРСК Сибири и ОАО «ФСК ЕЭС» заключены договоры аренды объектов ЕНЭС (договоры «последней мили») на 2013 год. Однако риск образования выпадающих доходов в связи с переходом потребителей на прямые договорные отношения с ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году сохраняется, что может привести к появлению выпадающих доходов в 2013 году в размере 6,4 млрд. рублей. В 2012 году Президентом и Правительством Российской Федерации подчеркнута важность решения проблемы перекрёстного субсидирования в электроэнергетике. Министерству энергетики Российской Федерации даны поручения по проработке механизмов ликвидации перекрестного субсидирования. Кроме того, ОАО «Холдинг МРСК» планирует принимать активное участие в обсуждении данной проблематики на уровне федеральных органов власти.

Переход отдельных филиалов Общества на регулирование методом доходности инвестированного капитала (RAV) влечет ряд рисков, среди которых необходимо выделить:

- оспаривание регуляторами результатов оценки первоначальной базы инвестированного капитала, проведенной независимыми оценщиками;

- потери, связанные с неверным прогнозом структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения и завышенными объемами заявленной мощности против фактической, учтенными при принятии тарифно-балансовых решений;

- неполучение отложенных в результате реализации механизма сглаживания доходов: при определении планируемых значений параметров расчета тарифов методом RAV регуляторы вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода в размере не более 12% от базовой величины НВВ.

Для снижения данных рисков МРСК Сибири заключаются соглашения с регуляторами, определяющие объемы и источники финансирования инвестиционной деятельности в рамках долгосрочных программ развития регионов, с целью исключения субъективности при принятии тарифно-балансовых решений за счет разработки и реализации программы управления издержками, в том числе в рамках реализации поручения Президента России по снижению затрат на приобретение товаров (работ/услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года. Кроме того, МРСК Сибири планирует разработку и внедрение регуляторных контрактов, дающих возможность установления тарифов в

зависимости от качества предоставляемых услуг. При этом в указанных контрактах должна быть предусмотрена взаимная ответственность, с одной стороны сетевых компаний, за качество оказываемых услуг (четко указанных в контракте), с другой стороны регулирующих органов - за корректировку тарифных решений в течение долгосрочного периода регулирования.

Одним из регуляторных рисков МРСК Сибири является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению и услуги по передаче электрической энергии по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. Для снижения данного риска в МРСК Сибири продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год, а также увеличению обращений в регулирующие органы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. В то же время вследствие большого объема заявок на технологическое присоединение МРСК Сибири не всегда способно удовлетворить их в полной мере, что может негативно отразиться на объемах выручки из-за потери потенциальных потребителей, а также нарушению антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и предоставления услуг технологического присоединения. Для решения этой проблемы МРСК Сибири совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно МРСК Сибири осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе с публичным размещением информации об оказании услуг и созданием Центров обслуживания клиентов.

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лишения энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с необходимостью принятия полномочий и обязанностей гарантирующих поставщиков от энергосбытовых компаний, к которым относятся:

- риски, связанные с ростом дебиторской задолженности конечных потребителей электроэнергии и списанием накопленной дебиторской задолженности по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии между энергосбытовыми и распределительными сетевыми компаниями;

- риски, связанные с выполнением функций гарантирующего поставщика на оптовом рынке электроэнергии и мощности;

- риски, обусловленные ростом расходов Общества, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающие необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок;

- организационные риски, связанные с потерей компетенций и информационной базы данных о потребителях, а также ошибочным перечислением оплаты за потребленную электроэнергию.

В целях минимизации указанных рисков МРСК Сибири проводит мероприятия по взаимодействию с региональными органами власти, СМИ, инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии, правоохранительными органами, а также организациями, лишёнными статуса гарантирующего поставщика, по вопросам исполнения функций гарантирующего поставщика и урегулирования задолженности. Кроме того, на уровне ОАО «Холдинг МРСК» формируются законодательные инициативы по оптимизации процедуры смены гарантирующего поставщика.

Финансовые риски

В рамках планируемой финансово-экономической модели МРСК Сибири сталкиваются с факторами, которые могут привести к дефициту средств для финансирования инвестиционной и операционной деятельности.

Наиболее значимые факторы финансового риска связаны с несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии и раскрыты в разделе «Риски регуляторного характера (отраслевые риски)». Тем не менее, существует ряд факторов риска, также потенциально влияющих на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Инфляционные риски

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате по заемному капиталу, увеличением стоимости строительства объектов инвестиционной программы. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с планами Центрального банка России по сдерживанию инфляции и ее прогнозными значениями на ближайший период, инфляция не должна оказать существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Валютные риски

Неблагоприятное изменение курсов иностранной валюты к рублю может повлиять на показатели операционной и инвестиционной эффективности Общества.

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на МРСК Сибири в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых МРСК Сибири, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи МРСК Сибири проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Процентные риски

Динамика изменения ставки рефинансирования Центробанка России отражает состояние макроэкономической ситуации в экономике и оказывает влияние на стоимость привлечения кредитных ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга Общества. В целях снижения процентного риска МРСК Сибири проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Риски ликвидности

Деятельность Общества подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимыми факторами являются перекрестное субсидирование групп потребителей между собой и низкая платёжная дисциплина на розничном рынке электроэнергии.

Объем перекрестного субсидирования в целом по Обществу в 2012 году составил 10,4 млрд. руб., что стало следствием реализуемой политики региональных властей, направленной на сдерживание тарифов для отдельных групп потребителей (населения, сельскохозяйственных и бюджетных потребителей и т.д.). Наиболее значимой составляющей перекрестного субсидирования является механизм заключения договоров «последней мили» (указанный фактор раскрыт в разделе «Риски регуляторного характера (отраслевые риски)»). Выпадающие доходы Общества за 2010-2012 гг. в связи с переходом крупных промышленных потребителей на прямые договора с ОАО «ФСК ЕЭС» составили 16,9 млрд. руб., и в 2013 ожидается их дальнейший рост.

Общий объем дебиторской задолженности по Обществу в 2012 году по отношению к 2011 году вырос на 24% и составил 8,4 млрд. рублей. При этом просроченная дебиторская задолженность составила на конец года 1,9 млрд. рублей и выросла за год на 33%. Основными факторами, влияющими на низкую платёжную дисциплину, приводящую к существенному росту дебиторской задолженности, являются отсутствие эффективных механизмов воздействия на неплательщиков, нецелевое использование денежных средств за поставленную электроэнергию энергосбытовыми компаниями, лишенными статуса гарантирующих поставщиков, разногласия по заявленной мощности при расчётах с энергосбытовыми компаниями.

В результате реализации указанных факторов риска отдельные филиалы Обществ могут оказаться не в состоянии выполнить финансовые и другие ограничительные условия (кованты), указанные в кредитных договорах, в частности соотношение между общей задолженностью и EBITDA, соотношение между заемными и собственными средствами, коэффициент текущей ликвидности, стоимость чистых активов. В целях минимизации данного фактора риска МРСК Сибири осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры по сокращению объемов перекрестного субсидирования и оптимизации структуры оборотного капитала.

Операционные риски

Деятельность МРСК Сибири имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные ситуации природного и техногенного характера;
- снижение эффективности системы управления активами Общества (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- переход на работу с вынужденными аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и дисциплины.

В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, МРСК Сибири осуществляет мероприятия, направленные на повышение надёжности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающие:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ;
- реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;
- комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации;
- совершенствование систем сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления ресурсами при аварийно-восстановительных работах (АСУРАВР);
- совершенствование системы управления аварийным запасом, необходимым для проведения аварийно-восстановительных работ;
- увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности;
- программу снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;
- программу страхования;
- программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Кроме того, в целях минимизации эксплуатационно-технологических рисков МРСК Сибири руководствуется в своей деятельности Положением о единой технической политике, утвержденной Советом директоров Общества. Кроме того, в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

Инвестиционные (проектные) риски

МРСК Сибири активно осваивает инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, при этом сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Растущие объемы инвестиционных программ развития Общества требуют привлечения значительных финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных. Кроме того, МРСК Сибири реализует социально значимые инвестиционные проекты, не всегда эффективные с экономической точки зрения.

Даже при наличии достаточных для реализации инвестиционной программы объемов финансовых ресурсов, существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционных программ, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2013 г. №159 «О внесении изменения в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций» предусмотрено исключение из инвестиционной программы Общества объектов, не включенных в документы территориального планирования (ДТП), существует риск роста объема незавершенного строительства в связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включенных в ДТП.

Для снижения инвестиционного риска МРСК Сибири планирует инвестиционные программы с учетом следующих ключевых критериев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей. При планировании инвестиционной программы также обязательным условием включения инвестиционных проектов является увязка с планами территориального и регионального развития. Кроме того, в МРСК Сибири осуществляется мониторинг реализации

инвестиционных программ, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционных программ от плановых. В МРСК Сибири внедряется проектное управление инвестиционной деятельностью, одной из областей которого является управление рисками реализации инвестиционных проектов. МРСК Сибири осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, формирование системы управления инновационной деятельностью, автоматизацию системы управления инвестициями.

Комплаенс-риск

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами рисков, связанных с несоблюдением МРСК Сибири законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов МРСК Сибири, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риск).

Деятельность МРСК Сибири регулируется и контролируется различными органами, такими как ФАС, ФСТ, ФСФР, ФНС России, Минэнерго, Росфинмониторинг, Ростехнадзор, Счетная палата Российской Федерации и другие. Кроме того, являясь компанией с государственным участием, МРСК Сибири исполняют ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации. В этой связи факторы комплаенс-риска имеют особую важность.

МРСК Сибири, являясь субъектами естественной монополии, подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части, касающейся предоставления услуг технологического присоединения, раскрытия информации об оказываемых МРСК Сибири услугах, закупочной деятельности.

В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям МРСК Сибири. Обращения потребителей в территориальные управления ФАС и последующее возбуждение антимонопольным органом дел о нарушении МРСК Сибири законодательства в области технологических присоединений могут быть вызваны нарушением прав потребителей. В частности, к этому могут привести отказы в технологическом присоединении, несоблюдение законодательно установленных сроков присоединения к электрическим сетям и ряд других факторов. Дополнительным негативным фактором является тот факт, что действующее законодательство предоставляет ФАС России право расширительно толковать понятие границ товарного рынка. Так, обоснованная жалоба заявителя может повлечь начисление оборотного штрафа, рассчитываемого исходя из общей выручки, получаемой на всей территории присутствия Общества, не ограничиваясь территорией конкретного филиала Общества.

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации указанного риска, отслеживается оперативность обработки заявок и обращений потребителей, четко регламентируется и отслеживается своевременное раскрытие информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. МРСК Сибири совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения потребителей, упрощая свои внутренние процедуры, внедряя новые формы обслуживания потребителей, например, связанные с интерактивными способами обслуживания.

ФСФР России регулирует и контролирует деятельность Общества в части, касающейся выполнения требований законодательства Российской Федерации о ценных бумагах, в том числе раскрытия информации о существенных фактах, способных

значительно повлиять на стоимость ценных бумаг, а также противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации.

Изменения в налоговом законодательстве, в части увеличения ставок или изменения порядка исчисления налогов, могут привести к снижению показателей рентабельности и увеличению налоговой нагрузки Общества.

МРСК Сибири владеет, арендует либо имеют право бессрочного пользования на большинство земельных участков, на которых находятся распределительные активы. Тем не менее, на некоторые из них права собственности не оформлены в соответствии с требованиями законодательством. Кроме того, законодательством установлен срок переоформления права бессрочного пользования на право собственности или аренды до 1 января 2015 года. Для минимизации указанного фактора в Обществе реализуется Программа работ МРСК Сибири по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

В целях минимизации факторов комплаенс-риска в Обществе реализуются мероприятия по совершенствованию комплаенс-контроля. В 2012 году в Обществе разработаны и введены в действие локальные документы, направленные на повышение эффективности и прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества и противодействие коррупции. Осуществляется мониторинг изменений в действующем законодательстве, затрагивающих различные аспекты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риск акционерной стоимости (корпоративный риск)

На рост акционерной стоимости Общества влияют многие факторы внутренней и внешней среды.

МРСК Сибири включено в реестр естественных монополий, которые подлежат регулированию со стороны государства в соответствии с российским законодательством. В этой связи региональные органы тарифного регулирования устанавливают и регулируют тарифы на услуги, оказываемые МРСК Сибири.

В целях сдерживания роста тарифов на электроэнергию для конечных потребителей государство имеет возможность ограничить параметры роста тарифов и соответственно показатели рентабельности услуг МРСК Сибири. Переход на метод RAB-регулирования уменьшает уровень риска акционерной стоимости, снижая влияние субъективных факторов на принятие тарифных решений, однако не исключает факторы данного риска полностью. Выполнение долгосрочных параметров RAB-регулирования по отдельным филиалам МРСК Сибири, в том числе установленной регулятором нормы доходности и возврата на вложенный капитал, является необходимым условием достижения акционерных целей. В целях минимизации данного фактора риска МРСК Сибири реализует программу управления издержками, обеспечивают сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляют контроль исполнения утвержденных бизнес-планов МРСК Сибири, участвует в проработке совместно с местными органами власти программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ.

Существенным фактором риска, кроме того, является конкуренция за тарифную выручку со стороны региональных ТСО в каждом субъекте Российской Федерации. В целях минимизации указанного фактора риска МРСК Сибири запланированы меры по уменьшению существующих тарифных диспропорций, приводящих к непропорциональному росту выручки региональных ТСО.

Российская Федерация, как основной акционер ОАО «Холдинг МРСК» контролирует принятие решений по большинству вопросов и влияет на стратегию ОАО

«Холдинг МРСК» и МРСК Сибири. Решения, мотивированные экономическими и социальными интересами государства, могут противоречить интересам других акционеров. Такие решения могут касаться, в том числе, дивидендной политики, слияний и поглощений и вопросов приватизации ДЗО МРСК Сибири. Кроме того, будучи основным акционером МРСК Сибири, ОАО «Холдинг МРСК» может принимать решения, которые не будут рассматриваться миноритарными акционерами как отвечающие их интересам. Это может привести к искам со стороны миноритарных акционеров и к оспариванию ими решений, принятых исполнительными органами МРСК Сибири.

В целях минимизации указанных рисков МРСК Сибири, руководствуясь нормами Кодекса корпоративного управления, утверждённого решением Совета директоров МРСК Сибири, прилагает усилия по обеспечению соблюдения баланса интересов акционеров, в том числе соблюдения и защиты прав, гарантированных всем акционерам законодательством Российской Федерации.

9.3 Система контроля за инсайдерской информацией

Требования законодательства в области инсайдерской информации к МРСК Сибири как к эмитенту возникают в связи с размещением финансовых инструментов (акций) Общества на торговых площадках России: ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

В соответствии с политикой внутреннего контроля МРСК Сибири в целях обеспечения требований законодательства в МРСК Сибири осуществляется три направления комплаенс-контроля в области инсайдерской информации: превентивный, текущий и последующий.

В целях установления процедур превентивного комплаенс-контроля Советом директоров МРСК Сибири 20 декабря 2011 года утвержден стандарт организации СО 5.170 «Инсайдерская информация. Положение», учитывающий требования Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В рамках положения установлены следующие процедуры:

- установление правил формирования списка инсайдеров МРСК Сибири;
- определение перечня инсайдерской информации МРСК Сибири;
- установление правил обращения инсайдерской информации;
- установление правил осуществления операций с инсайдерскими финансовыми инструментами МРСК Сибири и ДЗО;
- заключение соглашений о конфиденциальности инсайдерской информации и дополнительных соглашений к трудовым договорам с инсайдерами-работниками МРСК Сибири.

Также в целях совершенствования превентивного контроля Советом директоров МРСК Сибири утверждён Кодекс корпоративной этики, регулирующий корпоративную ответственность и этику поведения инсайдеров - работников МРСК Сибири.

В рамках текущего комплаенс-контроля в МРСК Сибири проводятся следующие контрольные процедуры:

- ведение списка инсайдеров;
- учет уведомлений о включении лиц в список инсайдеров или исключении из такого списка и о сделках инсайдеров с ценными бумагами МРСК Сибири;
- контроль соблюдения правил совершения операций с инсайдерскими финансовыми инструментами МРСК Сибири и ДЗО на основе информации (уведомлений) о совершении инсайдерами операций;
- контроль соблюдения законодательства в области инсайдерской информации в рамках преддоговорной работы.

В рамках последующего комплаенс-контроля в области инсайдерской информации в Обществе осуществляется анализ:

- динамики цен на финансовые инструменты МРСК Сибири на организованных рынках;
- влияния новостного фона на динамику цен финансовых инструментов;
- операций с ценными бумагами МРСК Сибири, задекларированных в уведомлениях, направляемых инсайдерами в МРСК Сибири;
- информации о совершенных акционерами операциях от регистратора ценных бумаг.

10. Кадровая политика и социальная ответственность

10.1 Кадровая политика

Главная цель кадровой политики МРСК Сибири – реализация стратегических и тактических целей МРСК Сибири через действующую систему управления персоналом.

Основные принципы кадровой политики:

- Принцип системности.

Политика МРСК Сибири в области управления персоналом является целостной, взаимосвязанной, динамичной системой, охватывающей все категории работников.

- Принцип правовой защищенности.

Принцип предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права РФ.

- Принцип социального партнерства.

Политика в области управления персоналом проводится в рамках взаимного уважения, согласованности действий и ответственности сторон в отношениях между работниками, представительными органами работников и руководством МРСК Сибири.

- Принцип оперативности.

Своевременное принятие решений на основе анализа ситуации и совершенствования системы управления персоналом, предупреждающее устранение отклонений.

- Принцип оптимальности.

Выбор наиболее рационального варианта для решения конкретных задач.

Основные направления кадровой политики:

- Обеспечение укомплектованности МРСК Сибири квалифицированным персоналом основных специальностей;

- Реализация мероприятий по омоложению персонала в МРСК Сибири;

- Развитие системы взаимодействия с учебными заведениями высшего, среднего профессионального образования;

- Развитие системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала;

- Реализация работы с кадровым резервом;

- Совершенствование системы мотивации персонала, социальных программ и социального партнерства в МРСК Сибири;

- Развитие корпоративной культуры в МРСК Сибири, системы информирования и обратной связи;

- Усиление работы по психофизиологическому обеспечению безопасности трудовой деятельности.

10.2 Численность и структура персонала

В 2012 году среднесписочная численность МРСК Сибири составила 20 532 чел. Увеличение среднесписочной численности относительно прошлых лет обусловлено реализацией мероприятий, направленных на получение экономического эффекта от перехода на выполнение работ хозяйственным способом, ввод дополнительной численности по направлению автотранспортного обеспечения.

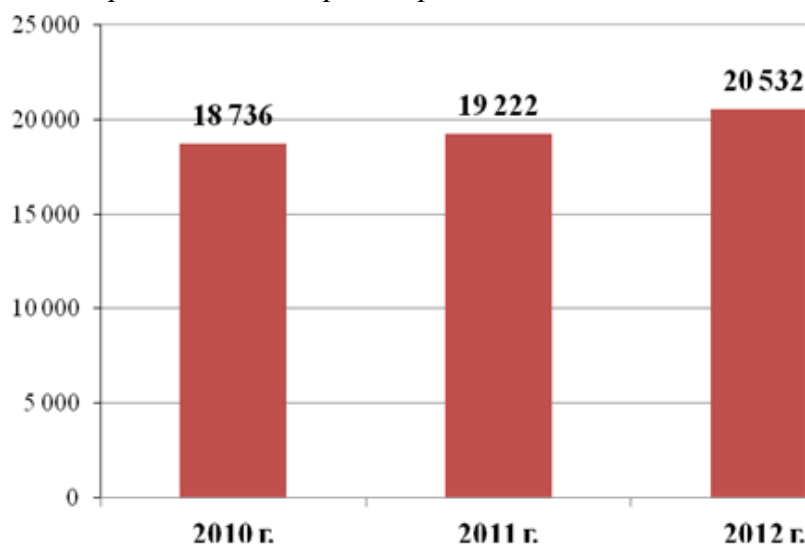


Рис.14 Динамика среднесписочной численности в МРСК Сибири, чел.

Уровень обеспеченности персоналом существенно не изменился и составил в 2012 году 96,1%, показатель активной текучести составил 6,2%, что на 1,7 процентных пункта ниже уровня 2011 года.

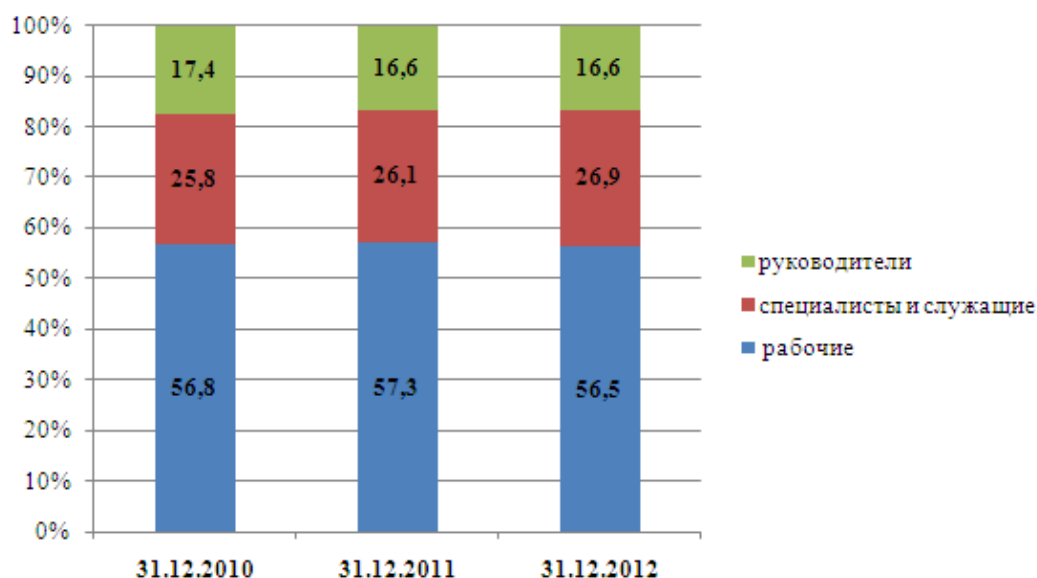


Рис.15 Динамика структуры персонала МРСК Сибири по категориям за 201-2012 отчетные год, %

Структура работников по категориям за анализируемый период не претерпела значительных изменений и является оптимальной для выполнения основных производственных задач МРСК Сибири.

