

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

УТВЕРЖДЕН:  
Общим собранием акционеров  
ОАО «МРСК Сибири»  
«29» июня 2012 г.  
Протокол № 7 от 04.07.2012 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:  
Советом директоров  
ОАО «МРСК Сибири»  
«21» мая 2012 г.  
Протокол № 101/12 от 24.05.2012 г.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
ОАО «МРСК Сибири»  
по результатам работы  
за 2011 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

## Содержание:

Обращение председателя Совета директоров и генерального директора .....	4
1. Общие сведения об Обществе .....	5
1.1 Основные результаты деятельности Общества .....	5
1.2 Основные события года, повлиявшие на развитие и успехи Общества .....	5
1.3 Географическое положение и краткая история развития Общества .....	8
1.4 Положение Общества в отрасли .....	9
2. Миссия и стратегия Общества .....	10
2.1 Стратегические цели Общества .....	10
2.2 Приоритетные направления деятельности Общества и перспективы развития .....	11
3. Система внутреннего контроля и управления рисками .....	12
4. Корпоративное управление .....	18
4.1 Органы управления и контроля .....	19
4.2 Акционерный капитал .....	38
4.3 Информация о рынке ценных бумаг .....	40
4.4 Дивидендная история .....	42
4.5 Дочерние и зависимые Общества .....	43
5. Показатели производственной деятельности .....	44
5.1 Общая характеристика передающих мощностей .....	44
5.2 Передача электрической энергии .....	45
5.3 Технологическое присоединение .....	47
5.4 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности .....	57
5.5 Инвестиционная деятельность .....	60
5.6 Ремонтно-эксплуатационная деятельность .....	74
5.7 Организация и принципы взаимодействия с потребителями услуг .....	75
6. Финансово-экономические показатели деятельности .....	76
6.1 Финансовые результаты .....	76
6.2 Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества .....	78
7. Информационные технологии и телекоммуникации .....	82
7.1 Основные направления ИТ-деятельности .....	82
7.2 Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2012 год .....	84
7.3 Развитие автоматизированных систем технологического управления .....	84
8. Человеческий капитал и социальная ответственность .....	85
8.1 Кадровая политика Общества .....	85
8.2 Численность и структура персонала .....	86
8.3 Обучение и развитие персонала .....	87
8.4 Социальная ответственность .....	90

8.5 Прогноз чрезвычайных ситуаций на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2012 год.....	93
8.6 Охрана труда .....	94
8.7 Охрана окружающей среды .....	98
9. Связи с общественностью, органами государственной власти, конгрессно-выставочная деятельность.....	101
9.1 Связи с общественностью .....	101
9.2 Связи с органами государственной власти .....	102
9.3 Работа с обращениями граждан и общественных объединений.....	102
9.4 Взаимодействие со средствами массовой информации.....	102
9.5 Конгрессно-выставочная деятельность .....	103
Приложение 1 – Бухгалтерский баланс за 2011 год .....	104
Приложение 2 – Отчет о прибылях и убытках за 2011 год .....	112
.....	112
Приложение 3 – Аудиторское заключение .....	113
Приложение 4 – Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны).....	115
Приложение 5 – Информация о событиях после отчетной даты .....	117
Приложение 6 – Заключение ревизионной комиссии Общества.....	118
Приложение 7 – Информация о доле Общества в уставных капиталах коммерческих организаций и голосующих акциях обществ.....	122
Приложение 8 – Информация об участии Общества в некоммерческих организациях .....	126
Приложение 9 – Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях .....	128
Приложение 10 – Информация о земельных участках Общества .....	152
Приложение 11 – Информация об объеме каждого из использованных Обществом в 2011 году энергетических ресурсов.....	164
Приложение 12 – Отчет Совета директоров о приоритетных направлениях деятельности в 2011 году.....	166
Приложение 13 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения .....	169
Приложение 14 – Сведения о сделках Общества (крупные сделки и сделки с заинтересованностью).....	180
Приложение 15 – Справочная информация для акционеров и инвесторов .....	185

## **Обращение председателя Совета директоров и Генерального директора**

2011 год ОАО «МРСК Сибири» завершило с чистой прибылью в размере 311 млн. рублей. И хотя это пока не означает, что финансовые проблемы Общества полностью решены, но доказывает умение Компании предельно эффективно расходовать средства, как на операционную, так и на инвестиционную деятельность.

Достичь положительного финансового результата нам позволил целый комплекс мероприятий. Совокупный экономический эффект от реализации мер по сокращению издержек и повышению эффективности производства составил 1,6 млрд. рублей, в том числе 0,5 млрд. рублей непосредственно в результате сокращения потерь электроэнергии.