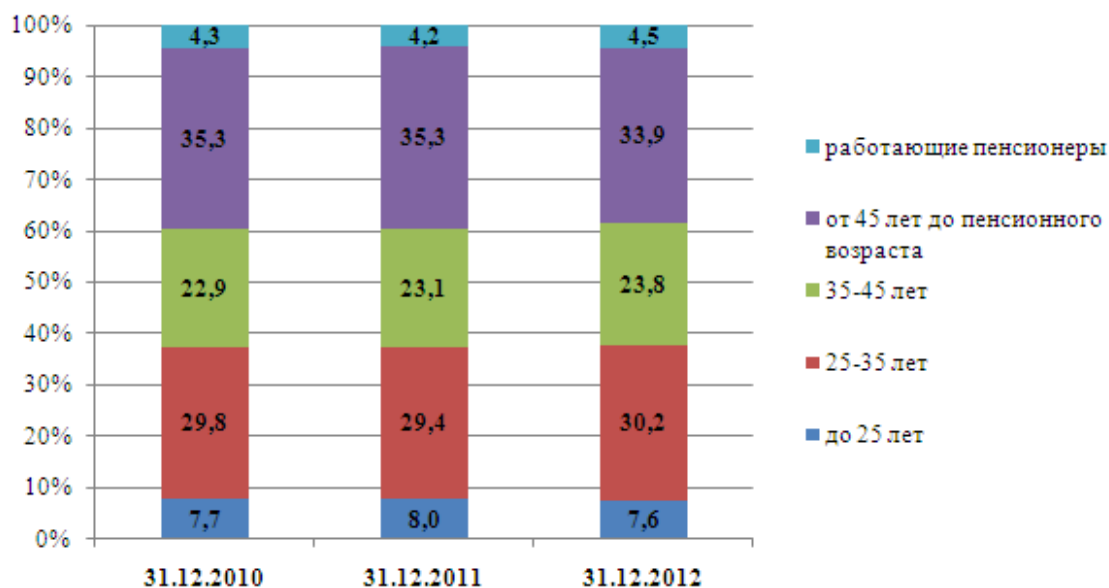


Рис. 16 Структура персонала МРСК Сибири по возрасту, %

Структура персонала МРСК Сибири по возрасту свидетельствует о том, что свыше 50 % персонала находятся в активной, трудоспособной возрастной группе от 25 до 45 лет. По сравнению с 2011 годом несколько выросла доля молодых специалистов в возрасте до 35 лет.

Квалификационный состав работников

По состоянию на 31 декабря 2012 года 78,8% персонала МРСК Сибири имеют профессиональное образование, что на 2,1 процентных пункта выше значения с 2011 года.

Значительную долю персонала составляют сотрудники, имеющие среднее профессиональное образование. Это связано с тем, что более 56% от общей численности работников относятся к категории «Рабочие», для которой данный уровень образования является достаточным.

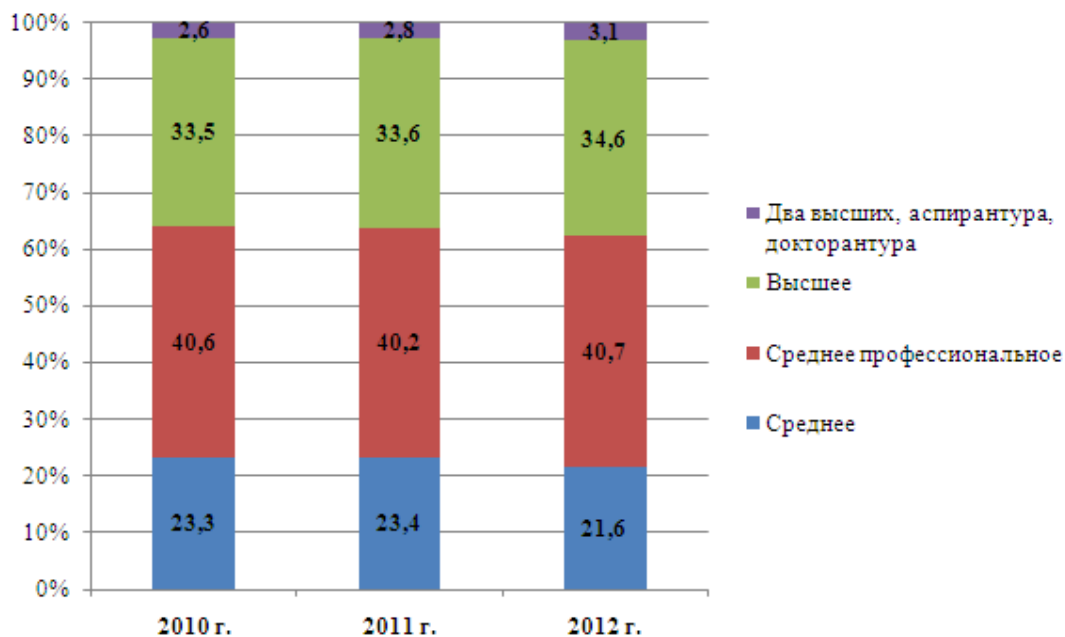


Рис.17 Динамика структуры персонала МРСК Сибири по уровню образования, %

По сравнению с 2011 годом в 2012 году увеличилась доля сотрудников с высшим образованием.

Наблюдается значительное увеличение доли работников, имеющих два высших образования или ученую степень.

Планомерное улучшение образовательных характеристик персонала – результат целенаправленных действий МРСК Сибири по развитию взаимодействия с вузами и сузами, в рамках которых сотрудники имеют возможность повысить свой уровень квалификации, а на работу в МРСК Сибири привлекаются перспективные выпускники учебных заведений, выявленные в результате проводимых профориентационных мероприятий.

10.3 Обучение и развитие персонала

МРСК Сибири - интенсивно развивающаяся компания, обеспечивающая надежное и качественное снабжение электрической энергией растущих потребностей экономики и социального сектора Сибири. Перед МРСК Сибири стоят сложнейшие задачи, решение которых под силу профессионалам, поэтому непрерывное обучение является важным фактором устойчивого развития компании и сохранения ее потенциала.

В 2012 году различные программы обучения прошли 14 557 сотрудников компании (70,9% от среднесписочной численности).

7 102 человека (48,7% от числа прошедших обучение), преимущественно рабочие, повысили квалификацию в «Сибирском корпоративном энергетическом учебном центре», учредителем которого является МРСК Сибири. Затраты на обучение в СибКЭУЦ составили 17,23 млн. руб. (41,9% объема финансирования). Учебный центр располагает филиалами в городах Красноярск, Кемерово, Омск, Чита, Улан-Удэ, Барнаул и осуществляет подготовку по следующим направлениям:

- охрана труда и промышленная безопасность;
- переподготовка и повышение квалификации рабочих;
- предэкзаменационная подготовка;
- подготовка персонала к соревнованиям профессионального мастерства;
- повышение квалификации специалистов;
- корпоративные семинары.

Для подразделений МРСК Сибири в течение 2012 года организовывались корпоративные семинары с привлечением ведущих российских экспертов в качестве преподавателей. С целью реальной практической отдачи от обучения, иллюстрации и кейсы для семинаров готовились по материалам МРСК Сибири.

По вопросам подготовки персонала МРСК Сибири сотрудничает с известными российскими и зарубежными компаниями:

- ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации» (г. Москва);
- ФГБОУ УМК Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (г. Москва);
- НП «КОНЦ ЕЭС» (г. Москва);
- ООО «ЦНТИ «Прогресс» (г. Санкт-Петербург);
- ФГАОУ ДПО «ПЭИПК» (г. Санкт-Петербург) и филиалы;
- ФГОУ ВПО «Сибирский федеральный университет»
- Компания «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ (СНГ) Б.В.» (Нидерланды);
- Компания «ПрайсвотерхаусКуперс Раша Б.В.» (Нидерланды), и др.

В рамках сотрудничества с ФГБОУ УМК Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (УМК Ростехнадзора) в 2012 году проведена оценка профессиональных знаний начальников РЭС, организован корпоративный

семинар на тему «Нормы и правила работы в электроустановках. Безопасное ведение работ, связанных с технической эксплуатацией и обслуживанием электрического и электромеханического оборудования. Диагностика электрооборудования энергетических систем».

На базе Петербургского энергетического института повышения квалификации прошла подготовка диспетчеров Центра управления сетями.

В МРСК Сибири реализуется долгосрочная Программа инновационного развития. В отчетном году 18 сотрудников, курирующих данное направление, повысили квалификацию на курсах «Управление инновационными проектами и разработками» в «ЦНТИ «Прогресс» (г. Санкт-Петербург).

Выполнение задач по сохранению и эффективному использованию ресурсов компании, своевременного выявления и минимизации рисков, требует высокой квалификации сотрудников подразделений внутреннего аудита. Для выполнения данных задач в отчетном году продолжено сотрудничество с компаниями «ПрайсвогтерхаусКуперс Раша Б.В.» и «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ (СНГ) Б.В.» по подготовке внутренних аудиторов МРСК Сибири по программе «СИА. Дипломированный внутренний аудитор». Получение сертификата СИА подтверждает профессиональную квалификацию, являясь свидетельством высокого класса специалиста. В целях изучения международной практики внутреннего аудита и управления рисками для работников профильного подразделения была организована зарубежная стажировка.

В МРСК Сибири активно развивается система внутрикорпоративного обучения. В 2012 году прошли обучение 1600 сотрудников блока «транспорта электроэнергетики». Программа включала как повышение квалификации во внешних образовательных организациях, так и внутрикорпоративное обучение, при котором в качестве разработчиков учебных материалов и преподавателей привлекались сотрудники МРСК Сибири. Корпоративными бизнес-тренерами проведено 74 тренинга, в которых приняли участие 755 человек, преимущественно сотрудники, состоящие в кадровом резерве - 634 человека. Проведены тренинги по темам: «Пути развития и карьерного роста в компании», «Мотивация персонала», «Сохранение кадрового потенциала компании», «Навыки эффективной самоорганизации руководителя», «Эффективное управление конфликтами», «Эффективное управление персоналом», и др.

В рамках программы по развитию и поддержанию кадрового потенциала определен перечень приоритетных направлений обучения на 2013 год:

- Реализация программ обязательного обучения персонала по направлениям, подведомственным Ростехнадзору и другим контролирующим организациям;
- Обучение сотрудников блока транспорта электроэнергетики;
- Обучение персонала ЦУС;
- Обучение внутренних аудиторов;
- Обучение сотрудников с привлечением УМК РТН;
- Проведение предэкзаменационной подготовки всех категорий производственного персонала в соответствии с 40-часовыми программами;
- Обучение работников филиалов по направлениям деятельности по единым программам путем проведения Корпоративных семинаров на базе корпоративного учебного центра.

Работа с кадровым резервом

Одной из основных задач МРСК Сибири в области управления персоналом является формирование и подготовка кадрового резерва.

По состоянию на 31.12.2012 в управленческом кадровом резерве состоят 1 245 работников, 82 работника входят в состав молодежного кадрового резерва.

Управленческий кадровый резерв сформирован с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях.

Формирование кадрового резерва осуществляется: в исполнительном аппарате - на должности высшего и среднего менеджмента, в ПО - на должности руководителей (в т. ч. начальников РЭС и оперативных руководителей), на должности, требующие длительной подготовки (при условии замещения данных должностей работниками пенсионного и предпенсионного возраста).

Особое внимание уделяется обеспеченности кадровым резервом инженерно-технических подразделений.

Основными критериями для включения работника в управленческий кадровый резерв являются:

- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие потенциала, необходимого для дальнейшего профессионального развития и карьерного роста;
- наличие лидерских качеств;
- готовность к переезду в другую местность в целях занятия ключевых позиций в филиалах ОАО «МРСК Сибири».

С целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте в Обществе проводится работа по развитию кадрового резерва молодых специалистов. В молодежный кадровый резерв включены наиболее перспективные и компетентные работники в возрасте до 35 лет. Преимуществом при зачислении в молодежный кадровый резерв пользуются молодые специалисты, принимающие активное участие в общественной жизни Общества, имеющие достижения в рационализаторской, изобретательской и инновационной деятельности.

В состав кадрового резерва молодых специалистов включены 82 работника исполнительного аппарата ОАО «МРСК Сибири» и филиалов.

6 сотрудников из числа кадрового резерва молодых специалистов МРСК Сибири, успешно прошедшие в конце 2011 года отборочные мероприятия в ОАО «Холдинг МРСК», состоят кадровом резерве распределительного электросетевого комплекса – «Молодая опора Холдинга МРСК».

Огромное внимание в Обществе уделяется развитию профессиональной компетентности и управленческого потенциала сотрудников, состоящих в кадровых резервах:

Для членов молодежного кадрового резерва определены целевые должности, сформированы индивидуальные планы развития резервистов (ИПРР), назначены наставники. ИПРР включают различные мероприятия, направленные на освоение резервистами профессиональных и управленческих знаний, умений, навыков.

В рамках повышения квалификации персонала МРСК Сибири 590 сотрудников, включенных в кадровые резервы, прошли обучение по профильным направлениям деятельности во внешних образовательных организациях.

Одним из основных инструментов развития управленческих компетенций резервистов стало участие в бизнес-тренингах, проведенных силами корпоративных тренеров из числа сотрудников подразделений по управлению персоналом. В 2012 году более 60 резервистов приняли участие в программе обучения, включающей бизнес-тренинги по темам: «Развитие коммуникативных навыков для повышения эффективности деятельности», «Эффективное управление временем», «Эффективное управление персоналом».

В 2013 году планируется продолжить реализацию указанной программы. Для тех, кто принимал в ней участие, разработаны новые тренинги, посвященные развитию

навыков публичных выступлений, подготовки презентаций и т.д. Запланировано обучение кадрового резерва на должности начальников РЭС в рамках программы внутрикорпоративного обучения «Школа начальника РЭС».

В 2012 году на вышестоящие должности были назначены 225 членов управленческого кадрового резерва и 18 - из молодежного кадрового резерва.

Работа с активными, перспективными специалистами получила в МРСК Сибири статус постоянно действующего и развивающего проекта.

10.4 Социальная ответственность

МРСК Сибири поддерживает развитие социального партнерства. Общество является членом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (РаЭл), которое от имени работодателя участвует в разработке и подписании Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике. В 2012 году в МРСК Сибири действовали Коллективные договоры, заключенные на 2009-2011 гг., пролонгированные на период 2012 года. Для контроля обеспечения законных прав и интересов работника в филиалах компании действуют первичные профсоюзные организации, участие в которых принимают 57% от общей численности персонала. Отношение профсоюзов с работодателем строится на основе социального партнерства и взаимодействия сторон трудовых отношений. Мнение участников профсоюзной организации как прямых представителей работника учитывается при разработке и принятии различных социальных проектов, например при заключении коллективного договора, при разработке стандартов, в процессе принятия решений по производственным вопросам в части управления персоналом, а также при подготовке программ социально-экономического сотрудничества с администрациями регионов.

Добровольное медицинское страхование

Важнейшая задача социальной политики МРСК Сибири – забота о здоровье работников и членов их семей. В филиалах компании работают комиссии по социальному страхованию, которые занимаются организацией санаторно-курортного отдыха для работников и членов их семей с учетом рекомендаций лечебных учреждений и заявок работников. В 2012 год данное направление реализовывалось совместно с ОАО «АльфаСтрахование» по договору ДМС.

Программа добровольного медицинского страхования имеет ряд преимуществ. Своевременная и квалифицированная медицинская помощь снижает финансовые потери компании за счет снижения заболеваемости сотрудников и количества дней нетрудоспособности. Система добровольного медицинского страхования способствует мотивации сотрудников и формирует имидж компании на рынке труда как социально ориентированной организации.

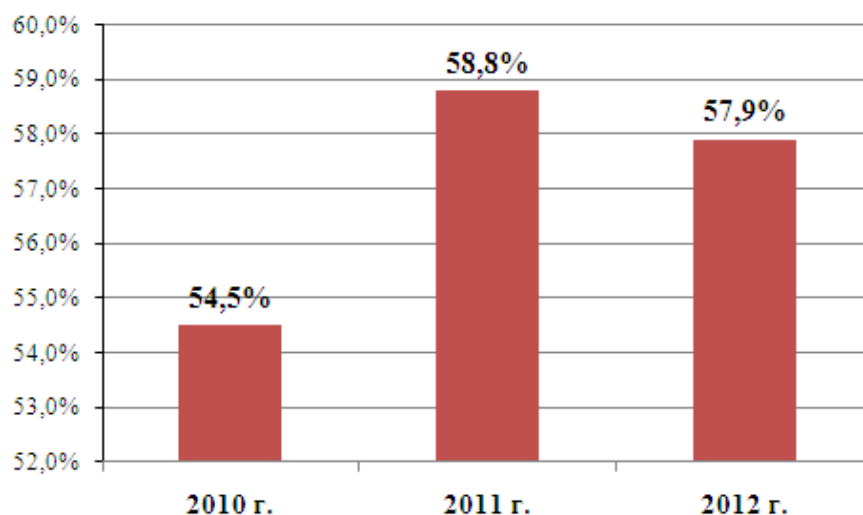


Рис.18 Доля застрахованных работников МРСК Сибири, %

В 2012 году наблюдается динамика к уменьшению доли застрахованных работников на 0,9% за счет увеличения списочной численности работников в 2012 году.

Негосударственное пенсионное обеспечение

В МРСК Сибири действует единая программа негосударственного пенсионного обеспечения, основной целью которой является:

- обеспечение достойного уровня благосостояния сотрудников после выхода на пенсию из МРСК Сибири;
- удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников дефицитных для МРСК Сибири специалистов.

Программа реализуется на базе Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики.

В 2012 году приоритетным направлением реализации пенсионных программ в МРСК Сибири является Поддерживающая программа для работников, имеющие пенсионные основания, стаж работы которых в энергетической области превышает 5 лет. МРСК Сибири за счет собственных средств выплачивает дополнительную пенсию работникам, имеющим пятилетний стаж работы в электроэнергетики и прекратившим трудовые отношения с МРСК Сибири в связи с достижением пенсионного возраста.

Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия

Важным элементом корпоративной культуры является развитие культурно-массовой работы и спорта. МРСК Сибири стремится пропагандировать здоровый образ жизни и создает все условия для привлечения работников к регулярным занятиям физкультурой и спортом. Для этого в филиалах МРСК Сибири арендуются спортивные сооружения, регулярно проводятся соревнования среди подразделений. Работники МРСК Сибири могут заниматься спортом и индивидуально. МРСК Сибири оплачивает работникам часть стоимости абонементов для занятий в спортивных залах.

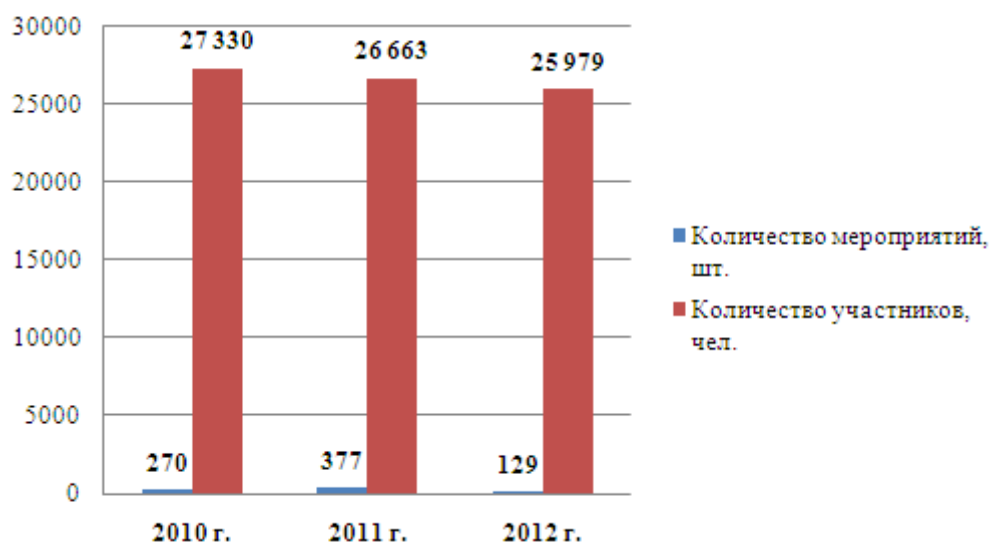


Рис.19 Сведения о культурно-массовой работы

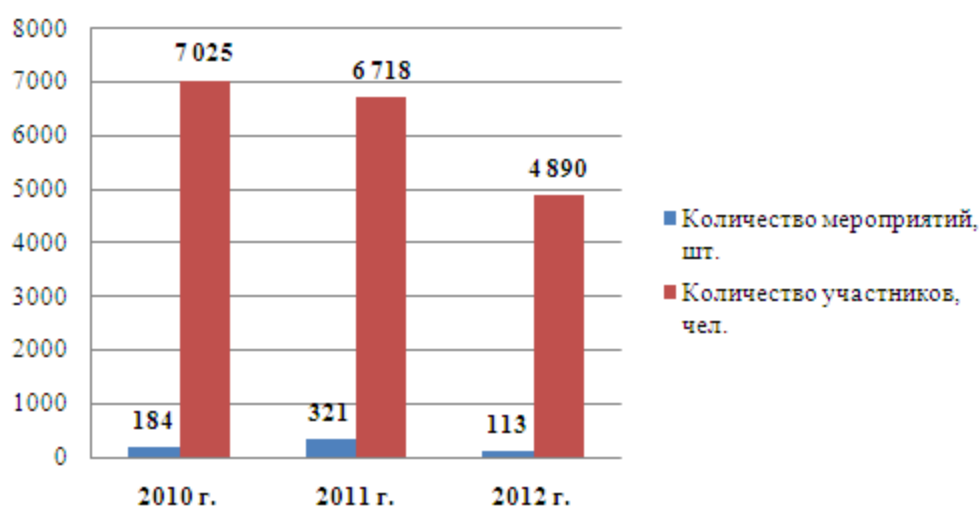


Рис.20 Сведения о спортивно-оздоровительной работе

В 2012 году команда МРСК Сибири приняла участие в IV Всероссийской зимней спартакиаде энергетиков распределительного электросетевого комплекса, проходившей в г. Москве в феврале 2012 года.

В июле 2012 года в г. Омске состоялась Летняя спартакиада МРСК Сибири, в которой приняли участие более 250 спортсменов - любителей. По итогам спартакиады 1 место заняла команда филиала МРСК Сибири - Омскэнерго.

В сентябре 2012 года в Мытищинском районе г. Москвы состоялась IV Всероссийская летняя спартакиада энергетиков распределительного электросетевого комплекса, команда МРСК Сибири заняла 6 место из 14 сборных МРСК России.

В 2012 году в МРСК Сибири был организован и проведен «Конкурс детского рисунка», посвященный празднованию «Дня Энергетика». В конкурсе приняло участие более 2500 детей сотрудников МРСК Сибири. В финальном этапе конкурса ОАО «Холдинг МРСК» работа Попова Матвея (филиал «Алтайэнерго») «Разные виды получения электроэнергии» заняла 2-е призовое место.

10.5 Прогноз чрезвычайных ситуации на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2013 год

Чрезвычайные ситуации техногенного характера, не выше локального и муниципального уровня, возможны на понизительных подстанциях 35 кВ и выше, а также на силовых трансформаторах всех классов в случае ошибочных действий персонала и внешнего воздействия неблагоприятных факторов гидрометеорологических явлений, как на подстанциях, так и на линии электропередач.

Природные чрезвычайные ситуации

В связи с отсутствием прогноза служб мониторинга окружающей природной среды на предстоящий год, прогноз чрезвычайных ситуаций составлен по многолетним наблюдениям.

На территориях зоны ответственности МРСК Сибири в 2013 году возможны:

- сильные морозы (время – декабрь, январь; территории – Забайкальского края, Республики Тыва, а также северные районы Республики Бурятия, Красноярского края);
- сильные метели (время – январь, февраль; территории – Алтайский край);
- затопление территорий в период весеннего половодья (время – апрель, май; территории – Алтайский край, Кемеровская область, южные и центральные районы Красноярского края, Республик Хакасия и Тыва);
- ландшафтные (природные) пожары (время – апрель, май; причина – сельхозпалы; территории – Забайкальский край, Республики Хакасия и Тыва, Алтайский край, южные и центральные районы Красноярского края; время – июль, август; причина – сухие грозы; территории – центральные и северные районы Красноярского края, северные районы Республики Бурятия и Забайкальского края; время – сентябрь; причина – сельхозпалы; территории – Забайкальский край, Республики Хакасия и Тыва);
- затопление территорий, в следствие выпадения обильных осадков (время – июнь, июль, август; территории – Республика Бурятия и Тыва);
- сильный (ураганный) ветер (время – июнь, июль; территории – Кемеровской области, южные и центральные районы Красноярского края).

Техногенные чрезвычайные ситуации возможны при нарушении в работе систем энергокомплекса из-за хищений на линиях электропередач. Также источником чрезвычайной ситуации может послужить износ технологического оборудования.

10.6 Охрана труда

Основным принципом политики ОАО «МРСК Сибири» в области охраны труда является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

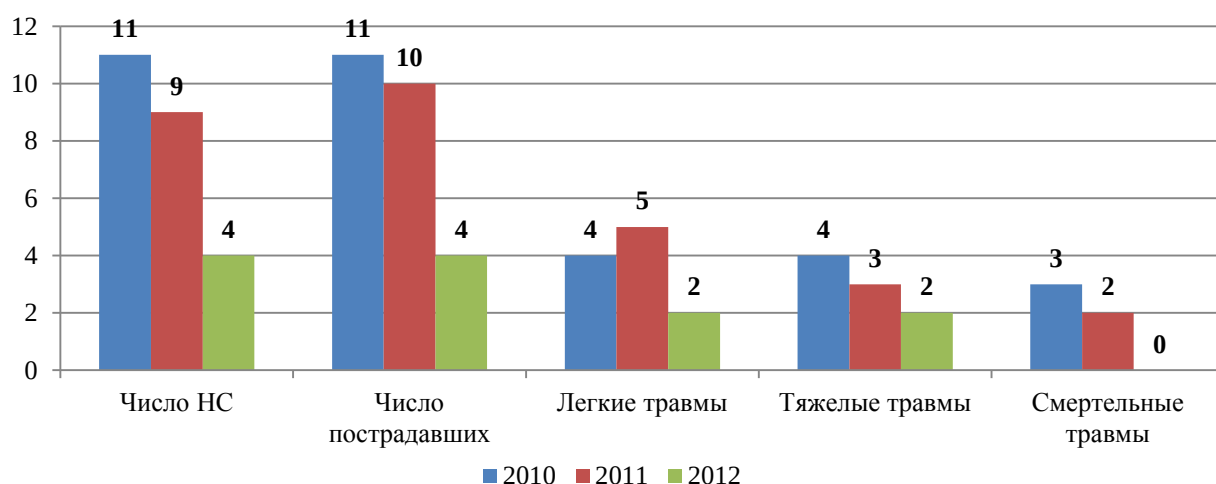


Рис. 21 Сведения о травматизме

В 2012 году в ОАО «МРСК Сибири» произошло снижение производственного травматизма на 55,6 % с 9 случаев в 2011 году до 4 случаев в 2012 году, в тоже время смертельный травматизм уменьшился на 100 % с 2 случаев в 2011 году до 0 случаев в 2012 году, коэффициент общего травматизма уменьшился с 0,47 до 0,2, коэффициент смертельного травматизма уменьшился с 0,11 до 0.

Основными опасными факторами, причинившими вред работникам в 2012 году явились: «Электротравматизм» - произошло уменьшение с 5 случаев в 2011 году до 1 случая в 2012 году, при этом смертельный «электротравматизм» уменьшился с 2 случаев в 2011 году до 0 случаев в 2012 году; «Падение с высоты» - произошло уменьшение с 3 случая в 2011 году до 1 случая в 2012 году; «ДТП» - произошло увеличение с 0 случаев в 2011 году до 1 случая в 2012 году; «Прочие происшествия, опасные факторы» - остался на прежнем уровне 1 случай в 2011 году и 1 случая в 2012 году (контакт с животными).

Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний в Обществе составил 326.074 тыс. руб. в 2012 году, что меньше на 45.4% по сравнению с 2011 годом, где ущерб составил 596.785 тыс. руб.

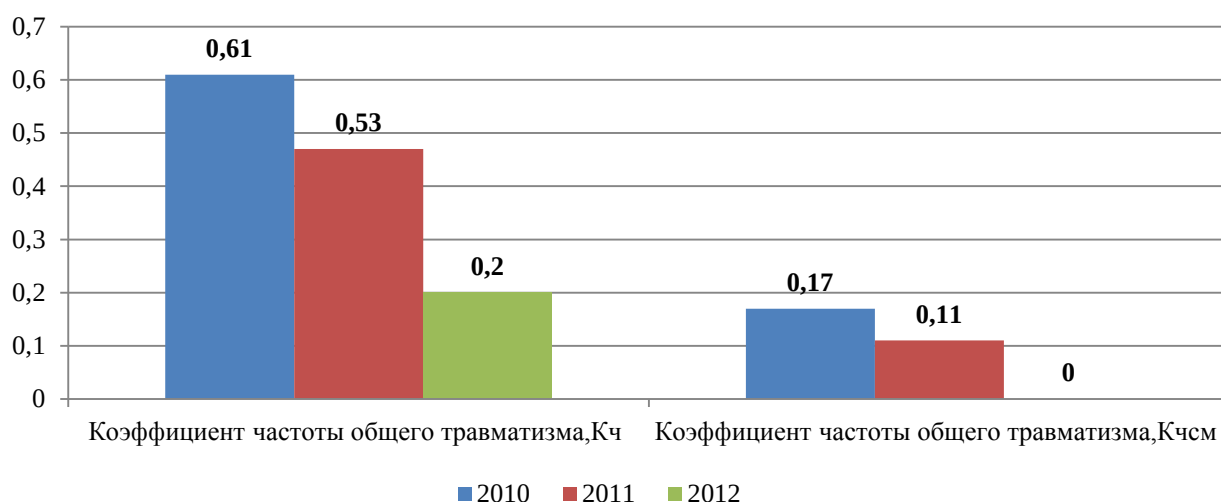


Рис. 22 Показатели производственного травматизма

Затраты на охрану труда в 2012 году увеличились на 18,98 % по сравнению с 2011 годом и составили 409902,864 тыс. рублей, в то же время увеличились и затраты на

обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 24,18% по сравнению с 2011 годом и составили 302529,864 тыс. рублей.

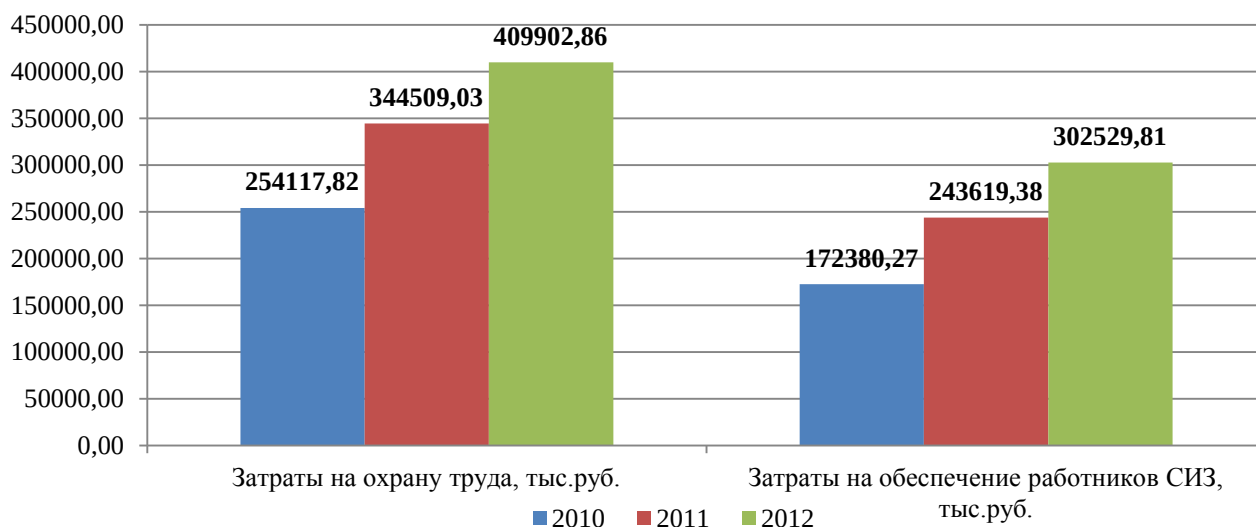


Рис. 23 Затраты на охрану труда по МРСК Сибири

Приоритетом своей деятельности Общество провозгласило обеспечение безопасных условий труда, сохранение жизни и здоровья своих работников. Основными направлениями деятельности Общества в области охраны труда в 2012 году явились:

- пересмотр системы управления охраной труда, внедрение современных методов управления охраной труда на основе международного стандарта OHSAS 18001:2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007.

- выявление, идентификация опасных производственных факторов и оценка рисков безопасности труда. В рамках Стандарта организации «Идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности. Методика», проведена разработка эффективных мероприятий по определению, устранению или ограничению опасностей и рисков. На заседаниях рабочих групп во всех подразделениях Общества рассмотрены выявленные риски повреждения здоровья, определены дополнительные меры управления по их снижению. Разработаны и утверждены перечни критических рисков, для снижения которых в каждом филиале были разработаны программы по предотвращению рисков возникновения травматизма на 2012 год.

В программе по снижению рисков травматизма за 2011 год по ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено 105 мероприятий, из них 25 мероприятия (23.8%) требуют материальных затрат, и 80 (72.6%) не требующих затрат. Затраты на реализацию Программы 2012 года при плане 445583,32 тыс. руб. составили 425358,66 тыс. руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении на 95,5% произошло в связи со снижением закупочной цены договоров по результатам торгов на поставку электрозащитных средств, спецодежды, ПФО и психокоррекции.

Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.

В 2012 году в ОАО «МРСК Сибири» проводилась аттестация рабочих мест по условиям труда. Всего в Обществе 15916 рабочих мест подлежащих аттестации из них аттестовано 15763 рабочих мест. По результатам аттестации выявлено 3613 рабочих мест

не соответствующее нормативным требованиям по охране труда, на которых работает 4833 человек. Основными причинами несоответствия рабочих мест требованиям охраны труда являются следующие вредные (опасные) факторы: шум; общая вибрация; инфразвук; напряженность и тяжесть трудового процесса (рабочие места: эл. монтеров по ремонту ВЛ, эл. монтеров по эксплуатации распределительных сетей, электрослесарей по ремонту оборудования РУ); неионизирующее излучение, освещенность (рабочие места ИТР).

Основные причины несоответствия рабочих мест требованиям охраны труда это превышение предельно допустимых норм: по шуму, общей вибрации, напряженности и тяжести трудового процесса.

Работникам, выполняющим свои обязанности на рабочих местах «не соответствующих государственным нормативным требованиям охраны труда» выплачивается компенсация за работу во вредных условиях труда, предоставляются дополнительные отпуска, организована выдача молока или денежная компенсация.

Обеспечение работающих инструментом, приспособлениями, спецодеждой и спецобувью в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты осуществляется в соответствии с утвержденными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты» и разработанными в Обществе стандартами организации «Специальная одежда, специальная обувь, средства индивидуальной защиты от термического воздействия электрической дуги и другие средства индивидуальной защиты», «Приобретаемый инструмент, приспособления и другие средства защиты».

Большее внимание в ОАО «МРСК Сибири» уделяется обеспечению работников спецодеждой и спецобувью устойчивой к воздействию электрической дуги. В 2012 году обеспеченность комплектами костюмов устойчивых к воздействию электрической дуги составила 100%, на эти цели ОАО «МРСК Сибири» потратило 212617,331 тыс. руб.

Проведение психо-физиологического обследования персонала.

Психофизиологическое обеспечение надежности профессиональной деятельности (ПФО) персонала направлено на повышение эффективности деятельности, физической, психической работоспособности, сохранение функциональных возможностей и здоровья персонала.

Проведение углубленного психофизиологического обследования персонала, психокоррекционных мероприятий и психопрофилактики в ОАО «МРСК Сибири» организовано на базе учебного центра «СибКЭУЦ» (ЧУ ДПО). Учебный центр имеет 6 филиалов в территориях присутствия ОАО «МРСК Сибири», на базах которых персонал Общества участвует в указанных мероприятиях.

В 2012 году в мероприятиях по ПФО приняли участие 1004 работников Общества (100 % от запланированного числа). В том числе углубленное психофизиологическое обследование прошли 810 человек из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала структурных подразделений филиалов ОАО «МРСК Сибири». По результатам проведенной работы в 2012 году выявлено 134 работника Общества, относящихся к группам риска. В мероприятиях по психокоррекции выявленных в ходе углубленного ПФО нарушений в 2012 году принял участие 61 работник, в психопрофилактических мероприятиях – 29 работников.

Дополнительно, в рамках мероприятий по ПФО было проведено исследование социально-психологического климата, как одного из факторов, влияющих на обеспечение надежности профессиональной деятельности. При этом было обследовано 64 сотрудника.

Проводилось психофизиологическое обеспечение кадровых процессов (обследование при приеме на работу, при формировании бригад и пр.), в котором приняли участие 40 работников.

Результаты всех мероприятий по психофизиологическому обеспечению надежности профессиональной деятельности рассмотрены в подразделениях по управлению персоналом филиалов. Сведения о лицах, отнесенных по результатам углубленного психофизиологического обследования в «группу риска», доведены до подразделений производственного контроля и охраны труда с целью усиления контроля над производственной деятельностью указанного персонала.

Травматизм сторонних лиц и организаций.

В целом в ОАО «МРСК Сибири» за прошедший период произошло снижение травматизма третьих лиц на 39,3 % с 28 случаев в 2011 году до 17 случаев в 2012 году, и так же произошло уменьшение смертельного травматизма сторонних лиц на 31,6 % с 19 случаев в 2011 году до 13 случаев в 2012 году.

Основными причинами несчастных случаев явились противоправные действия совершенные сторонними лицами, такие как хищения электротехнического оборудования, самовольное производство работ (в том числе самовольные подключения электросчетчиков), несогласованные действия при производстве работ в охранных зонах воздушных линий электропередач, проникновения в электроустановки с различными целями.

В 2012 году случаев детского (подросткового) травматизма не зарегистрировано (2011 году – 5 случаев).

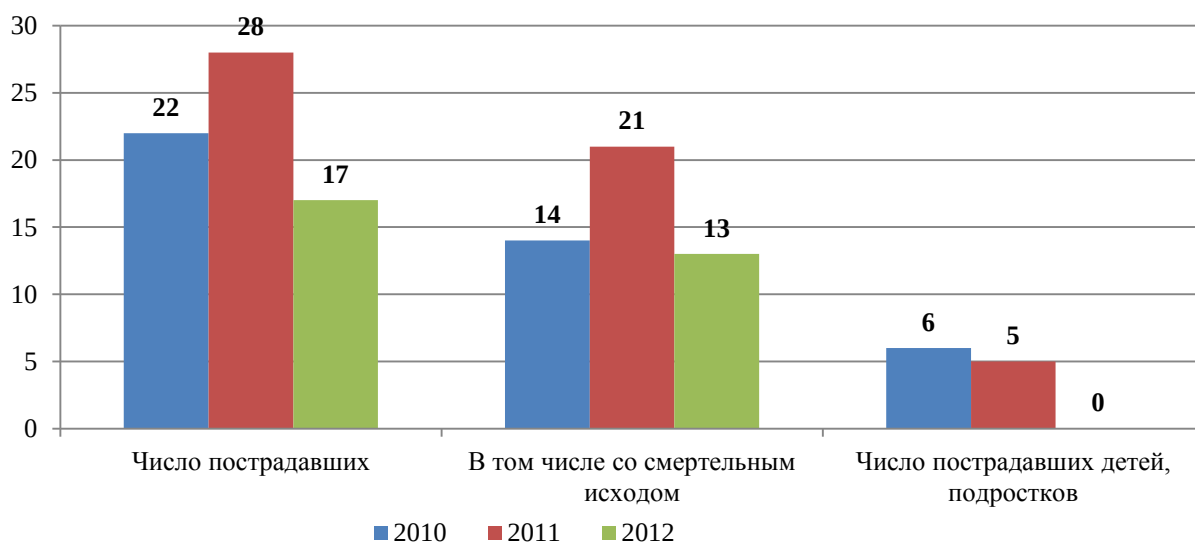


Рис. 24 Сведения о травматизме

Учитывая тенденцию увеличения количества несчастных случаев сторонних лиц в середине 2010 года по сравнению с аналогичным периодом 2009 года, в 3 квартале 2010 года было принято решение разработать долгосрочный План по снижению рисков травматизма сторонних лиц в ОАО «МРСК Сибири» на 2010-2012 годы с корректировкой ранее разработанных мероприятий.

В плане мероприятий по снижению рисков травматизма сторонних лиц на объектах ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено 35 мероприятий, из них 7 мероприятий (20%) требуют материальных затрат, и 28 (80%) не требующих затрат. Плановые затраты на реализацию намеченных мероприятий в 2012 году составили 110955,679тыс.руб.,

фактическое выполнение мероприятий в 2012 году составило 236162,65 тыс.руб., что составляет 212,8 % от запланированных затрат.

По «Плану мероприятий на 2010-2012 г.г. по снижению рисков травматизма сторонних лиц на энергообъектах ОАО «МРСК Сибири» все запланированные мероприятия выполнены полностью.

Выполнение мероприятий позволило сократить количество пострадавших на 39,3%, а число погибших - на 31,6%.

10.7 Охрана окружающей среды

МРСК Сибири в полной мере осознает свою ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов во всех регионах своей деятельности.

В процессе производственной деятельности МРСК Сибири происходит незначительное воздействие на окружающую среду, тем не менее, МРСК Сибири признает это влияние, которое складывается из выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников, размещения и утилизации отходов производства и потребления. Чтобы минимизировать данные воздействия на окружающую среду МРСК Сибири руководствуется в своей практической работе Федеральными законами «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999, «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002, «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998.

В МРСК Сибири провозглашено и действует Заявление об Экологической политике. Основным направлением, сформулированным высшим руководством МРСК Сибири в области природоохранной деятельности, являются:

- постоянное улучшение природоохранной деятельности и экологического менеджмента;
- открытость и доступность информации по природоохранной деятельности для общественности;
- постоянная финансовая и организационная поддержка экологической политики;
- регулярное осуществление анализа воздействия деятельности МРСК Сибири на окружающую среду, учет результатов такого анализа для установления и пересмотра экологических целей и задач;
- не превышение установленных нормативов воздействия на природную среду;
- обеспечение надежного и экологически безопасного транспорта и распределения энергии.