Вы, скорее всего, в курсе, что размер выпадающих доходов из-за перехода ряда базовых потребителей с договоров «последней мили» составил по итогам уходящего года 6,1 млрд. рублей. Часть наших филиалов были вынуждены привлекать значительные кредитные средства, чтобы выполнить свои обязательства. Особенно непросто пришлось «Красноярскэнерго». Но, несмотря на это, нам удалось сохранить квалифицированный персонал, а в современном мире это один из основных факторов успеха. Люди, обладающие необходимыми навыками, понимающие и разделяющие ценности компании, - наш главный капитал.

В целом, 2011 год стал для ОАО «МРСК Сибири» прорывным: мы многое изменили в компании, начиная от структуры и заканчивая подходом к решению так называемых «вечных» проблем сетевого комплекса. Переход на трехуровневую систему управления позволил усилить контроль за процессами эксплуатации, технического обслуживания и ремонтов сетевого оборудования. В результате создания единой для всех филиалов ОАО «МРСК Сибири» системы торгов мы смогли более эффективно осуществлять закупочную деятельность и, опять же, значительно экономить.

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» в 2011 году увеличилась на 84% по сравнению с 2010 годом. Компания впервые реализовала инвестиционные проекты, без преувеличения, федерального значения. Прежде всего, это строительство объектов схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская» в Кемеровской области, где мы в рекордные сроки возвели 3 подстанции и 2 одноцепных линии электропередачи, это и обеспечение электроснабжением сети сотовых операторов вдоль автотрассы «Амур», и замена опор, и ввод новых интеллектуальных приборов учета...

Считаем, что 2011 год был годом переходным, годом, когда шло переустройство фундамента для роста в будущем, когда тяжелые экономические условия заставили по-другому, иначе взглянуть на, казалось бы, привычные вещи. Мы нашли силы и желание начать жить по-новому, современному, не замыкаясь в проблемах, а напротив, вопреки всем сложностям стремясь делать нашу работу лучше, обеспечивая, с одной стороны, надежное энергоснабжение потребителей, а с другой стороны, соблюдая интересы акционеров. И время показывает – нам это удастся.

**Председатель Совета директоров МРСК Сибири  
Алексей Демидов**

**Генеральный директор МРСК Сибири  
Константин Петухов**

# 1. Общие сведения об Обществе

## 1.1 Основные результаты деятельности Общества

Таблица 1

Основные результаты деятельности Общества

Основные технические показатели	2009 год	2010 год	2011 год
Общая протяженность линий электропередачи, км, в том числе	252 000,3	252 008,9	251 656,5
- прирост за отчетный период	88,8	8,6	-352,4
Мощность подстанций, МВА, в том числе	39 468,6	39 877,59	39 992,8
- прирост за отчетный период	-264,5	408,99	115,21
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	91 794,72	73 813,30	72 079,23
Потери электроэнергии, %	7,35	9,24	8,71
<b>Основные финансово-экономические показатели</b>			
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:	39 107	43 415	52 422
- от передачи электроэнергии	37 214	41 512	50 360
- от технологического присоединения	1 381	950	1 462
Чистая прибыль, млн. руб.	- 789	-2 944*	311
Чистые активы, млн. руб.	30 412*	27 468*	29 519
Рыночная стоимость акции на конец года, руб.	0,2450	0,3082	0,11183

\* 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.

## 1.2 Основные события года, повлиявшие на развитие и успехи Общества

В 2011 году введено в эксплуатацию 1548 километров линий электропередачи и 349 МВА трансформаторной мощности.

Полезный отпуск электроэнергии в 2011 году по ряду территорий присутствия ОАО «МРСК Сибири» снизился и составил 72 079 млн. кВтч. Среди основных причин снижения – переход ОАО «Газпромнефть-НПЗ» в Омской области и ОАО «РЖД» в Республике Хакасия, в Алтайском крае и Кемеровской области на прямые отношения с ОАО «ФСК ЕЭС», а также уменьшение производства ОАО «РУСАЛ Саяногорск» в мае-октябре 2011 года.

В целях эффективного контроля потребления электроэнергии в 2011 году Обществом установило около 53 тысяч современных приборов учета электроэнергии. На данные цели Компанией выделено порядка 484 млн. рублей.

В 2011 году в Общество поступило 32 722 заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям, заключено 27 974 договора суммарной мощностью 678,5 МВт.