Для реализации Экологической политики МРСК Сибири разработаны и утверждены в каждом филиале и исполнительном аппарате «Программы реализации экологической политики на 2011-2015 гг.», которые определяют цели, задачи и основные направления деятельности в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

В рамках программы в 2012 году реализованы мероприятия по направлениям:

- Охрана атмосферного воздуха;
- Охрана и рациональное использование водных ресурсов;
- Охрана и рациональное использование земель;
- Технические мероприятия в т.ч.:
 - мероприятия по защите животного мира, в т.ч. птиц на ВЛ 6-10 кВ;

- мероприятия по выводу из эксплуатации утилизация оборудования, содержащего ПХБ;
- применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии.

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду

Экологические платежи МРСК Сибири за 2012 год составили 1,9 млн. руб., что на 5,7% выше по сравнению с 2011 годом.

Общее количество образованных отходов за 2012 год составило 4101,89 тонн, за 2011 год – 4083,65 тонн, увеличение количества образовавшихся отходов на 0,44%. Незначительное увеличение отходов произошло за счет расчистки просек хоз. способом.

В 2012 году было передано отходов другим организациям 3646,11 тонн, использовано отходов – 393,344 тонны, обезврежено отходов – 17,759 тонн.

Во всех филиалах МРСК Сибири проделана работа по приведению проектной документации в соответствие с природоохранным законодательством.

Таблица 40

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный 2010/2011/2012 год с разбивкой по платежам

Всего за год	Плата за воздух тыс. руб.	Плата за воду тыс. руб.	Плата за недра тыс. руб.	ВСЕГО тыс. руб.
2010	64,066	3,100	2103,77	2170,10
2011	61,913	67,129	1662,998	1792,00
2012	96,86	465,81	1337,93	1900,60

Таблица 41

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды в 2012 году

Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
Разработка нормативно-проектной документации	2955,67
Проведение производственного контроля выбросов ЗВ в атмосферу, анализ ливневых стоков	1455,94
Проведение мониторинга подземных вод на скважинах	816,59
Очистка скважин	210
Приобретение и применение сорбента для обезвреживания промасленного песка полимерным сорбентом	95,2
Испытания пыле- газоочистного оборудования	70,78

В рамках реализации Всероссийской социально-экономической акции «Распределительный электросетевой комплекс – за охрану окружающей среды» и целевой коммуникационной программы «Сохраним энергию леса» в филиалах ОАО «МРСК Сибири» персоналом филиалов ОАО «МРСК Сибири» было высажено 2747 саженцев деревьев разных пород.

Применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии

Согласно Положению о технической политике МРСК Сибири одной из главных стратегических целей развития МРСК Сибири названа минимизация воздействия на окружающую среду при строительстве, реконструкции, эксплуатации и ремонте энергообъектов. В настоящее время при реконструкции и новом строительстве воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ применяются самонесущие изолированные провода. Применение данной технологии позволяет производить вырубку деревьев и кустарника в процессе строительства и дальнейшей эксплуатации воздушных линий электропередачи в минимальных объемах, что практически исключает негативное воздействие на окружающую природную среду. Обеспечение экологической безопасности при строительстве ВЛ с применением СИП для защиты птиц на территории присутствия МРСК Сибири.

Применение вакуумных выключателей позволило увеличить надежность работы электрических сетей.

Все эти решения приводят к уменьшению экологических последствий и увеличению экологической безопасности.

11. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность

11.1 Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями

Ключевым направлением деятельности МРСК Сибири по формированию привлекательного и целостного образа Компании, а также укреплению деловой репутации и повышению публичного (имиджевого) капитала в структуре рыночной стоимости МРСК Сибири являются связи (коммуникации) с общественностью.

Основными направлениями работы МРСК Сибири являются сопровождение курса Компании на прозрачную и эффективную торгово-закупочную деятельность, сокращение потерь электроэнергии от безучетных и бездоговорных потребителей, предотвращение несчастных случаев на объектах Компании, организация коммуникаций с целевыми аудиториями (органами государственной власти и муниципалитетами, общественными объединениями и организациями, СМИ и широкой общественностью), оперативное и качественное информирование населения в случае технологических нарушений, создание современных и не дорогих каналов доставки информации о плановых и текущих отключениях электроэнергии, создание образа динамичной и современной компании, в которую стремятся люди на работу и получают удовлетворение от эффективного труда.

Общество активно взаимодействовало с пресс-центрами ГО и ЧС, МВД, органами государственной власти субъектов РФ, муниципалитетами, а также с депутатским корпусом на всей территории присутствия Компании.

27 февраля 2012 года при активном участии МРСК Сибири (выполняет функции единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго») в г. Кызыле между ОАО «Холдинг МРСК» и Правительством Республики Тыва заключено Соглашение о взаимодействии в обеспечении надежного электроснабжения и создании условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории региона. Соглашение направлено на модернизацию электросетевой инфраструктуры Республики, эффективное

социально-экономическое развитие региона, а также повышение платежной дисциплины потребителей.

В 2012 году МРСК Сибири разработан и внедрен регламент СО 3.125/0-00 «Организация работы с обращениями граждан», в котором уделяется большое внимание такому новшеству как интернет-приемная генерального директора на корпоративном сайте компании с целью оперативного взаимодействия и реагирования на обращения граждан.

В отчетном году значительно увеличилось количество обращений в Интернет-приемную генерального директора ОАО «МРСК Сибири» Константина Петухова и составило, по итогам года, 330 обращений.

11.2 Социальные коммуникации

В 2012 году в МРСК Сибири прошли значительные структурные изменения по данному направлению. Используя современные подходы к организации труда, была принята «проектная» схема работы. Это позволило сократить общую численность сотрудников подразделений по связям с общественностью на 27,3% (с учетом филиалов), при этом повысить личную ответственность и взаимозаменяемость, а так же более эффективно задействовать потенциал специалистов, их возможности и профессионализм.

В 2012 году МРСК Сибири реализованы крупные мероприятия в рамках масштабной PR-программы по профилактике безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии. Информация о наказании за энергоровство была нанесена на приборы учета, публиковалась в газетах, на телевидении и в радиозфире транслировались соответствующие ролики.

Кроме того, совместно с членами Совета молодых специалистов в регионах обслуживания МРСК Сибири были проведены акции: на улицах и вокзалах потребителям электроэнергии раздавали листовки, напоминающие об опасных последствиях несанкционированного вмешательства в работу энергооборудования. В корпоративной газете МРСК Сибири – «Энергетика Сибири» весь год материалы по данной теме публиковались на специально выделенной полосе.

Впервые в истории МРСК Сибири разместила рекламу по противодействию энергоровству в сети Интернет, где целью было заложить основу для подрастающего поколения, для тех, кто через 10-20 лет самостоятельно будет принимать решение: быть честным или искать лазейки к воровству электроэнергии. «Герои» кампании появились на бил-бордах в городах, на плакатах и наклейках.

Всего за 2012 год на горячую линию поступило 484 звонка от потребителей с сообщениями о предполагаемых случаях хищения электроэнергии, что на 80% больше предыдущего периода, когда PR-программы еще не было.

По инициативе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году совместно с региональными отделениями Общероссийских общественных организаций «Опора России» и «Деловая Россия» при участии органов муниципальной власти, молодежи и общественности прошла масштабная акция «Единый день всероссийской посадки деревьев «Электросетевой комплекс – за охрану окружающей среды». В результате было высажено около 2000 саженцев.

В 2012 году прошел третий этап акции «Знамя Победы» организованный ОАО «Холдинг МРСК», в результате которой копия штурмового Знамени Победы была доставлено в каждый РЭС МРСК Сибири и ОАО «Тываэнерго». В акции приняли участие местные советы ветеранов, представители районных и муниципальных органов власти, ветераны ВОВ.

В 2012 году введен в действие регламент: «Информационное взаимодействие в штатном режиме и при экстремальных ситуациях». В данном регламенте содержится

схема работы по информированию СМИ, общественности и службы по взаимодействию с клиентами компании при серьезных технологических нарушениях. Данный регламент позволил свести к минимуму информационные риски при распространении информации о технологических нарушениях, а общественности получать точную и достоверную информацию в сжатые сроки.

С целью предотвращения случаев травматизма сторонних лиц на объектах Компании реализована PR-программа, в том числе:

- вся изготавливаемая полиграфическая продукция нацелена на пропаганду электробезопасности: выпущены буклеты Компании с наклейкой-знаком «Опасно! Высокое напряжение!», годовой и социальный отчеты, поздравительные открытки с аналогичными наклейками - предупреждающими знаками. Это позволило охватить широкий круг общественности и органы государственной власти регионов присутствия МРСК Сибири и сделать их участниками программы. Каждый из них мог нанести знак на энергообъекты, которые по той или иной причине оказались без соответствующих предупреждений;

- разработаны и изготовлены 2 видеофильма – «Драма на работе» и «Сумел сказать НЕТ!»;

- проведено со школьниками более 300 встреч и бесед по профилактике электротравматизма.

- совместно с департаментом образования и науки Кемеровской области организованы областные конкурсы методических материалов для преподавателей и творческих работ для детей. Более 350 заявок зарегистрировал оргкомитет конкурса «Развитие культуры электробезопасности среди школьников» и творческих работ «Мой друг-электричество» для учащихся образовательных учреждений разного типа.

Результат столь масштабной и планомерной работы – нулевой уровень детского электротравматизма на энергообъектах Компании в 2012 году.

11.3 Коммуникации со средствами массовой информации

В 2012 году продолжено сотрудничество с ключевыми Интернет-лентами на территории присутствия МРСК Сибири. Современные он-лайн новости выходят более оперативно, нежели информационные сообщения в печатных СМИ и на ТВ. Этот шаг позволил Компании своевременно реагировать на потребности общества в информации.

Продолжено взаимодействие МРСК Сибири со всеми ведущими федеральными, региональными, районными общественно-политическими, профильными и отраслевыми средствами массовой информации. Всего в СМИ вышло 15 985 публикаций о деятельности Общества, для сравнения в 2011 году – 11 190.

Для информирования сотрудников МРСК Сибири и общественности о стратегии Компании, ее текущих и перспективных целях ежемесячно издается газета «Энергетика Сибири», которая распространяется во всех филиалах МРСК Сибири.

11.4 Конгрессно-выставочная деятельность

МРСК Сибири принимало активное участие в конгрессно-выставочных и международных мероприятиях. Эффективность работы Компании была представлена на масштабных дискуссионных площадках IX Красноярского экономического форума-2012, Байкальского экономического форума и «Сибирского блог-саммита».

В ходе работы Инвестиционного форума «Форум Россия 2012» в формате «один на один» генеральный директор и топ-менеджеры МРСК Сибири провели ряд индивидуальных встреч с представителями крупных инвестиционных компаний и фондов.

Понимая важность и интенсивность роста восточного соседа, в рамках правительственной делегации МРСК Сибири приняло участие в 14-й Международной

выставке и конференции энергетического оборудования и технологий EP China 2012\Electrical China 2012 (Китай, г. Пекин).

Высокой оценкой была отмечена экспозиция МРСК Сибири на Всероссийской практической конференции «Детская электробезопасность превыше всего», состоявшейся в августе 2012 года в г. Великий Новгород.

Приложение 1 – Бухгалтерский баланс за 2012 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.

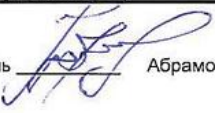
Организация ОАО "МРСК Сибири"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 660021, 24, КРАСНОЯРСК Г. БОГРАДА УЛ, 144,А

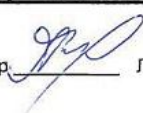
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	76749096
ИНН	2460069527
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
			(1)	(2)	(3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	210 293	139 970	91 399
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	64 785	73 189	-
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	5 832	796	1 489
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	5 238	796	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства, в том числе:	1150	42 136 850	40 561 170	37 151 919
	земельные участки и объекты природопользования	1151	73 287	68 428	42 484
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	38 967 304	36 524 411	34 962 411
	другие виды основных средств	1153	517 190	367 145	323 898
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 334 655	3 217 324	1 310 197
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	244 414	383 862	512 929
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	-	-	-
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	3 671	5 737	8 289
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	3 671	5 737	8 289
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	364 460	440 161	546 037
	инвестиции в дочерние общества	1171	324 337	387 378	481 370
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	40 123	52 783	64 667
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	813 410	663 462	397 508
	Прочие внеоборотные активы	1190	294 233	316 289	363 003
	Итого по разделу I	1100	43 828 749	42 127 585	38 559 644

	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	1 237 333	882 677	700 609
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 139 125	755 038	623 887
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	21 868	44 275	41 957
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	76 340	83 364	34 765
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	126 246	206 833	17 926
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	8 355 162	6 372 720	5 851 254
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	21 380	543 486	261 958
	покупатели и заказчики	123101	10 891	8 755	250 347
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	3 112	-	378
	прочая дебиторская задолженность	123104	7 377	534 731	11 233
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	8 333 782	5 829 234	5 589 296
	покупатели и заказчики	123201	5 687 619	4 029 363	3 542 671
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	251 769	191 982	60 354
	прочая дебиторская задолженность	123206	2 394 394	1 607 889	1 986 271
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	103 380
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	45 815
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	57 565
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	234 942	1 123 509	409 451
	касса	1251	591	567	607
	расчетные счета	1252	233 824	1 122 436	408 505
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	527	506	339
	Прочие оборотные активы	1260	8	8	-
	Итого по разделу II	1200	9 953 691	8 585 747	7 082 620
	БАЛАНС	1600	53 782 440	50 713 332	45 642 264
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
			(1)	(2)	(3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 481 516	9 481 516	8 936 766
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1.,5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 179 700	23 179 700	21 981 248
3.1.	Резервный капитал	1360	60 649	45 116	45 116
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 045 793)	(3 187 767)	(3 498 424)
	прошлых лет	1371	(3 201 304)	(3 187 767)	(3 498 424)
	отчетного периода	1372	1 155 511	-	-
	Итого по разделу III	1300	30 676 072	29 518 565	27 464 706

	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	3 546 841	6 279 429	6 853 030
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	3 546 841	6 279 429	6 853 030
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 201 722	1 825 050	1 315 155
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	3 707 819	105 377	782 794
	Итого по разделу IV	1400	9 456 382	8 209 856	8 950 979
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	2 954 683	323 661	1 773 360
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 954 683	323 661	1 773 360
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	8 430 665	11 057 309	6 643 598
	поставщики и подрядчики	1521	6 048 527	8 701 186	3 835 947
	векселя к уплате	1522	-	15	75 316
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	370 038	362 480	338 232
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	206 023	282 774	232 870
	задолженность по налогам и сборам	1525	496 992	296 277	308 418
	авансы полученные	1526	1 126 984	1 022 572	538 034
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	-	2 020	2 110
	прочая кредиторская задолженность	1528	182 101	389 985	1 312 671
	Доходы будущих периодов	1530	9 507	-	3 420
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	2 255 131	1 603 941	806 201
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	13 649 986	12 984 911	9 226 579
	БАЛАНС	1700	53 782 440	50 713 332	45 642 264

Руководитель  Абрамов А.В.

Главный бухгалтер  Леонтьев А.В.

"26" февраля 2013 г.



(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

Приложение 2 – Отчет о финансовых результатах за 2012 год

Отчет о финансовых результатах
за период с 1 января по 31 декабря 2012 года

Организация ОАО "МРСК Сибири"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31.12.2012
ИНН	76749096
по ОКВЭД	2460069527
по ОКОПФ/ОКФС	40.10.2
по ОКЕИ	47/16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 год (1)	За 2011 год (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	49 707 081	52 422 147
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	48 303 339	50 359 828
	выручка от техприсоединения	2112	1 290 919	1 461 994
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	111 843	599 328
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	980	997
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(48 733 155)	(50 209 710)
	в том числе			
	себестоимость от передачи электроэнергии	2121	(48 437 117)	(49 509 958)
	себестоимость техприсоединения	2122	(211 645)	(139 180)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(83 799)	(559 909)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(594)	(663)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	973 926	2 212 437
2.1.	Коммерческие расходы	2210	-	-
2.1.	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	973 926	2 212 437
	Доходы от участия в других организациях	2310	73 097	8 894
	Проценты к получению	2320	98 776	34 610
	Проценты к уплате	2330	(464 096)	(383 446)
5.11.	Прочие доходы	2340	2 484 741	1 405 546
5.11.	Прочие расходы	2350	(1 697 916)	(2 810 234)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 468 528	467 807
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(97 334)	(199 333)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	159 679	254 002
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(391 101)	(204 612)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	35 051	56 382
2.3.	Прочее	2460	140 367	190 413
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 155 511	310 657

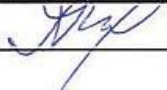
Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 год (1)	За 2011 год (2)
	СПРАВОЧНО			
5.1.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не		-	-
5.3.1.	включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		

3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 155 511	310 657
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,012	0,003
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

 Абрамов А.В.

Главный бухгалтер

 Леонтьев А.В.

"26" февраля 2013 г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду



Приложение 3 – Отчет о движении денежных средств за 2012 год

Отчет о движении денежных средств за 2012 год

Организация ОАО "МРСК Сибири"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2012

76749096

2460069527

40.10.2

4716

384

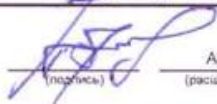
Наименование показателя	Код	За 2012 год (1)	За 2011 год (2)
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	48 098 144	50 908 784
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	47 165 993	49 744 247
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	8 053	22 661
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	65 206	67 438
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	1 017	13 245
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	866 945	1 097 099
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	22 742	-
Платежи - всего	4120	(43 981 645)	(43 918 144)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(32 756 437)	(33 785 431)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(527 458)	(467 206)
в связи с оплатой труда работников	4122	(6 719 044)	(5 778 656)
процентов по долговым обязательствам	4123	(465 534)	(379 185)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(344 722)	(263 726)
прочие платежи	4129	(3 695 908)	(3 711 146)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(3 419)	(4 467)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4 116 499	6 990 640
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	127 425	118 001
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	71 883	92 053
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	385	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	134	14 000
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	14 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от	4214	4 575	7 727

прочие поступления	4219	50 833	4 221
<i>в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	421901	1 200	-
Платежи - всего	4220	(5 082 261)	(6 116 220)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 071 132)	(6 084 366)
<i>в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов</i>	422101	(234 300)	(612 493)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
<i>в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)</i>	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
<i>в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам</i>	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(10 377)	(31 457)
<i>в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям</i>	422401	-	-
прочие платежи	4229	(752)	(397)
<i>в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям</i>	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 954 836)	(5 998 219)

Наименование показателя	Код	За 2012 год (1)	За 2011 год (2)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	928 901	9 274 664
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	877 065	7 531 461
<i>в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	431101	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	1 743 203
<i>в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	431201	-	1 743 203
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
<i>в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	431301	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
<i>в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	431401	-	-
прочие поступления	4319	51 836	-
<i>в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(979 131)	(9 553 019)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
<i>в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
<i>в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(979 124)	(9 553 019)
<i>в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям</i>	432301	-	-

прочие платежи	4329	(7)	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(50 230)	(278 355)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(888 567)	714 066
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 123 509	409 443
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	234 942	1 123 509
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

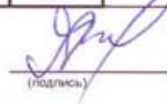
Руководитель



Абрамов А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Леонтьев А.В.

(расшифровка подписи)

" 26 " февраля 20 13 г.

1 - указывается отчетный период

2 - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду



Приложение 4 – Отчет об изменениях капитала за 2012 год

Отчет об изменениях капитала за 20 12 год

Организация ОАО "МРСК Сибири"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31 12 2012
по ОКПО	76749096
ИНН	2460069527
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г. (1)	3100	8 936 766	-	21 981 248	45 116	(3 498 424)	27 464 706
<u>За 20 11 г.</u> (2)							
Увеличение капитала - всего:	3210	544 750	-	1 198 452	-	310 657	2 053 859
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	310 657	310 657
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	544 750	-	1 198 452	x	x	1 743 202
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г. (2)	3200	9 481 516	-	23 179 700	45 116	(3 187 767)	29 518 565
<u>За 20 12 г.</u> (3)							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	1 157 507	1 157 507
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	1 155 511	1 155 511
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	1 996	1 996
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	15 533	(15 533)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г. (3)	3300	9 481 516	-	23 179 700	60 649	(2 045 793)	30 676 072

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается отчетный год

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

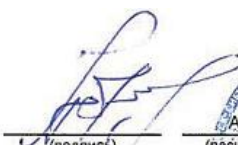
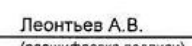
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г. (1)	Изменение капитала за 2011 год (2)		На 31 декабря 2011 г. (2)
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	27 464 706	310 657	1 743 202	29 518 565
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	27 464 706	310 657	1 743 202	29 518 565
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(3 498 424)	310 657	-	(3 187 767)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(3 498 424)	310 657	-	(3 187 767)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	30 963 130	-	1 743 202	32 706 332
Уставный капитал		8 936 766	-	544 750	9 481 516
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-	-
Добавочный капитал		21 981 248	-	1 198 452	23 179 700
Резервный капитал		45 116	-	-	45 116
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	30 963 130	-	1 743 202	32 706 332

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г. (3)	На 31 декабря 2011 г. (2)	На 31 декабря 2010 г. (1)
Чистые активы	3600	30 685 579	29 518 565	27 468 126

Руководитель  (подпись)  (расшифровка подписи)  Главный бухгалтер  (подпись)  (расшифровка подписи)

" 26 " февраля 20 13 г.

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается отчетный год

Приложение 5 – Аудиторское заключение и услуги аудитора

Аудитором Общества на 2012 год годовым Общим собранием акционеров 29.06.2012 утверждено закрытое акционерное общество «КПМГ». Юридический адрес аудиторской организации: 129110, Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, ком. 3035. Адрес электронной почты: moscow@kpmg.ru. Номер телефона: (495) 937 4477, факс: (495) 937 4499.

Вознаграждение аудитору за услуги по проведению аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета составило 1 931 334 руб., в том числе НДС 294 610,27 руб.

Также ЗАО «КПМГ» оказало Обществу услуги по аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, составленной по международным стандартам. Стоимость услуг составила 4 720 000 руб., включая НДС 720 000 руб.



ОАО «МРСК Сибири»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2012 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого Акционерного Общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее – «Общество») за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность на 88 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.



ОАО «МРСК Сибири»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2012 год

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2011 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 24 февраля 2012 года выразил немодифицированное мнение.

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 28 октября 2011 года № 50/11)

28 февраля 2013 года



Приложение 6 – Заключение ревизионной комиссии Общества

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Протокол № 7 от 04.07.2012г.
Избрана решением Общего собрания акционеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «МРСК СИБИРИ»

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности

Открытого акционерного общества

«МРСК Сибири»

за 2012 год

«12» апреля 2013 г.

г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Сибирь»
Юридический адрес	660021, Россия, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144а
Почтовый Адрес	660021, Россия, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144а
Контактная информация	e-mail: mrsk@mrsks.ru
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г. Красноярска за № 1052460054327 4 июля 2005 года. Свидетельство серии 24 № 002538008
ИНН	2460069527
Филиалы и обособленное подразделение	Алтайэнерго Бурятэнерго Горно-Алтайские электрические сети Красноярскэнерго Кузбассэнерго - РЭС Омскэнерго Хакасэнерго Читаэнерго Представительство в г. Москва
Единоличный исполнительный орган	Генеральный директор Константин Юрьевич Петухов.
Главный бухгалтер	Леонтьев Алексей Владимирович

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова И. А.
Секретарь Ревизионной комиссии	Филиппова И.А.
Члены Ревизионной комиссии	Богачев И. Ю.
	Клисакова Е.А.
	Архипов В.Н.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Юридический адрес (место нахождения)	129110, г. Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035
Почтовый Адрес	123317, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992г. № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №39 по г. Москве за № 1027700125628 13 августа 2002г. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Членство в СРО, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка ревизионной комиссии (далее Ревизия) ОАО "МРСК Сибири" (далее Общество) проводилась на основании:

- Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- Устава ОАО "МРСК Сибири";
- Положения о Ревизионной Комиссии ОАО "МРСК Сибири";
- Решения годового Общего собрания акционеров Общества об избрании Ревизионной комиссии ОАО "МРСК Сибири" (Протокол № 7 от 04.07.2012г.);
- Решения Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год (протокол № 8 от 26.03.13г.);
- Иных нормативных документов.

Цель ревизии: выражение мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2012 год, (далее Отчетность). Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать обоснованные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет и финансово-хозяйственные документы, подтверждающие факты хозяйственной деятельности Общества.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 06.12.2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
- Приказом Минфина РФ от 02.07.10 N 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам (далее ФСФР) от 04.10.2011 № 11-46/пз-н;
- Иными законодательными актами и внутренними локальными актами Общества.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет единоличный исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии, нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 1 664,1млн. рублей.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

1) отчетный:

с 01.01.2012 по 31.12.2012 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2013 по 26.02.2013.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	26.02.2013.	3
2.	Отчет о финансовых результатах (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	26.02.2013.	1
3.	Отчет об изменениях капитала	26.02.2013.	3
4.	Отчет о движении денежных средств	26.02.2013.	2
5.	Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	26.02.2013.	86
6.	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		108

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2012 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МРСК Сибири» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии отличного от указанного в итоговой части Заключения не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» № 9 от 12.04.2013г.

Председатель Ревизионной
комиссии ОАО «МРСК Сибири»



И.А. Алимурадова

**Приложение 7 – Информация о доле Общества в уставных капиталах
коммерческих организаций и голосующих акциях обществ**

№	Наименование, место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля ОАО «МРСК Сибири» в обществе	Доля голосов ОАО «МРСК Сибири» в обществе
1	Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»	04.03.2004	строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
2	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	25.11.2004	ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	100%
3	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	25.11.2004	оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	100%
4	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	15.02.2011	Энергетический аудит	100%	100%
5	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	09.02.2000	производство и передача электрической и тепловой энергии	98,96%	98,96%
6	Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт»	01.10.2005	реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)	0,92%	0,47%
7	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	20.08.2002	управление ЕНЭС; предоставление услуг субъектам оптового рынка по передаче электрической энергии;	0,0032%	0,0032%
8	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008	Распределение, передача и производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности тепловых сетей	0,0012%	0,0012%
9	Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК»	01.07.2008	Финансово-промышленные холдинги	0,0011%	0,0011%
10	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	01.11.2002	Экспорт и импорт электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;	0,00041%	0,00041%
11	Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия»	04.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0009%	0,0009%
12	Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	09.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0009%	0,0009%
13	Открытое акционерное общество «РусГидро»	26.12.2004	Эксплуатация и управление гидроэнергетическими объектами. Производство,	0,0006%	0,0006%

			продажа и покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии.		
14	Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5»	27.10.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0006%	0,0006%
15	Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания»	01.08.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
16	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5»	22.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
17	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»	25.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
18	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»	19.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
19	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9»	09.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
20	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	11.10.2002	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
21	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»	27.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
22	Открытое акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания»	20.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
23	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»	07.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%

Приложение 8 – Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны)

Связанными сторонами Общества являются организации Группы «МРСК Холдинг», ДЗО, члены Совета директоров и Правления Общества. Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ОАО «МРСК Сибири»: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/disclosure/affiliated/>.

Обществом в 2012 году на основании заключенных договоров (поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг) совершены следующие сделки со связанными сторонами:

Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт».

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор аренды - 1 867 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор оказания услуг (строительство и реконструкция) – 243 796 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор оказания услуг (ремонт) – 318 126 тыс. руб. с учетом НДС.

Общество оказало в отчетном периоде следующие услуги аффилированному лицу ОАО «Омскэлектросетьремонт»:

- договор по транспортировке электроэнергии - 471 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор по продаже теплоэнергии – 1 278 тыс. руб. с учетом НДС.

По состоянию на 31.12.2012 Обществом выданы авансы по договорам оказания услуг ОАО «Омскэлектросетьремонт» в сумме 134 151 тыс. руб. Дебиторская задолженность ОАО «Омскэлектросетьремонт» в учете Общества на 31.12.2012 составляет 789 тыс. руб., кредиторская задолженность (включая полученные авансы) – 25 298 тыс. руб.

Открытое акционерное общество «Соцсфера»

Указанному аффилированному лицу Обществом оказаны услуги по испытанию кабельной линии - 8 тыс. руб. с учетом НДС.

Под всю дебиторскую задолженность ОАО «Соцсфера» на 31.12.2012 в Обществе создан резерв в сумме 13 740 тыс. руб.

Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (энергетическое обследование) - 31 654 тыс. руб. с учетом НДС;

Задолженностей по расчетам с ОАО «Энергосервисная компания Сибири» на 31.12.2012 у Общества нет.

Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

Общество оказало указанному аффилированному лицу за отчетный период следующие услуги:

- договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа - 944 тыс. руб. с учетом НДС.

По состоянию на 31.12.2012 в учете Общества числится долгосрочная дебиторская задолженность ОАО «Тываэнерго» в сумме 5 246 тыс. руб. Данная задолженность в соответствии с условиями договора должна быть погашена в 2015 году. Краткосрочная задолженность ОАО «Тываэнерго» на 31.12.2012 в учете Общества числится в сумме 214

тыс. руб. Под остальную дебиторскую задолженность ОАО «Тываэнерго» в учете Общества на 31.12.2012 создан резерв в сумме 149 867 тыс. руб.

Кроме того, в учете Общества в полном объеме создан резерв под договоры уступки права требования (цессии), заключенные с ОАО «Тываэнерго». На 31.12.2012 сумма резерва составила 22 416 тыс. руб. На 01.01.2012 сумма резерва составляла 57 565 тыс. руб., в течение 2012 года резерв в сумме 35 149 тыс. руб. был восстановлен в учете Общества по причине погашения задолженности контрагентом.

Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (услуги по организации функционирования и развития распределительно сетевого комплекса (РСК)) – 269 430 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 в учете Общества числится кредиторская задолженность ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» в сумме 15 896 тыс. руб.

Открытое акционерное общество «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы» (ОАО «ФСК»)

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор по передаче электрической энергии - 6 213 500 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор аренды – 7 270 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор технологического присоединения объектов РСК – 304 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор оказания услуг по размещению и обеспечению функционирования оборудования связи – 540 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор по предоставлению услуг связи – 14 тыс. руб. с учетом НДС;

- разовые услуги автотранспорта – 198 тыс. руб. с учетом НДС.

Общество оказало в отчетном периоде следующие услуги аффилированному лицу ОАО «ФСК ЕЭС»:

- договор оказания услуг (прочая реализация) - 106 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор аренды – 2661 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор компенсации затрат по услугам теплоснабжения и водоотведения – 44 тыс. руб. с учетом НДС.

За период с 01.07.2012 по 31.12.2012 Обществом выданы авансы по договорам оказания услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в сумме 517 981 тыс. руб. Дебиторская задолженность ОАО «ФСК ЕЭС» в учете Общества на 31.12.2012 составляет 40 811 тыс. руб., кредиторская задолженность (включая полученные авансы) – 4 616 641 тыс. руб.

При раскрытии информации о связанных сторонах Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008), утв. приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. N 48н.

Приложение 9 – События после отчетной даты

При раскрытии информации о событиях после отчетной даты Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98 (утв. приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. N 56н).

На основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 24.01.2013г № 24 Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО «Омскэнергосбыт». Статус гарантирующего поставщика присвоен Обществу с 1 февраля 2013г и до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении указанной зоны деятельности гарантирующего поставщика, но не более чем на 12 месяцев.

Приложение 10 – Информация об участии Общества в некоммерческих организациях

№	Наименование некоммерческой организации и место нахождения	Дата вступления в некоммерческую организацию	Основной вид деятельности некоммерческой организации
1	Сибирская Энергетическая Ассоциация г. Новосибирск, ул. Гоголя, 42	02.07.2007	Содействие устойчивому и динамичному развитию энергетики Сибири, укрепление отраслевого сообщества и его эффективной коммуникации с органами власти и общественностью.
2	Некоммерческая организация Ассоциация предприятий энергетики Омской области г. Омск, ул. П. Некрасова, 1	06.08.2008	Участие в разработке и осуществлении программ по развитию энергетики и коммунального хозяйства на территории Омской области.
3	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики г. Москва, ул. Автозаводская, 14/23 стр.1	27.06.2008	Представительство и защита интересов работодателей электроэнергетики в отношениях с органами власти и профессиональными союзами, консолидации работодателей отрасли и проведения согласованной политики в сфере социально-трудовых отношений.
4	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» г. Москва, Воронцовский пер., 2	12.12.2008	Содействие членам Партнерства в формировании научно обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России.
5	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» г. Москва, Уланский переулок, дом 26, стр. 1.	07.12.2009	Выдача свидетельств о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства.
6	Омская торгово-промышленная палата г. Омск, ул. Герцена, 51/53	03.12.2009	Содействие омским предпринимателям в развитии экспорта товаров и услуг, в привлечении иностранных инвестиций в региональную экономику.
7	Алтайская торгово-промышленная палата г. Барнаул, пл. Баварина, 2	25.12.2009	Содействие развитию социально-ориентированной экономики в Алтайском крае, ее интегрированию в российскую и мировую хозяйственные системы, создание благоприятных условий для развития предпринимательства.
8	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	08.02.2010	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства.
9	Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края	08.07.2010	Содействие в развитии энергетического комплекса Красноярского края, организация диалога с органами власти
10	Некоммерческое партнерство «Энергетики Республики Бурятия» г. Улан-Удэ, пр. 50 лет Октября,	12.08.2010	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители.

	д.28		Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
11	Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго- сервисных компаний» г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 8, стр. 2, пом. XXXVI	17.11.2010	Выдача свидетельств о допуске к проведению энергетических обследований.
12	Некоммерческого Партнерства «Национальный комитет СИРЭД. Электрические распределительные сети» г.Санкт-Петербург, пр-т Невский, 147	19.06.2012	Крупнейшая международная ассоциация, сферой интересов которой являются вопросы, связанные с распределением электроэнергии и электроснабжением потребителей, в том числе вопросы экономического характера (снижение издержек, организация и управление энергоснабжением, развитие рынка электроэнергии, планирование).
13	Некоммерческое партнерство «Алтайский кластер энергомашиностроения и энергоэффективных технологий» г. Барнаул, пр-т Ленина, 39	26.04.2012	Содействие в создании эффективного диалога между властью, производителями и энергетиками Алтайского края.

Приложение 11 – Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях

Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях за период с 01.01.2012 по 31.12.2012

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2012 (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2012 по 31.12.2012 (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2012 по 31.12.2012 (тыс. руб.)	Начисленная амортизация в период с 01.01.2012 по 31.12.2012 (тыс. руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2012 (тыс. руб.)
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
Алтайэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		6 109 380	484 414	1 648	602 108	5 990 038
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

1.2.	ВЛ 110 кВ	7 035	2 492 327	0	19	172 182	2 320 126
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 832	1 496 840	20 689	6	86 468	1 431 055
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	42 955	1 091 151	101 303	1 177	144 087	1 047 190
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	181	592 216	239 312	0	114 663	716 865
1.7.	ПС 35 кВ	143	176 606	5 209	64	29 601	152 150
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	10 776	174 329	29 529	382	39 930	163 546
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	219	20 879	9 982	0	1 260	29 601
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1 388	65 032	78 390	0	13 917	129 505
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	28	99 049	0	3 785	3 506	91 758
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		850 766	178 252	22 612	97 624	908 782
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	70	736	989	122	0	1 603
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		7 059 195	662 666	28 045	703 238	6 990 578

5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	2 306	0	0	2 306
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	2 124	0	0	2 124
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	182	0	0	182
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		1 246 647	6 441	140 426	0	1 112 662
6.1.	Земельные участки	803	1 157 933	4 409	52 186	0	1 110 156

7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		0	0	0	0	0

10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		1 246 647	8 747	140 426	0	1 114 968
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		8 305 842	671 413	168 471	703 238	8 105 546

Бурятэнерго

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 891 765	220 763	942	236 010	1 875 576
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0				0
1.2.	ВЛ 110 кВ	3 006	673 745	2 836	0	41 758	634 823
1.3.	ВЛ 35 кВ	2 862	461 201	91 034	942	66 830	484 462
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	18 244	210 801	70 438	0	18 653	262 586
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	62	291 105	14 941	0	82 057	223 989
1.7.	ПС 35 кВ	107	83 363	0	0	15 206	68 157
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 506	114 124	41 221	0	10 255	145 089

1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	71	57 426	294	0	1 250	56 470
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	2	6 366	0	5 330	670	367
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		605 762	109 803	580	45 145	669 840
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	2	0	196	0	0	196
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2 503 893	330 566	6 851	281 825	2 545 783
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		485 951	350 573	86 657	0	749 867
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0				0
5.2.	ВЛ 110 кВ	35	95 905	23 048	0	0	118 953
5.3.	ВЛ 35 кВ	105	12 983	745	245	0	13 483
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	2 069	176 315	90 884	39 710	0	227 490
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

5.6.	ПС 110 кВ	4	56 395	7 068	3 354	0	60 109
5.7.	ПС 35 кВ	11	6 832	296	454	0	6 673
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	974	127 497	101 557	41 481	0	187 573
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	176	10 024	126 975	1 413	0	135 586
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		160 318	119 715	8 216	0	271 817
6.1.	Земельные участки	1 600	146 518	68 732	1 768	0	213 482
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0

7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		41 873	0	3 647	0	38 225
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		688 141	470 288	98 520	0	1 059 909
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		3 192 034	800 854	105 371	281 825	3 605 692

Горно - Алтайские электрические сети

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		2 133 348	77 531	0	153 884	2 056 995
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 513,7	1 172 792	0	0	66 067	1 106 725
1.3.	ВЛ 35 кВ	37,8	15 368	0	0	595	14 773
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	5 463,3	508 681	58 252	0	60 288	506 645

1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0		0
1.6.	ПС 110 кВ	23	350 290	15 237	0	18 069	347 458
1.7.	ПС 35 кВ	1	0	121	0	30	91
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 318	81 991	3 905	0	8 551	77 345
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	1,09	4 226	16	0	284,0	3 958
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	0	0	0	0	0	0
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		100 668	34 617	170	20 314	114 801
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	68	985	546	0	0	1 531
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2 234 016	112 148	170	174 198	2 171 796
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		9 742	3 601	6 727		6 616
6.1.	Земельные участки	84	3 182	3 575	154	0	6 603
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0

7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		0	0	0	0	0
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		9 742	3 601	6 727	0	6 616
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		2 243 758	115 749	6 897	174 198	2 178 412

Красноярскэнерго

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 705 862	245 600	102	279 062	3 672 298
----	--	--	-----------	---------	-----	---------	-----------

1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	7 701	1 106 275	0	0	76 925	1 029 350
1.3.	ВЛ 35 кВ	5 564	858 103	0	0	57 213	800 890
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32 307	359 851	82 101	11	56 495	385 446
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	166	166 600	12 326	0	13 121	165 805
1.7.	ПС 35 кВ	231	10 045	33 396	0	1 597	41 844
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9 696	127 391	65 517	84	11 639	181 186
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	3 298	1 077 597	52 260	7	62 072	1 067 778
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	23	16 532	0	9 667	605	6 260
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		3 076 923	179 890	8 129	341 879	2 906 805
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	17	1 153	0	0	0	1 153
4.	«Основные средства» (срока бухгалтерского баланса)		6 799 316	425 491	17 898	621 546	6 585 363

5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		112 009	26 710	10 611	0	128 108
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	360	35 548	6 574	0	0	42 121
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	47	3 914	310	0	0	4 224
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	12	3	25	0	0	27
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	302	72 544	19 802	10 611	0	81 735
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		557 410	224 728	152 371	0	629 767
6.1.	Земельные участки	7 765	557 410	224 728	152 371	0	629 767

7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		0	0	0	0	0

10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		669 419	251 438	162 982	0	757 875
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7 468 735	676 929	180 880	621 546	7 343 238

Кузбассэнерго - РЭС

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		6 373 696	2 743 931	3 487	674 128	8 440 012
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	3 028	1 280 850	1 515 444	18	118 738	2 677 538
1.3.	ВЛ 35 кВ	2 720	809 093	55 285	1 621	69 334	793 423
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	21 291	727 014	132 623	690	95 887	763 060
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	111	796 651	310 054	29	82 900	1 023 776
1.7.	ПС 35 кВ	136	179 218	0	0	24 972	154 246
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 506	372 967	180 122	101	37 007	515 981
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	564	52 338	0	0	2 547	49 791
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	10 593	2 155 565	550 403	1 028	242 743	2 462 197

2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	15	54 549	39	6 529	1 879	46 180
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		49 362	966	86	4 566	45 676
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	340	28 808	669	87	0	29 390
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		6 477 607	2 744 936	10 102	680 573	8 531 868
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		567 672	579	567 148	0	1 103
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ	47	567 148	0	567 148	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0

5.8.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	92	524	579	0	0	1 103
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		2 663	4	0	0	2 667
6.1.	Земельные участки	2	2 663	4	0	0	2 667
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		23 042	0	23 042	0	0
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		593 377	583	590 190	0	3 770
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7 070 984	2 745 519	600 292	680 573	8 535 638
Омскэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 076 987	217 349	1 655	253 068	3 039 613

1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 080	500 350	15 854	31	30 847	485 326
1.3.	ВЛ 35 кВ	4 677	383 014	0	0	19 687	363 327
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32 055	844 005	152 884	1 078	87 249	908 562
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	123	818 978	13 706	0	71 793	760 891
1.7.	ПС 35 кВ	189	101 927	250	0	10 423	91 754
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9 468	242 163	33 470	546	25 461	249 626
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	220	186 550	1 185	0	7 608	180 127
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	13	23 830	0	3 858	795	19 177
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		1 494 515	173 781	72	111 054	1 557 170
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	761	30 810	2 637	37	0	33 410
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		4 595 332	391 130	5 585	364 917	4 615 960

5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		11 313	0	0	0	11 313
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	103	191	0	0	0	191
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	66	577	0	0	0	577
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	80	165	0	0	0	165
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	16	10 380	0	0	0	10 380
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		589 771	297 059	137 139	0	749 691

6.1.	Земельные участки	489	226 532	293 164	128 807	0	390 889
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		409 717	0	409 717	0	0

9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		14 861	0	14 861	0	0
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		1 025 662	297 059	561 717	0	761 004
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		5 620 994	688 189	567 302	364 917	5 376 964
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 076 987	217 349	1 655	253 068	3 039 613

Хакасэнерго

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 388 390	355 692	882	137 911	1 605 289
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	10	7 171	336	0	213	7 294
1.2.	ВЛ 110 кВ	733	140 205	183	0	8 232	132 156
1.3.	ВЛ 35 кВ	1047	147 830	1 999	0	9 597	140 232
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	7256	518 999	181 454	738	67 835	631 880
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	45 705	0	0	2 444	43 261
1.6.	ПС 110 кВ	31	104 815	1 545	0	8 873	97 487

1.7.	ПС 35 кВ	51	96 110	12 112	3	9 395	98 824
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	2478	65 813	13 580	0	5 843	73 550
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	609	134 384	1 774	0	11 218	124 940
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	2791	127 358	142 709	141	14 261	255 665
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	1	0	44	44	0	0
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		658 215	106 960	160	81 187	683 828
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	147	5 936	69			6 005
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2 046 605	462 696	1 086	219 098	2 289 117
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		9 163	23 801	1 736	0	31 228
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	352	188	22 507	188	0	22 507
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0

5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	8	1 548	1 294	1 548	0	1 294
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1	0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	4	4 330	0	0	0	4 330
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	6	3 097	0	0	0	3 097
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		208 606	9	80 198	0	128 417
6.1.	Земельные участки	819	208 606		80 198		128 408
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0

7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		0	0	0	0	0
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		217 769	23 810	81 934	0	159 645
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		2 264 374	486 506	83 020	219 098	2 448 762

Читаэнерго

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		4 192 256	561 034	440	410 084	4 342 766
----	--	--	-----------	---------	-----	---------	-----------

1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	4055,185	814 370	0	0	75 696	738 674
1.3.	ВЛ 35 кВ	3038,891	1 249 749	2 139	0	101 004	1 150 884
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	25 234	925 558	109 526	440	106 877	927 767
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	66	481 203	154 501	0	57 987	577 717
1.7.	ПС 35 кВ	111	114 296	17 940	0	17 288	114 948
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	5 950	426 063	246 725	0	41 157	631 631
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	581	181 017	30 203	0	10 075	201 145
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	11	8 158	0	6 971	376	811
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		981 997	552 718	7 470	113 786	1 413 459
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	0	0	0	0	0	0
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		5 182 411	1 113 752	14 881	524 246	5 757 036

5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	157	10 869	38 872	3 893	0	45 848
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	54	0	36 871	0	0	36 871
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	10	1 153	178	178	0	1 153
5.7.	ПС 35 кВ	6	129	0	0	0	129
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	45	4 857	187	285	0	4 759
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	42	4 730	1 636	3 430	0	2 936
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		36 286	53 201	703	0	88 783

6.1.	Земельные участки	4 094	36 286	53 201	703	0	88 783
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0

9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		0	0	0	0	0
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		47 155	92 073	4 596	0	134 631
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		5 229 566	1 205 825	19 477	524 246	5 891 667
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		4 192 256	561 034	440	410 084	4 342 766

ИА МРСК Сибири

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
1.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0

1.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	0	0	0	0	0	0
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		61 608	41 093	13 084	19 338	70 279
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	0	0	0	0	0	0
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		61 608	41 093	13 084	19 338	70 279
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0

5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		747	0	747	0	0
6.1.	Земельные участки	0	0	0	0	0	0
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0

7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		7 376	0	7 376	0	0
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		8 123	0	8 123	0	0
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		69 731	41 093	21 207	19 338	70 279

итого по МРСК Сибири

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		28 871 684	4 906 314	9 156	2 746 255	31 022 587
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	10	7 171	336	0	213	7 294
1.2.	ВЛ 110 кВ	31 152	8 180 914	1 534 317	68	590 445	9 124 718

1.3.	ВЛ 35 кВ	23 777	5 421 198	171 146	2 569	410 728	5 179 046
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	184 806	5 186 060	888 581	4 134	637 371	5 433 136
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	45 705	0	0	2 444	43 261
1.6.	ПС 110 кВ	763	3 601 858	761 622	29	449 463	3 913 988
1.7.	ПС 35 кВ	969	761 565	69 028	67	108 512	722 014
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	48 698	1 604 840	614 069	1 113	179 843	2 037 954
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	5 564	1 714 417	95 714	7	96 314	1 713 809
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	14 772	2 347 955	771 502	1 169	270 921	2 847 367
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	93	208 484	83	36 184	7 831	164 553
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		7 879 816	1 378 080	52 362	834 893	8 370 641
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	1 405	68 428	5 106	246	0	73 288
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		36 959 983	6 284 478	97 702	3 588 979	39 557 780*
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том		1 196 977	442 841	670 045	0	969 773

	числе:						
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	406	188	61 502	188	0	61 502
5.2.	ВЛ 110 кВ	82	663 053	23 048	567 148	0	118 953
5.3.	ВЛ 35 кВ	105	12 983	745	245	0	13 483
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	2 531	212 054	97 458	39 710	0	269 802
5.5.	ПС 220 кВ и выше	8	1 548	1 294	1 548	0	1 294
5.6.	ПС 110 кВ	14	57 548	7 246	3 532	0	61 262
5.7.	ПС 35 кВ	17	6 961	296	454	0	6 802
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 133	136 845	102 236	41 766	0	197 315
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	272	14 522	127 000	1 413	0	140 109
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	458	91 275	22 017	14 041	0	99 251
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		2 812 189	704 758	526 527	0	2 990 420
6.1.	Земельные участки	15 656	2 339 129	647 813	416 187	0	2 570 755

7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей		409 717	0	409 717	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		87 152	0	48 926	0	38 225

10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		4 506 035	1 147 599	1 655 215	0	3 998 418
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		41 466 018	7 432 076	1 752 917	3 588 979	43 556 198

* - Не учитываются данные по имуществу переданному в аренду третьим лицам.

Приложение 12 – Информация о земельных участках Общества

Информация о земельных участках ОАО «МРСК Сибири» по состоянию на 31.12.2012

№ п. п.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:								Государственный кадастровый учет				Охранные зоны установленные на отчетную дату	
				выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на КГУ на отчетную дату		права, зарегистрирова нные на отчетную дату			
		кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20
Алтайэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	337	157,3	15	0,1	322	157,3					337	157,3	62	12,0		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	179	125,4			179	125,4					179	125,4	25	9,2		
	под ПС 35 кВ и ниже	158	32,0	15	0,1	143	31,9					158	32,0	37	2,8		
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	295	525,7	39	0,2	256	525,5					295	525,7	158	18,0	220	3967,3
	в том числе:											0	0,0				

	под ВЛ 110 кВ	107	361,0			107	361,0					107	361,0	44	9,5	41	1039,4
	под ВЛ 35 кВ	36	39,2			36	39,2					36	39,2	17	0,9	30	623,7
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	152	125,4	39	0,2	113	125,3					152	125,4	97	7,7	149	2304,1
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	247	195,3	16	0,8	225	193,6			6	0,9	241	194,4	57	33,4		
	ИТОГО:	879	878,3	70	1,0	803	876,4	0	0,0	6	0,9	873	877,4	277	63,4	220	3967,3
Бурятэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	168	38,4			168	38,4					168	38,4	168	38,4		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	62	2513,3			62	25,1					62	25,1	62	25,1		
	под ПС 35 кВ и ниже	106	13,3			106	13,3					106	13,3	106	13,3		
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	2393	70,1			1290	48,9	1099	19,9	4	1,3	2388	68,8	1292	48,9	284	5502,5

	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	579	29,1			497	27,0	82	2,1			578	29,0	497	27,0	103	2657,4
	под ВЛ 35 кВ	260	19,9			194	16,0	62	2,6			256	18,6	196	16,0	164	2555,8
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	1554	21,1			599	6,0	955	15,1	4	1,3	1554	21,2	599	6,0	17	289,3
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	142	71,3			142	71,3					142	71,3	142	71,3		
	ИТОГО:	2703	179,8	0	0,0	1600	158,6	1099	19,9	4	1,3	2698	178,4	1600	158,6	284	5502,5
Горно - Алтайские электрические сети																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	34	91,4			34	91,4	0	0,0	0	0,0	22	91,3				
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	22	91,3			22	91,3					22	91,3				
	под ПС 35 кВ и ниже	12	0,0			12	0,0										
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																

3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	115	3,6	68	0,2	46	3,4			1	0,1	115	3,6	68	0,2	48	1404,1
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	33	2,8	7	0,1	26	2,7			0	0,0	33	2,8	7	0,1	28	1071,6
	под ВЛ 35 кВ	1	0,1							1	0,1	1	0,1			1	19,3
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	81	0,8	61	0,1	20	0,7					81	0,8	61	0,1	19	313,3
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	4	0,8			4	0,8					4	0,8	1	0,5		
	ИТОГО:	153	95,8	68	0,2	84	95,5	0	0,0	1	0,1	141	95,7	69	0,6	48	1404,1
Красноярскэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	2139	125,6	2	0,5	1526	101,2	201	3,3	410	20,6	1675	114,3	994	58,0		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	164	77,1	2	0,5	137	63,4	5	2,2	20	11,0	160	73,6	78	37,9		
	под ПС 35 кВ и ниже	1975	48,5			1389	37,8	196	1,1	390	9,5	1515	40,7	916	20,2		

2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	9749	363,4	5	0,0	6045	176,3	232	49,4	3467	137,6	7833	291,6	4061	70,9	40	397,1
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	353	39,3			233	27,0	6	0,7	114	11,6	345	33,1	113	10,5	17	373,0
	под ВЛ 35 кВ	551	39,5			442	31,9	15	0,5	94	7,1	535	39,0	178	11,6		
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	8845	284,6	5	0,0	5370	117,4	211	48,3	3259	118,9	6953	219,5	3770	48,8	23	24,1
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	237	118,1	10	1,4	194	95,2	7	15,7	26	5,7	208	101,6	103	61,0		
	ИТОГО:	12125	607,0	17	2,0	7765	372,7	440	68,5	3903	163,9	9716	507,4	5158	189,9	40	397,1
Кузбассэнерго - РЭС																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	399	150,1	214	122,0	184	27,9			1	0,2	398	149,9	216	122,2		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	111	108,8	76	88,2	35	20,5					111	108,8	76	88,2		

	под ПС 35 кВ и ниже	288	41,3	138	33,8	149	7,3			1	0,2	287	41,2	140	33,9		
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	1907	167,5	78	2,2	1829	165,3					1907	167,5	140	11,7	190	3411,2
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	281	39,6	6	0,7	275	38,9					281	39,6	11	2,0	157	2973,2
	под ВЛ 35 кВ	379	31,3	25	0,3	354	31,0					379	31,3	41	1,3	23	339,9
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	1247	96,7	47	1,2	1200	95,5					1247	96,7	88	8,4	10	98,2
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	78	46,4	48	34,4	30	11,9					78	46,4	51	35,5		
	ИТОГО:	2384	363,9	340	158,6	2043	205,1	0	0,0	1	0,2	2383	363,8	407	169,3	190	3411,2
Омскэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	662	68,9	654	68,5	8	0,4					662	68,9	662	68,9		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																

	под ПС 110 кВ	114	49,4	113	49,1	1	0,2					114	49,4	114	49,4		
	под ПС 35 кВ и ниже	548	19,5	541	19,3	7	0,2					548	19,5	548	19,5		
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	727	279,5			475	174,0	252	105,6			727	279,5	475	174,0	638	10212,9
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	372	45,3			284	31,3	88	14,0			372	45,3	284	31,3	137	4079,1
	под ВЛ 35 кВ	321	36,1			178	18,9	143	17,1			321	36,1	178	18,9	202	4676,9
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	34	198,2			13	123,8	21	74,4			34	198,2	13	123,8	299	1457,0
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	113	40,1	107	39,0	6	1,1					113	40,1	113	40,1		
	ИТОГО:	1502	388,5	761	107,4	489	175,5	252	105,6	0	0,0	1502	388,5	1250	283,0	638	10212,9
Хакасэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	155	46,4	44	2,9	111	43,5					155	46,4	44	2,9		
	в том числе:																

	под ПС 220 кВ и выше	2	6,2			2	6,2					2	6,2				
	под ПС 110 кВ	33	25,0	4	2,7	29	22,2					33	25,0	5	4,1		
	под ПС 35 кВ и ниже	120	15,2	40	0,2	80	15,0					120	15,2	40	0,2		
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	1	0,4			1	0,4					1	0,4				
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	741	67,3	93	0,3	648	67,0					741	67,3	93	0,3	150	2288,2
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	62	12,4			62	12,4					62	12,4			47	742,1
	под ВЛ 35 кВ	220	11,3	1	0,0	219	11,3					220	11,3	1	0,0	65	1074,7
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	459	43,7	92	0,3	367	43,4					459	43,7	92	0,3	38	471,3
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	69	40,6	10	11,1	59	29,5					69	40,6	10	11,1		
	ИТОГО:	966	154,8	147	14,3	819	140,5	0	0,0	0	0,0	966	154,8	148	15,7	150	2288,2
Читаэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	2417	76,2			1988	75,4			429	0,8	2312	75,1	85	19,3		

	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	64	57,3			46	56,7			18	0,7	60	57,3	20	16,5		
	под ПС 35 кВ и ниже	2353	18,9			1942	18,7			411	0,2	2252	17,8	65	2,8		
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	2740	97,7			1996	66,0			744	31,6	2588	69,0	92	17,4	215	2032,4
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	393	50,7			349	28,0			44	22,8	388	32,1	17	4,3	49	914,5
	под ВЛ 35 кВ	293	34,5			234	27,6			59	6,8	291	24,4	14	11,3	30	665,9
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	2054	12,5			1413	10,5			641	2,0	1909	12,5	61	1,7	136	452,0
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	131	60,3			110	50,2			21	10,1	131	60,3	38	21,1		
	ИТОГО:	5288	234,1	0	0,0	4094	191,6	0	0,0	1194	42,6	5031	204,3	215	57,8	215	2032,4

МРСК Сибири

1.	Земельные участки под объектами электроподстанций	6311	754,2	929	194,0	4341	535,4	201	3,3	840	21,6	5729	741,7	2231	321,6		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше	2	6,2			2	6,2					2	6,2				
	под ПС 110 кВ	749	3047,4	195	140,6	511	404,8	5	2,2	38	11,7	741	555,8	380	230,4		
	под ПС 35 кВ и ниже	5560	188,7	734	53,3	3828	124,3	196	1,1	802	9,9	4986	179,6	1852	92,6		
2.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	1	0,4			1	0,4					1	0,4				
3.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	18667	1574,9	283	2,9	12585	1226,5	1583	174,9	4216	170,6	16594	1473,0	6379	341,3	1785	29215,7
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	2180	580,2	13	0,8	1833	528,2	176	16,9	158	34,4	2166	555,3	973	84,7	579	13850,2
	под ВЛ 35 кВ	2061	211,7	26	0,3	1657	175,9	220	20,3	154	13,9	2039	199,9	625	60,0	515	9956,2
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	14426	783,0	244	1,7	9095	522,5	1187	137,8	3904	122,3	12389	717,9	4781	196,7	691	5409,3
4.	Земельные участки под объектами электростанций																
5.	Земельные участки под объектами котельных																
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	1021	572,8	191	86,7	770	453,5	7	15,7	53	16,8	986	555,4	515	273,9		
	ИТОГО:	26000	2902,4	1403	283,6	17697	2215,9	1791	194,0	5109	208,9	23310	2770,5	9124	938,2	1785	29215,7

**Приложение 13 – Информация об объеме каждого из использованных
Обществом в 2012 году энергетических ресурсов**

п/п	Приятые целевые показатели/индикат оры	достижен ие (+/-) Целевая программ а (проект)	ед. изм.	2011 (факт)	Целевое значение			
					2012 (план)		2012 (факт)	
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %
1.1.	Потери электроэнергии, в т.ч.	+	млн.руб. с НДС	7 259,71	8 874,98	22,25%	8 593,26	-3,17%
			млн.кВт-ч	6 875,86	6 925,94	0,73%	6 563,25	-5,24%
			% к ОС	8,71	8,61	-1,19%	8,15	-5,34%
1.1.1.	Расход на собственные нужды подстанций	+	млн.руб. с НДС	151,92	256,77	69,02%	166,71	-35,08%
			млн.кВт-ч	126,59	189,39	49,62%	125,42	-33,78%
1.2.	Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в т.ч. по видам ресурсов	+	млн.руб. с НДС	546,55	569,41	4,18%	524,05	-7,97%
1.2.1.	топлива и энергии, в т.ч.	+	млн.руб. с НДС	541,08	563,69	4,18%	519,16	-7,90%
			т.у.т.	78 234,3	80 000,9	2,26%	76 366,6	-4,54%
1.2.1.1.	электроэнергия	+	млн.руб. с НДС	439,60	455,61	3,64%	423,83	-6,98%
			тыс. кВт-ч	195 011	196 808	0,92%	189 187	-3,87%
			тыс. кВт-ч на м2 площади помещений	0,35	0,36	4,73%	0,35	-3,87%
1.2.1.2.	тепловая энергия	+	млн.руб. с НДС	57,63	64,88	12,60%	59,96	-7,59%
			Гкал	57 600	63 907	10,95%	59 855	-6,34%
			Гкал на м2 площади помещени й	0,28	0,15	-46,19%	0,14	-6,34%
1.2.1.3.	иное (бензин, керосин, дизельное топливо и т.д.)	+	млн.руб. с НДС	43,56	42,83	-1,68%	35,01	-18,25%
			т.у.т.	2390,56	2598,65	8,70%	2185,64	-15,89%
			т.у.т. на м2 площади помещений	0,004	0,005	7,28%	0,004	-15,89%
1.2.2.	водоснабжение горячее	+	тыс. м3	40,12	40,37	0,61%	33,67	-16,60%
			млн.руб. с НДС	0,96	0,89	-7,22%	0,54	-39,60%

п/п	Приятые целевые показатели/индикаторы	достижение (+/-)	ед. изм.	2011 (факт)	Целевое значение			
					2012 (план)		2012 (факт)	
		Целевая программа (проект)			Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %
1.2.3.	<i>водоснабжение холодное</i>	+	<i>тыс. м3</i>	195,62	233,68	19,46%	208,13	-10,94%
			<i>млн.руб. с НДС</i>	4,51	4,83	7,15%	4,35	-9,92%
1.2.4.	<i>природный газ</i>	+	<i>тыс. м3</i>	89,18	91,34	2,42%	96,75	5,93%
			<i>млн.руб. с НДС</i>	0,30	0,37	25,22%	0,36	-2,65%
1.3.	Оснащенность учетом хозяйств, в т.ч. по видам ресурсов	+	%	100	100,00	0,00%	100,00	0,00%
1.4.	Оснащенность приборами учета электроэнергии на розничном рынке, в т.ч.	-	%	48,25	83,08	72,18%	83,26	0,22%

* атомная энергия, электромагнитная энергия, нефть, горючие сланцы, торф не используются Обществом.

Приложение 14 – Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям его деятельности в 2012 году

1.О реализации Плана Стратегии развития ОАО «Холдинг МРСК» в Обществе до 2015 года и на перспективу до 2020 года.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 28.03.2012 №99/13) утвержден План реализации Стратегии развития ОАО «Холдинг МРСК» в Обществе до 2015 года и на перспективу до 2020 года. Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 27.08.2012 №106/12) утвержден скорректированный План реализации Стратегии развития ОАО «Холдинг МРСК» в Обществе до 2015 года и на перспективу до 2020 года.

Советом директоров Общества рассмотрен отчет о ходе исполнения мероприятий Плана реализации Стратегии развития ОАО «Холдинг МРСК» в Обществе до 2015 года и на перспективу до 2020 года (протокол от 01.08.2012 №104/12).

В 2012 году Обществом выполнены следующие мероприятия:

- Внедрена система бенчмаркинга между филиалами и РЭС с целью стимулирования повышения эффективности операционной деятельности, в том числе ежеквартальный мониторинг удельной стоимости строительства, в рамках бенчмаркинга;
- Ликвидировано дочернее общество ОАО «АЭС»;
- Реорганизованы ремонтно-сервисные ДЗО путем присоединения ОАО «Бурятсельремонт», ОАО «Механизированная колонна» к ОАО «Омскэлектросельремонт»;
- Внедрен стандарт «Управление активами» и необходимого программного обеспечения в филиалах Компании;
- Внедрен Стандарт управленческого учета объектов нефинансового капитала.

2. О строительстве и эксплуатации волоконно-оптических линий связи.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 28.03.2012 №99/13) строительство и эксплуатация волоконно-оптических линий связи (ВОЛС-ВЛ) определены приоритетным направлением деятельности Общества. Утвержден План мероприятий Общества на 2012 год по строительству и эксплуатации волоконно-оптических линий связи.

Советом директоров Общества 27.08.2012 рассмотрен отчет о реализации Плана мероприятий Общества на 2012 год по строительству и эксплуатации волоконно-оптических линий связи. 03.12.2012 Советом директоров Общества рассмотрен Отчет о техническом аудите волоконно-оптических линий связи.

3. О внедрении Системы Автоматизированного Проектирования (САПР) воздушных линий электропередач (ВЛ) от 35 кВ и выше.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 28.06.2012 №103/12) приоритетным направлением деятельности Общества определено внедрение Системы Автоматизированного Проектирования (САПР) воздушных линий электропередач (ВЛ) от 35 кВ и выше» и утвержден План - график мероприятий по внедрению в ОАО «МРСК Сибири» Системы Автоматизированного Проектирования (САПР) воздушных линий электропередач (ВЛ) от 35 кВ и выше.

Советом директоров от 11.10.2012 №108/12 утверждён стандарт организации ОАО «МРСК Сибири»: «Проектирование воздушных линий электропередач Общества 35 кВ и выше с применением системы автоматизированного проектирования (САПР)» для

непосредственного применения ОАО «МРСК Сибири» и проектными организациями при проектировании ВЛ.

В соответствии с Планом-графиком внедрения ПТК САПР в ОАО «МРСК Сибири» мероприятия по внедрению запланированы на 2013 год.

4. Об обеспечении подачи в органы регулирования заявок на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ) приоритетным направлением деятельности Общества.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 02.08.2012 №105/12) приоритетным направлением деятельности Общества определено обеспечение подачи в органы регулирования заявок на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ) приоритетным направлением деятельности Общества и Генеральному директору Общества было поручено до 31 августа 2012 года обеспечить подачу в органы регулирования заявок на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Во исполнение Постановления Правительства от 30.06.2012 года № 663 «О внесении изменений в Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178» филиалами/ДЗО ОАО «МРСК Сибири», регулирование деятельности которых в первом полугодии 2012 года осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала (РАВ), а с 1 июля 2012 г. - с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, поданы заявления в регулирующие органы на переход с 1 ноября 2012 г. к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала.

С 01.07.2012 переход с регулирования методом РАВ осуществлен регулирующими органами в следующих филиалах/ДЗО:

«Алтайэнерго»,
«ГАЭС»,
«Красноярскэнерго»,
«Омскэнерго»,
«Тываэнерго».

В результате прохождения процедуры согласования в ФСТ России, с 01.11.2012 долгосрочные параметры регулирования утверждены:

- методом доходности инвестированного капитала – по филиалу «Алтайэнерго»;
- методом долгосрочной индексации – по филиалам «ГАЭС», «Красноярскэнерго», «Омскэнерго», ОАО «Тываэнерго».

5. О Стратегии ОАО «МРСК Сибири» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 27.08.2012 №106/12) утверждена Стратегия ОАО «МРСК Сибири» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года.

В рамках реализации данного направления в 2012 году Обществом выполнены следующие мероприятия:

- Разработан и утвержден решением Совета Директоров (протокол от 27.08.2012 №106/12) План мероприятий на 2012 год по реализации Стратегии ОАО «МРСК Сибири» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций.

- Проекты, включенные в план мероприятий на 2012 год по реализации Стратегии ОАО «МРСК Сибири» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций выполнены в рамках источников финансирования, установленных бизнес-планом Общества на 2012 год.

- Подготовлено и представлено на рассмотрение Совета директоров Общества обоснование затрат на развитие автоматизированных систем технологического управления и телекоммуникаций в рамках целевых программ с учетом возможности использования инфраструктуры других собственников.

6. О внедрении системы управления производственными активами в Обществе.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 11.10.2012 №108/12) приоритетным направлением деятельности Общества определено внедрение системы управления производственными активами в Обществе.

В рамках реализации данного направления в 2012 году разработан и утвержден Советом директоров Общества План – графика мероприятий по внедрению системы управления производственными активами Общества (протокол № 96/12).

На заседании Совета директоров 28.06.2012 утвержден скорректированный План – графика мероприятий по внедрению системы управления производственными активами Общества (протокол 103/12).

Советом директоров Общества рассмотрен отчет генерального директора Общества о реализации плана-графика мероприятий по внедрению системы управления производственными активами Общества за 1-3 квартал 2012 года (протокол 109/12 от 16.11.2012).

В 2012 году Обществом выполнены следующие мероприятия:

- разработан и введен в действие стандарт организации СО 5.096 «Управление производственными активами. Положение»;
- разработан и введен в действие стандарт организации СО 3.161 «Учёт состояния оборудования подстанций и ЛЭП. Регламент»;
- выполнены работы по учёту состояния оборудования (учёт данных диагностики, осмотров, измерений) объектов основной сети 35 кВ и выше;
- выполнены работы по паспортизации оборудования распределительной сети 0,4-10 кВ;
- выполняются работы по пообъектному учёту плановых и фактических затрат на ремонт и эксплуатацию оборудования, зданий, автотранспорта в разрезе видов работ;
- обеспечено формирование фотоархива по всем объектам, включённым в ремонтную программу в соответствии с требованиями разработанного стандарта организации СО 3.144 «Регистрация и ведение данных фотоархива электросетевых объектов в КИСУ ТОРО. Регламент»;
- выполнены работы по формированию ремонтной программы 2013 года в КИСУ ТОРО.

7. Об изменении системы ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров Общества.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 16.11.2012 №109/12) приоритетным направлением деятельности Общества определено изменение системы ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров Общества и утверждена система ключевых показателей эффективности (перечень и доли премирования, методика расчета и оценки выполнения) для Генерального директора и высших менеджеров Общества.

В соответствии с новой системой КПЭ и для повышения эффективности финансово- хозяйственной деятельности Общества вводится обязательное условие премирования «Достижение установленного бизнес-планом Общества (филиала) значения финансового результата».

В годовые ключевые показатели эффективности включены:

- Показатель «Оборачиваемость дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии» в целях снижения уровня дебиторской задолженности;
- Показатель «Темп роста подконтрольных операционных расходов в периоде к факту предыдущего периода» для повышения эффективности операционной деятельности добавить;
- Показатель «Уровень качества оказываемых услуг» Для достижения установленного регулирующим органом уровня качества оказываемых услуг по технологическому присоединению, передаче электроэнергии, а также повышения уровня качества обслуживания;
- Показатель «Эффективность инновационной деятельности» в целях стимулирования успешной инновационной деятельности, в том числе реализации НИОКР.

В квартальные ключевые показатели эффективности включены:

- Показатель «Контроль операционного денежного потока» в целях стимулирования к выполнению плана по операционной деятельности через контроль денежных средств;
- Показатель «Уровень качества оказываемых услуг» для достижения установленного регулирующим органом уровня качества оказываемых услуг по технологическому присоединению, передаче электроэнергии, а также повышения уровня качества обслуживания.

В соответствии с решением Совета директоров переход на новую систему КПЭ будет осуществлен с 2013 года.

Приложение 15 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в 2012 году

Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Сибири» Кодекса корпоративного поведения

(подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30.04.2003 №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	Предусмотрено п.11.5, ст.11 Устава Общества и п.2.3, 4.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Общество соблюдает требования ст.51 ФЗ «Об акционерных обществах», список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления, по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц. На практике у акционеров имеется возможность ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров через регистратора ОАО «МРСК Сибири» - ЗАО «Статус».
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Предусмотрено п.11.7 ст.11 Устава ОАО «МРСК Сибири». Согласно п.4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, информационные материалы по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров должны быть опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не позднее срока уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров. Указанные материалы рекомендуется публиковать также на английском языке.
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Частично соблюдается	Согласно пп.2 п.6.2 ст.6 Устава Общества акционеры имеют право вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Согласно п.13.1 ст.13 Устава Общества акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества. При приеме предложений в повестку дня Общего собрания акционеров предоставление выписки из реестра акционеров не требуется. В случае, если права на акции акционера

			учитываются на счете депо необходимо предоставить выписку со счета депо.
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного Общества.	Частично соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общем собрании акционеров, однако по сложившейся практике Генеральный директор Общества, Председатель Совета директоров и члены Совета директоров присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров. В соответствии с п.10.10 ст.10 Устава Общества функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председательствующего на Общем собрании акционеров может осуществлять любой член Совета директоров по решению Совета директоров Общества или по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного Общества.	Частично соблюдается	Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров указанных кандидатов. На практике, при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Ревизионной комиссии, кандидатам рассылается приглашения для участия в Общем собрании акционеров.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров.	Соблюдается	П.5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, определяя процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного Общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Согласно пп.19, п.15.1, ст.15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая инвестиционную программу.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном Обществе.	Соблюдается	Советом директоров Общества 31.05.2010 (Протокол № 56/10) утверждено Положение о политике управления рисками Общества.
10.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.	Не соблюдается	Согласно пп.12, п.15.1, ст.15. Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним. Согласно пп. 31 п.15.1. ст.15 Устава Обществ компетенции Совета директоров относится принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего).
11.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества.	Соблюдается	В соответствии с пп.13, 33, 41, 43 п.15.1. ст.15 Устава Совет директоров определяет количественный состав Правления, избирает членов Правления, устанавливает выплачиваемые членам Правления вознаграждения и компенсации. К компетенции Совета директоров также относится досрочное прекращение полномочий, в том числе досрочное прекращение трудовых договоров с членами Правления Общества, привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления, принятие решений об их поощрении, утверждение структуры исполнительного аппарата и согласование отдельных кандидатур на отдельные должности

			исполнительного аппарата Общества (В соответствии с п. 21.7 статьи 21 Устава Общества Совет директоров определяет условия трудового договора с генеральным директором. Советом директоров Общества утверждены Положения о материальном стимулировании генерального директора и высших менеджеров Общества, в соответствии с которыми определяются их вознаграждения.
12.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления.	Соблюдается	Согласно п.21.6, ст.21 Устава трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров. Кроме того, согласно п.21.7, ст.21 Устава Совет директоров или лицо, уполномоченное Советом директоров Общества, определяет условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, а также согласно п.21.9, ст.21 Устава Общества осуществляет права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора и членов Правления Общества.
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного Общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества число независимых директоров составляет 9 (девять) человек.
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	В составах Совета директоров Общества, избранных годовыми общими собраниями акционеров 15.06.2011, 29.06.2012 и внеочередным общим собранием акционеров 28.08.2012 такие лица отсутствуют. Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества в составе анкеты члена Совета директоров.
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	В составах Совета директоров Общества, избранных годовыми общими собраниями акционеров 15.06.2011, 29.06.2012 и внеочередным общим собранием акционеров 28.08.2012 такие лица отсутствуют. Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества в составе анкеты члена Совета директоров.
17.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	п.10.8. ст.10 Устава Общества определяет, что избрание Совета директоров происходит путем кумулятивного голосования.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом	Соблюдается	Согласно п. 4.1.8. Кодекса корпоративного управления, члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае, возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета директоров, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам. Кроме того, по смыслу п.3.5. Положения о порядке созыва и проведения Совета

	конфликте.		директоров, члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного Общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается	Требования к предоставлению информации о сделках инсайдеров содержатся в Положении об инсайдерской информации ОАО «МРСК Сибири», утвержденным решением Совета директоров Общества 20.12.2011 (Протокол № 94/11).
20.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В соответствии с п.18.2 ст.18 Устава Общества заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть недель.
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного Общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного Общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В течение 2012 года заседания Совета директоров проводились не реже 1 раза в месяц. В отчетном году было проведено 26 заседаний Совета директоров.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Предусмотрено п. 6, 7 и 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».
23.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного Общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	В соответствии с пп.38 а) п. 15.1, ст.15 Устава Общества сделки, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, необходимо предварительно одобрять Советом директоров Общества.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации.	Соблюдается	Согласно п.3.1.Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» и п. 2.3. Приложения №4 к Положению об инсайдерской информации Общества члены Совета директоров, имеют право неограниченного доступа к любой информации Общества.
25.	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества 25.04.2007 создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества.
26.	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного Общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного Общества.	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества 12.12.2008 создан Комитет по аудиту.
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	В состав Комитета по аудиту входит 5 (пять) независимых директоров.

28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом по аудиту осуществляется независимым директором.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного Общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Согласно п.11.3. Положения о комитете по аудиту, Генеральный директор и члены Правления Общества обязаны предоставлять информацию и материалы, необходимую членам Комитета для принятия решений по вопросам компетенции Комитета. А согласно п.12.1. Положения, члены Комитета, секретарь Комитета и третьи лица, привлекаемые к работе в Комитете, обязаны соблюдать требования конфиденциальности в отношении полученной ими в связи с их деятельностью в Комитете, информации.
30.	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного Общества в области вознаграждения.	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества 12.12.2008 создан Комитет по кадрам и вознаграждениям.
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям осуществляется независимым директором.
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного Общества.	Соблюдается	В составе Комитета отсутствуют должностные лица Общества.
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по рискам или о возложении функций указанного Комитета на другой Комитет. В обществе созданы следующие Комитеты: 1. Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию; 2. Комитет по надежности; 3. Комитет по аудиту; 4. Комитет по кадрам и вознаграждениям; 5. Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов или о возложении функций указанного Комитета на другой Комитет. В обществе созданы следующие Комитеты: 1. Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию; 2. Комитет по надежности; 3. Комитет по аудиту; 4. Комитет по кадрам и вознаграждениям; 5. Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов, персональный состав Комитета не формировался. В обществе созданы следующие Комитеты: 1. Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию; 2. Комитет по надежности; 3. Комитет по аудиту;

			4.Комитет по кадрам и вознаграждениям; 5.Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов персональный состав Комитета не формировался В обществе созданы следующие Комитеты: 1.Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию; 2.Комитет по надежности; 3.Комитет по аудиту; 4.Комитет по кадрам и вознаграждениям; 5.Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного Общества, предусматривающих порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров.	Соблюдается	Порядок создания Комитетов Совета директоров предусмотрен ст.19 Устава Общества. Кроме того, порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества регламентируют следующие положения: - Положение о комитете по аудиту Совета директоров Общества. - Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества. - Положение о комитете по стратегии, развитию и инвестициям Совета директоров Общества. - Положение о комитете по надежности Совета директоров Общества. - Положение о комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.
38.	Наличие в Уставе акционерного Общества, порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Не соблюдается	Устав Общества предусматривает, что кворум для проведения заседания совета директоров общества определяется уставом общества, но не должен быть менее половины от числа избранных членов совета директоров общества.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного Общества.	Соблюдается	Предусмотрено ст. 22 Устава Общества. .
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного Общества.	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрена необходимость одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Совет директоров и Правление рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, в части их включения в скорректированный бизнес-план и план движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением, соответственно.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют. Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Правления Общества в составе

	органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.		анкеты члена Правления.
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие Генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного Общества.	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют. Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Правления Общества в составе анкеты члена Правления.
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем Обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным Обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров.	Соблюдается	Согласно п.4.2.3. Кодекса корпоративного управления председатель Правления и члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. А в случае возникновения такого конфликта Председатель Правления и члены Правления обязуются сообщить об этом Совету директоров, а также воздержаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам.
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют
47.	Представление исполнительными органами акционерного Общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Частично соблюдается	Специальная норма в Уставе не предусмотрена. П. 4.3.2 Кодекса корпоративного управления Общества предусмотрено предоставление Генеральным директором Общества Совету директоров ежеквартальных отчетов о своей деятельности.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным Обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	В договорах членов Правления и Генерального директора установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.

Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.	Частично соблюдается	Согласно ст. 20 Устава Общества п.4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, в Обществе избран Корпоративный секретарь. Обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества осуществляется Департаментом корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.	Соблюдается	П.4.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п.3 Положения о Корпоративном секретаре Общества, определяют порядок избрания корпоративного секретаря. П.4.3. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п.2 Положения о Корпоративном секретаре Общества, определяют функциональные обязанности корпоративного секретаря.
51.	Наличие в Уставе акционерного Общества требований к кандидатуре секретаря Общества.	Не соблюдается	В Уставе отсутствует данное положение
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Уставом Общества к компетенции органов управления Общества (Общее собрание акционеров и Совет директоров) отнесено принятие решений по одобрению крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах» (пп.17 п.10.2 ст. 10 и пп. 24, п. 15.1, ст. 15 Устава Общества) и ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах» (п. 18.8 ст.18 Устава Общества).
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах».
54.	Наличие в Уставе акционерного Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного Общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом Общества не определены.
55.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	В Уставе такое требование отсутствует. Пп.46, п.15.1, ст.15 Устава Общества устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров. Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федерального закона

			«Об акционерных обществах».
56.	Отсутствие в Уставе акционерного Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах».
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах».
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного Общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «МРСК Сибири» утверждено решением Совета директоров Общества 20.09.2006 (протокол № 5).
59.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного Общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества.	Соблюдается частично	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	Предусмотрено п.2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Сибири».
61.	Наличие у акционерного Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном Обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество имеет сайт, на котором раскрывает информацию. Адрес сайта: http://www.mrsk-sib.ru . Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в том числе, раскрытие информации в соответствии с Положением об информационной политике Общества.
62.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного Общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного Общества, а также о сделках акционерного Общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного Общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного Общества или на которые такие лица могут иным образом оказать	Соблюдается	Согласно пп.5.2.8.2. и 5.2.8.3. Положения об информационной политике, Обществом раскрывается информация, о принадлежности членам органов управления и аффилированным с ними лиц, акций Общества, а также его дочерних или зависимых хозяйственных обществ, с указанием количества, категории акций, а также информация о сделках между указанными лицами и Обществом.

	существенное влияние.		
63.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного Общества.	Соблюдается	П.5.2.10. Положения об информационной политике ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено, что Общество раскрывает информацию о существенных сделках. При этом под существенной сделкой понимается сделка, которая может оказать существенное влияние на деятельность Общества.
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного Общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного Общества.	Соблюдается	В Обществе утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Сибири» (протокол заседания Совета директоров № 64/11 от 20.12.2011).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.	Соблюдается	Советом директоров Общества от 26.12.2008 (протокол № 27/08) утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири». Советом директоров Общества от 31.05.2010 (протокол № 56/10) утверждены Положения о политике управления рисками Общества, о политике внутреннего контроля Общества.
66.	Наличие специального подразделения акционерного Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В Обществе функционирует специальное подразделение - Департамент внутреннего аудита и управления рисками, обеспечивающее соблюдение процедур внутреннего контроля.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного Общества Советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах отсутствует данное требование. Структура и состав определены Положением о Департаменте внутреннего аудита управления рисками.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Такие лица в составе Департамента внутреннего аудита и управления рисками отсутствуют.
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного Общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	Такие лица в составе Департамента внутреннего аудита и управления рисками отсутствуют.
70.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного Общества за их непредставление в указанный срок.	Частично соблюдается	Согласно п.6.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири» предоставление необходимых документов для проведения проверок осуществляется руководителями подразделений Общества, филиалов и представительств в 3 (трехдневный) срок, по запросам Департамента внутреннего аудита и управления рисками. Ответственность за непредставление информации не предусмотрена.

71.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного Общества.	Соблюдается	П 4.4. (Таблица 2) Политики внутреннего контроля, утвержденной Советом директоров (Протокол от 27.08.2012 № 106/12)
72.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного Общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Порядок в Уставе Общества не предусмотрен.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Соблюдается	Нестандартные операции (операции, выходящие за рамки финансово-хозяйственного плана) подлежат включению в корректировки бизнес-плана и ДПН. Согласно пп. 19, п.15.1, ст. 15 Устава утверждение скорректированного бизнес-плана относится к компетенции Совета директоров. Согласно пп.2, п.22.2, ст. 22 Устава утверждение скорректированного ДПН относится к компетенции Правления. В соответствии с пп. 4.2.5 Положения по управлению ДПН Общества, не позднее 1 дня с даты утверждения окончательной корректировки ДПН скорректированный ДПН направляется членам Совета директоров Общества.
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного Общества Ревизионной комиссией.	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири», утвержденное годовым общим собранием акционеров Общества 30.03.2006.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.	Соблюдается	Согласно п.3.1. Положения о комитете по аудиту, Комитет осуществляет подготовку оценки заключения аудитора общества для предоставления ее в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров общества.
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири» утверждено советом директоров Общества от 30.08.2010 (протокол № 62/10).
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного Общества.	Соблюдается	П.3,П.4 Положения о дивидендной политики ОАО «МРСК Сибири» определяет условия выплаты дивидендов и порядок расчета размеров выплаты дивидендов.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного Общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного Общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте	Частично соблюдается	Положения о дивидендной политики ОАО «МРСК Сибири» размещено на корпоративном веб-сайт Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/stocks/div

	акционерного Общества в сети Интернет.		
--	--	--	--

Приложение 16 – Сведения о сделках Общества (крупные сделки и сделки с заинтересованностью)

Сведения о совершенных Обществом крупных сделках:

Крупные сделки в 2012 году Обществом не совершались.

Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность:

п/п	Контрагент	Условия сделки (предмет, цена/руб)	Орган управления, одобрявший сделку	Заинтересованное лицо
1.	ОАО «ТРК»	Предмет: Дополнительное соглашение к агентскому договору на проведение закупок Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
2.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: Дополнительное соглашение к агентскому договору на проведение закупок Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
3.	ОАО «ТРК»	Предмет: Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
4.	ОАО «Автоэнергосервис»	Предмет: Соглашение об уступке права требования (цессии): ОАО «Автоэнергосервис» уступает, а ОАО МРСК Сибири» принимает право требования к ООО «Контрактные системы», ООО «Компания ЖБК», ООО «НСГ Росэнерго» Цена: 3 744 943,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
5.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Ремонт ВЛ, ТП и трансформаторов Цена: 90 840 217,49	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
6.	ОАО «Бурятсетьремонт»	Предмет: Дополнительное соглашение об уменьшении цены договора Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
7.	ОАО «НИИЦ МРСК»	Предмет: Услуги по проведению экспертизы значений норматива тех. потерь и подготовка экспертного заключения. Цена: 212 784,23	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
8.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Договор о компенсации затрат Цена: 105 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
9.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: Аренда спецтехники без экипажа Цена: 293 909,94	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
10.	ОАО "СО ЕЭС"	Предмет: Расторжение договора № 04.42.385.08 от 08.02.2012	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Холдинг МРСК»

		Цена: сумма не определена	Сибири»	
11.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: Ремонт ВЛ 0,4-10кВ и капитальный ремонт ТП и трансформаторов 10/0,4 кВ Цена: 45 734 454,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
12.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: ремонт ВЛ 35-110 кВ Цена: 12 702 401,46	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
13.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: ремонт ВЛ 0,4-10 кВ Цена: 45 258 639,22	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
14.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Договор аренды объектов электросетевого хозяйства Цена: 118 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
15.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: Работы по реконструкции ПС №1 110/6кВ "Городская" для нужд филиала ОАО «МРСК Сибири»- «Алтайэнерго» Цена: 69 530 000, 00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
16.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: Ремонт ВЛ 35-110кВ (БЭС, ЗЭС, КЭС, ЮЭС) Цена: 4 228 070, 56	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
17.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: Ремонт ВЛ 0,4-10кВ и капитальный ремонт ТП и трансформаторов 10/0,4кВ (ЗЭС, КЭС, СЭС) Цена: 12 223 621, 98	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
18.	ОАО "Омскэлектросетьремонт"	Предмет: Ремонт ВЛ Цена: 40 480 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
19.	ОАО "МРСК Юга"	Предмет: Проведение Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования Цена: 989 600,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
20.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Предмет: Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
21.	ОАО "НИИЦ МРСК"	Предмет: Услуги по проведению экспертизы материалов, обосновывающих значение норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Заказчика Цена: 1 907 340, 53	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
22.	ОАО «МРСК Юга»	Предмет: Дополнительное соглашение к договору № 18.4000.201.12 от 11.04.2012 о предоставлении контрагентом Информации о собственниках контрагента (включая конечных бенефициаров) Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
23.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: Договор залога	Совет	ОАО «Холдинг

		транспортных средств Цена: 5 246 174,14	директоров ОАО «МРСК Сибири»	МРСК»
24.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: Соглашение об уплате процентов по договорам займа Цена: 5 246 174,14	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
25.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Договор аренды здания гаража Цена: 365 200,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
26.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Дополнительное соглашение к договору аренды №44.1900.587.11 от 27.09.2012 Цена: 473 213, 95	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
27.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Дополнительное соглашение о внесении изменений в отдельные положения договора аренды недвижимого имущества от 03.09.2010 № 05.42.592.10 Цена: 3 792 117, 98	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
28.	ОАО «НИЦ ЕЭС»	Предмет: О внесении изменений, касающихся раскрытия информации о контрагентах Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
29.	ОАО «ЭСК Сибири»	Предмет: Дополнительное соглашение к договору на проведение энергетического обследования электрических сетей и оборудования с составлением энергетического паспорта Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
30.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Купля-продажа комплекса объектов в г. Новоалтайск, ул. Промплощадка, 35 Цена: 5 428 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
31.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Работы по реконструкции ВЛ 0,4 кВ в с. Кабанск Цена: 10 356 860,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
32.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Работы по капитальному ремонту ТП и трансформаторов 10/0,4 кВ Цена: 5 959 708,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
33.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Работы по капитальному ремонту воздушных линий электропередачи 35-110 кВ Цена: 19 075 290,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
34.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Работы по капитальному ремонту воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ Цена: 66 613 714,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
35.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Дополнительное соглашение к договору № 1/04.03.68.08 от 08.02.08 о расторжении договора Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
36.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Дополнительное соглашение к договору № 13.0300.88.12 от 05.03.12 о внесении изменений в п.2.1, п.3.2, раздел 12, Приложение № 2, 3,4,5,7,8 Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»

37.	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» / ООО «Скартел»	Предмет: Размещение на возмездной основе технологического оборудования Цена: 3 389,67	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Члены Совета директоров Мироносецкий С.Н., Бай А.Е., Шумилов А.А.
38.	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК- 13)» филиал Назаровская ГРЭС	Предмет: Услуги теплоснабжения Цена: определяется в соответствии с тарифами	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Члены Совета директоров Мироносецкий С.Н., Бай А.Е., Шумилов А.А.
39.	ОАО "Кузбассэнерго"	Предмет: Купля-продажа имущества Цена: 42 907 497,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Члены Совета директоров Мироносецкий С.Н., Бай А.Е., Шумилов А.А.
40.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Выполнение работ по капитальному ремонту воздушных линий 0,4 – 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ и трансформаторов 10/0,4 кВ Цена: 166 984 750,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
41.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Капитальный ремонт воздушных линий 0,4кВ в Омском р-не Омской обл. Цена: 3 686 727,10	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
42.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Реконструкция я КТП-10/0,4кВ и строительство во ВЛИ-0,4кВ для электроснабжения жилого микрорайона "Молодежный" по адресу: Омская обл., р.п. Нововаршавка; строительство во ВЛ-10кВ, ТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВмкр-н "Ермак" ..и т.д.с разработкой ПСД(под ключ) Цена: 8 960 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
43.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Аренда нежилого помещения на 3 этаже площадью 28,86 кв.м.расположенного по адресу: Республика Хакасия, город Абакан, улица Советская, 172, Цена: 172 532,35	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
44.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ПИР по реконструкции сетей 10/0,4 кВ с.Верх-Аскиз, Цена: 484 588,24	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
45.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ПИР по: Реконструкции фидеров 6кВ №29-19 Цена: 476 426,18	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
46.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить ПИР по реконструкции сетей 10/0,4 кВ с.Койбалы Цена: 486 210,74	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
47.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Проектные работы по «Установке высоковольтных пунктов учета электроэнергии (реклоузеров) Цена: 258 663,73	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
48.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Работы по расчистке просек ВЛ 110 кВ; Цена: 517 347,40	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»

Приложение 17 – Справочная информация для акционеров и инвесторов

Сведения об ОАО «МРСК Сибири»	
Место нахождения эмитента	Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а
Номер телефона	(3912) 74-41-74
Номер факса	(3912) 74-41-25
Адрес электронной почты	mrsk@mrsks.ru
Адрес страницы в сети интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах	www.mrsk-sib.ru
Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента	Служба раскрытия информации и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири»
	Тел. (391) 274-41-70, 274-41-68, 252-91-18 Факс (391) 274-41-25 Адрес электронной почты: ir@mrsks.ru

Сведения о Регистраторе	
Наименование	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС» (ЗАО «СТАТУС»)
Юридический и почтовый адрес	109544, Москва, ул. Новорогожская д.32 стр.1
Телефон, факс:	тел. (495) 974-83-50, факс (495) 678-71-10
E-mail:	office@rostatus.ru
Страница в интернете:	www.rostatus.ru
Лицензия:	Выдана ФСФР России 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Приложение 18 – Персональный состав Совета директоров Общества

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым общим собранием акционеров общества 15.06.2011 (должности указаны на момент избрания)*

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Демидов Алексей Владимирович	Председатель Совета директоров, 2009 – по н.в. член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам, первый заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК», заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, первый заместитель исполнительного директора (в настоящее время первый заместитель исполнительного директора ОАО «Холдинг МРСК»); 2011 – 2012 и.о. генерального директора ОАО «МРСК Северного Кавказа»; 2006-2009 первый заместитель финансового директора ОАО НК «Роснефть»; 2006 советник заместителя Председателя ОАО «Газпром»; 2005-2006 первый заместитель генерального директора ЗАО «Севморнефтегаз».	Высшее, Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания – 1998.	1976	0 %
Бай Алексей Евгеньевич	2009 - по н.в. директор по корпоративным активам, директор по юридическим вопросам и корпоративным активам, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (в настоящее время - директор по юридическим вопросам и корпоративным активам, член Правления ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2007 - 2009 руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов/начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «Сибирская Угольная энергетическая Компания»; 2005 - 2007 ведущий консультант отдела юридического консалтинга ООО «Технологии корпоративного управления».	Высшее, Дальневосточный государственный технический университет, год окончания - 1999.	1978	0 %
Веренич Игорь Васильевич	2011 – по н.в.. первый заместитель генерального директора ОАО «Санкт-Петербургские Электрические Сети» 2010 - 2011 начальник департамента реализации проектов федеральных программ, советник Аппарата генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»; 2003 – 2010 генеральный директор «Петербургстрой», директор Департамента	Высшее, СПб Военный институт ВВ МВД РФ, год окончания – 1996.	1974	0%

	«Оборонстрой-Москва».			
Калоева Мадина Валерьевна	2009 – по н.в. начальник отдела корпоративного управления, заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России, г. Москва; 2008 - 2009 советник экспертно-аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом, г. Москва; 2007 – 2008 ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федеральное агентство по энергетике, г. Москва.	Высшее, Северо-Осетинский государственный университет им. К.Л. Хетагурова, год окончания – 2001.	1980	0%
Малов Алексей Александрович	2002 – 2012. главный специалист Управления дочерних и зависимых обществ; начальник отдела Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента; начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента; начальник Управления дочерних и зависимых обществ; секретарь Общества (на условиях внутреннего совместительства) ОАО «ГМК «Норильский никель»	Высшее, Нижегородский государственный университет, год окончания – 1995. МГУ имени М.В. Ломоносова, год окончания – 2001	1973	0%
Медведев Дмитрий Борисович	2008-по н.в. начальник Департамента технического развития и регулирования, начальник отдела развития техники и технологии ОАО «Холдинг МРСК»; 2008-2008 руководитель Управления технического развития ОАО РАО «ЕЭС России»; 2007-2008 руководитель Управления технического развития ЦУ МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»; до 2007 руководитель представительства в г. Москва ООО «НПО МИР».	Высшее, Омский государственный технический Университет, год окончания – 1997.	1975	0,000326 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	2009 - по н.в. генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (в настоящее время - генеральный директор, председатель Правления ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2005-2011 заместитель генерального директора ОАО «СУЭК».	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989.	1965	0 %
Саух Максим Михайлович	2008 – по н.в. заместитель начальника, первый заместитель начальника, начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»; 2008-2008 старший проектный менеджер группы по обеспечению соблюдения прав акционеров проектного центра по завершению реорганизации ОАО «РАО «ЕЭС России» ОАО «Холдинг МРСК»; 2004-2008 ведущий эксперт, главный	Высшее, Санкт-Петербургский Гуманитарный Университет Профсоюзов, год окончания – 2001.	1979	0 %

	эксперт, начальник отдела департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России».			
Петухов Константин Юрьевич	02.2011 – по н.в генеральный директор ОАО «МРСК Сибири», председатель Правления; 2010 – 2011 директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»; 2008 – 2010 директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»; 2006 - 2008 начальник департамента транспорта электроэнергии, заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири».	Высшее, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, год окончания – 1997.	1971	0%
Попов Александр Альбертович	2009-2012 заместитель генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»; 2007-2008 руководитель аппарата Губернатора области и Правительства Амурской области; 2007 начальник организационно-кадрового отдела Представительства Амурской области при Президенте РФ и Правительстве РФ; 2007 главный специалист ОАУ службы Вице-президента – директора по безопасности ООО «ГРУППА АВТОВАЗ»; 1972-2007 служба на различных должностях Вооруженные силы и Федеральная служба безопасности РФ.	Высшее, Житомирское высшее командное училище ПВО, год окончания – 1976.	1955	0 %
Шумилов Александр Александрович	2010 – 2012 заместитель генерального директора, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011 года ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2009-2010 директор по сбыту теплоэнергии, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Компания «Межрегиональные магистральные сети»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Читинская энергосбытовая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Якутская энергетическая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Энергосбытовая компания Забайкалья»; 2003-2009 начальник управления энергетических активов ОАО СУЭК».	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %

*Информация раскрыта с согласия членов Совета директоров.

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым общим собранием акционеров общества 29.06.2012 (должности указаны на момент избрания)*

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Демидов Алексей Владимирович	Председатель Совета директоров, 2009 – по н.в. член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам, первый заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК», заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, первый заместитель исполнительного директора (в настоящее время первый заместитель исполнительного директора ОАО «Холдинг МРСК»); 2011 – 2012 и.о. генерального директора ОАО «МРСК Северного Кавказа»; 2006-2009 первый заместитель финансового директора ОАО НК «Роснефть»; 2006 советник заместителя Председателя ОАО «Газпром»; 2005-2006 первый заместитель генерального директора ЗАО «Севморнефтегаз».	Высшее, Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания – 1998.	1976	0%
Бай Алексей Евгеньевич	2009 - по н.в. директор по корпоративным активам, директор по юридическим вопросам и корпоративным активам, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (в настоящее время - директор по юридическим вопросам и корпоративным активам, член Правления ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2007 - 2009 руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов/начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «Сибирская Угольная энергетическая Компания»; 2005 - 2007 ведущий консультант отдела юридического консалтинга ООО «Технологии корпоративного управления».	Высшее, Дальневосточный государственный технический университет, год окончания - 1999.	1978	0 %
Добаханц Юлия Владимировна	2002 - по н.в. заместитель начальника департамента - начальник отдела развития оперативно-технологического управления департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»; 2008 - 2011 начальник отдела развития оперативно-технологического управления департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»;	Высшее, Московский энергетический институт (ТУ), год окончания – 2003.	1980	0 %

	2008 - 2008 менеджер управления повышения надежности и развития оперативно-технологического управления ОАО РАО "ЕЭС России", БЕ "Холдинг МРСК"; 2008 – 2008 менеджер управления повышения надежности и развития оперативно-технологического управления ЦУ МРСК ОАО "ФСК ЕЭС"; 2007 – 2007 главный специалист службы развития и технического перевооружения ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»; 2007 – 2007 инженер 1 категории отдела организации оперативно-диспетчерского управления департамента управления эксплуатацией сетей ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа».			
Мироносецкий Сергей Николаевич	2009 - по н.в. генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (в настоящее время - генеральный директор, председатель Правления ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2005-2011 заместитель генерального директора ОАО «СУЭК».	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989.	1965	0 %
Михеев Дмитрий Дмитриевич	2008 - 2012 заместитель начальника департамента электроэнергетики и энергосбережения - начальник отдела энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»; 2007 – 2008 менеджер управления транспорта и снижения потерь электроэнергии ЦУ МРСК ОАО «ФСК ЕЭС».	Высшее, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, год окончания – 2005.	1983	0 %
Петухов Константин Юрьевич	02.2011 – по н.в генеральный директор, председатель Правления ОАО «МРСК Сибири»; 2010 – 2011 директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»; 2008 – 2010 директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»; 2006 - 2008 начальник департамента транспорта электроэнергетики, заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири».	Высшее, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, год окончания – 1997.	1971	0 %
Попов Александр Альбертович	2009-2012 заместитель генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»; 2007-2008 руководитель аппарата Губернатора области и Правительства Амурской области; 2007 начальник организационно-кадрового отдела Представительства Амурской области при Президенте РФ и Правительстве РФ; 2007 главный специалист ОАУ службы Вице-президента – директора по безопасности ООО «ГРУППА АВТОВАЗ»; 1972-2007 служба на различных должностях Вооруженные силы и	Высшее, Житомирское высшее командное училище радиоэлектроники ПВО им. Ленинского комсомола, год окончания – 1976.	1955	0 %

	Федеральная служба безопасности РФ.			
Сорокин Игорь Юрьевич	2011 – по н.в. заместитель технического директора - директор по инвестициям, член Правления ООО "Сибирская генерирующая компания"; 2009 – 2011. заместитель технического директора - директор по инвестициям, член Правления ООО "УК Сибирская генерирующая компания"; 2008 – 2009 начальник управления инвестиционного проектирования в энергетике ОАО "СУЭК"; 2007 – 2008 руководитель проекта "Энергетика ОЭС Сибири" ОАО "СУЭК".	Высшее, Московский государственный технологический университет "Станкин", год окончания – 1998.	1974	0%
Степанова Мария Дмитриевна	2008 – по н.в. начальник отдела, заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО "Холдинг МРСК"; 2007 – 2008 ведущий эксперт департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО "ЕЭС России".	Высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2004.	1982	0 %
Шумилов Александр Александрович	2010 – 2012 заместитель генерального директора, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011 года ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2009-2010 директор по сбыту теплоэнергии, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Компания «Межрегиональные магистральные сети»»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Читинская энергосбытовая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Якутская энергетическая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Энергосбытовая компания Забайкалья»; 2003-2009 начальник управления энергетических активов ОАО СУЭК».	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998.	1967	0 %
Цику Руслан Кимович	2009 – по н.в. начальник департамента бизнес-планирования ОАО «Холдинг МРСК», начальник Департамента экономики ОАО «Холдинг МРСК»; 2008 – 2009 начальник управления инвестиционного анализа и организации расчетов ООО «Газпром нефть шельф»; 2007 – 2008 начальник отдела инвестиционного анализа ООО "Севморнефтегаз".	Высшее, Адыгейский государственный университет, год окончания – 2002.	1980	0,000042 %

*Информация раскрыта с согласия членов Совета директоров.

Приложение 19 – Соглашения с Администрациями регионов

Основными целями и задачами заключенных соглашений является взаимодействие в области совместной реализации сторонами Соглашения мероприятий по строительству и реконструкции электросетевых объектов в целях недопущения дефицита мощности, повышения надежности электроснабжения потребителей региона, а также обеспечения возможности присоединения новых потребителей к электрическим сетям.

Соглашения с Администрациями регионов

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2012								Причины отклонения
	Освоение КВЛ*		Ввод мощности				Ввод в ОФ		
	млн. руб.		МВА		км		млн. руб.		
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Соглашение между Администрацией Алтайского края и ОАО «Холдинг МРСК» о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей и созданию условий для их технологического присоединения к электрическим сетям на территории Алтайского края подписано 12.04.2010	139	172	80	80	5	0	79	62	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств по объекту «Рек. перехода ВЛ-110 ЮБ-163 через реку Алей» и поздними сроками заключения договора по объекту «ПИР Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ на ст. опорах «Бийская ТЭЦ» - ПС 110 кВ «Бирюзовая Катунь», 140 км».

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2012								Причины отклонения
	Освоение КВЛ*		Ввод мощности				Ввод в ОФ		
	млн. руб.		МВА		км		млн. руб.		
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Соглашение между Правительством Республики Бурятия и ОАО «Холдинг МРСК» о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей и созданию условий для их технологического присоединения к электрическим сетям на территории Республики Бурятия	237	188	25	28	44	25	246	212	Экономия от проведения торгово-закупочных процедур, а также по объектам: -Часть работ по реконструкция ВЛ -35 кВ «Центральная-Западная» выполнена хозяйственным способом; - 50% работ по реконструкции ВЛ - 0,4 кВ с. Кабанск выполнено хозяйственным способом, в соответствии со скорректированной ИПР 2-я очередь перенесена на 2013 год, средства перераспределены на приобретение спецтехники.
Соглашение о взаимодействии Правительства Республики Алтай и ОАО «Холдинг МРСК» о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории республики Алтай от 30.06.2010	45	50	0	0	9	9	69	23	Перенос окончания работ по замене КРУН первой секции шин 10 кВ по реконструкции ПС 110/10 кВ «Майминская» по причинам: - мощность силового трансформатора Т-2 не позволит нести резко возросшую в отопительный сезон нагрузку по 10 кВ ПС «Майминская»; - с наступлением ОЗП и отопительного сезона выполнение данных работ снижает надежность электроснабжения объектов ЖКХ, аэропорта и других ответственных потребителей; - с приходом отрицательных температур становится невозможным качественное выполнение работ по прокладке и монтажу силовых и контрольных кабелей,

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2012								Причины отклонения
	Освоение КВЛ*		Ввод мощности				Ввод в ОФ		
	млн. руб.		МВА		км		млн. руб.		
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									железобетонных работ по укреплению стоек, на которые устанавливается КРУН-10 кВ.
Соглашение о взаимодействии между ОАО «Холдинг МРСК» и Коллегией Администрации Кемеровской области по развитию электроэнергетической системы Кемеровской области и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей, от 02.06.2011	261	125	56	0	39	37	351	215	Изменение технических заданий, выполнение мероприятий по оптимизации стоимости работ, а также по объектам: - «ВЛ 110 кВ ЗСМК - ПС Кузнецкая - 1,2 (ЗС-К-1,2) с отпайкой на ПС «Опорная» 19 Замена опор, провода» в связи с отказом со стороны РДУ в выводе ВЛ для проведении работ по реконструкции, а также наличие в декабре 2012 года продолжительного периода аномально низких температур. - В связи с поздним подписанием договора подряда по комплексной реконструкции на ПС 35/6 кВ «Зиминка»-1/2 (замена силовых трансформаторов 2х10 на 2х25 МВА» в 2012 году осуществлена поставка следующего оборудования: разъединитель РГП-1а-35/1000 УХЛ1 – 4 шт., разъединитель РГП-16-35/1000 УХЛ1 – 2 шт., разъединитель РГП-2-35/1000 УХЛ1 – 2 шт., трансформатор ТРДНС-25000/35 УХЛ1 – 2 шт., ячейка

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2012								Причины отклонения
	Освоение КВЛ*		Ввод мощности				Ввод в ОФ млн. руб.		
	млн. руб.		МВА		кМ				
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									КРУ К-61 – 3 шт., ячейка КРУ К-63 – 25 шт., выключатель ВГБЭ-35-12,5/630 УХЛ1 – 2 шт., ОПН-35 кВ – 6 шт. Выполнение строительно-монтажных работ перенесено на 2013 год. - Не выполнялись работы по реконструкции ПС 35/10 кВ «Осиновская» в связи с задержкой заводом ЗАО «ЭНЕРГОМАШ (Екатеринбург) – УРАЛЭЛЕКТРОТЯЖМАШ» изготовления силовых трансформаторов из-за срыва сроков поставки трансформаторных баков. Ведется претензионно-исковая работа. Выполнение работ перенесено на 1 квартал 2013 года.
Соглашение о взаимодействии Правительства Омской области и ОАО «Холдинг МРСК» по обеспечению надежного электроснабжения потребителей Омской области и развитию электросетевого комплекса Омской области от 01.05.2009	79	100		0	5	5	61	19	Основными объектами, повлиявшими на перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, стали: - Разработка ПСД на реконструкцию ПС 110 /10 кВ «Западная». Кроме ПИР, приобретены силовые трансформаторы. - Разработка ПСД на реконструкцию ПС 110/10 кВ «Северо-Западная». Кроме ПИР, приобретены силовые трансформаторы. - Основными объектами, повлиявшими на

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2012								Причины отклонения
	Освоение КВЛ*		Ввод мощности				Ввод в ОФ млн. руб.		
	млн. руб.		МВА		кМ				
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									невыполнение плана по вводу основных фондов, стали: - Строительство ПС 35/10 кВ, ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ для электроснабжения объектов сельхозкомплекса ООО «Титан-Агро». Невыполнение договорных обязательств подрядчиком «Мехколонна 70». Срыв сроков выполнения работ подрядчиком.
Соглашение о взаимодействии Правительства Республики Хакасия и ОАО «Холдинг МРСК» по реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории Республики Хакасия от 09.08.2010 № 29	64	68	85	85	-	-	77	142	Мероприятия, предусмотренные Соглашением, выполнены в полном объеме.
Соглашение о взаимодействии между Правительством Забайкальского края и ОАО «Холдинг МРСК» о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей и созданию условий для их технологического присоединения к электрическим сетям потребителей	213	283	64	64	0	0	630	659	Мероприятия, предусмотренные Соглашением, выполнены в полном объеме.

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2012								Причины отклонения
	Освоение КВЛ*	Ввод мощности				Ввод в ОФ			
		млн. руб.		км					
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Забайкальского края от 30.04.2009 № 48-Д/С Г-2									
Итого	1038	979	310	257	102	76	1513	1332	

**- включены затраты на приобретение оборудования, требующего монтажа, не сданного в монтаж на конец года.*