Исполнение инвестиционной программы в 2011 году выросло на 84% по сравнению с 2010 годом и составило 7 млрд. рублей (без НДС). Реализованы инвестиционные проекты, имеющие первостепенное значение для развития социально-экономической сферы Сибири. Инвестиционный проект федерального значения – схема внешнего электроснабжения шахты «Распадская» в Кемеровской области, где Обществом велось работы по строительству 3 подстанций и 2 одноцепных линий электропередачи для обеспечения безаварийного электроснабжения предприятий «Распадской угольной компании». Еще одним крупным проектом стало строительство объектов внешнего электроснабжения базовых станций операторов сотовой связи вдоль федеральной трассы «Амур» - между Читой и границей с Амурской областью. Кроме того, ОАО «МРСК Сибири» завершило строительство подстанции закрытого типа «Прибрежная» 110 кВ в Омской области и подстанции «Алтайское подворье» 110/10 кВ в Республике Алтай.

В 2011 году специалисты Компании качественно и в срок подготовили сетевой комплекс к зиме. Финансирование ремонтной программы составило свыше 2 млрд.

рублей. Найдено решение вопроса по расширению просек ЛЭП: ОАО «МРСК Сибири» заключила регламенты – соглашения о взаимодействии со всеми региональными ведомствами лесного хозяйства, что позволило выделять лесозаготовителям участки, непосредственно примыкающие к линиям электропередачи. Таким способом в 2011 году было расширено просек около 162 гектаров.

### **Январь**

- С 1 января 2011 года еще четыре филиала ОАО «МРСК Сибири» перешли на тарифное регулирование по методике RAB: «Читаэнерго» (Забайкальский край), «Красноярскэнерго» (Красноярский край), «Алтайэнерго» (Алтайский край) и «Хакасэнерго» (Республика Хакасия).

### **Февраль**

- 03 февраля 2011 года представители Компании третий год подряд приняли участие в инвестиционном форуме «Форум Россия 2011», организованном ЗАО ИК «Тройка Диалог». В рамках форума прошли индивидуальные встречи менеджмента Компании с представителями крупных инвестиционных фондов: «East Capital», «Prosperity Capital Management», «Тройка Диалог», «Уралсиб», «Ренессанс Капитал» и т.д.

- Руководство Компании приняло участие в работе VIII Красноярского экономического форума «Стратегия модернизации: новое качество управления», который состоялся в Красноярске 17-19 февраля 2011 года.

- И.о. генерального директора ОАО «МРСК Сибири» назначен Константин Юрьевич Петухов.

### **Март**

- Во всех филиалах Общества началась реализация проекта «Энергоэффективный храм». ОАО «МРСК Сибири» стало одной из первых распределительных сетевых компаний страны, начавших работу по внедрению в храмах и учреждениях Русской Православной Церкви энергоэффективных и энергосберегающих технологий.

- 09 марта 2011 года в целях финансирования работ по реализации схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская», повышению надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «МРСК Сибири», на котором принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций (способ размещения - закрытая подписка, круг лиц, среди которых размещаются дополнительные акции - ОАО «Холдинг МРСК»).

### **Апрель**

- ОАО «МРСК Сибири» и Общероссийская общественная организация «Деловая Россия» заключили соглашение о сотрудничестве, предполагающее совместные действия обеих сторон по совершенствованию законодательной и нормативно-правовой базы в сфере электроэнергетики и технологического присоединения, по формированию условий для снижения тарифов на электроэнергию, по разработке и реализации инициатив в области повышения энергоэффективности и энергосбережения.

- ОАО «МРСК Сибири» представила на Московском международном энергетическом форуме «ТЭК России в XXI веке» концепцию создания интеллектуальной электрической сети. По итогам работы Форума Компания награждена Дипломом «За вклад в развитие электросетевого комплекса».

- Соответствие интегрированной системы менеджмента «МРСК Сибири» российским и международным стандартам подтверждено экспертами независимого органа по сертификации – компании SGS.

- 21 апреля 2011 года ФСФР России осуществила государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг и регистрацию проспекта ценных бумаг ОАО «МРСК Сибири», размещаемых путем закрытой подписки. Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-12044-F-014D.

## **Май**

- В канун Дня Победы в Обществе стартовал второй этап Всероссийской историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы»: в филиалы Компании были доставлены точные копии штурмового флага 150-й ордена Кутузова II степени Идрицкой стрелковой дивизии, который был водружен на здании берлинского Рейхстага в последний день войны.

- Менеджмент Компании принял участие в XIV Инновационном форуме в г. Томске, посвященном обсуждению перспектив инновационного развития страны на период до 2020 года.

## **Июнь**

- Компания перешла на единую систему проведения торгов, в результате чего эффективность торгово-закупочных процедур возросла на 3%, по сравнению с 2010 годом, а совокупный экономический эффект составил более 1,7 млрд. рублей.

- Проведено годовое общее собрание акционеров ОАО «МРСК Сибири» по итогам 2010 года.

- Между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Холдинг МРСК» заключен договор о приобретении дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО "МРСК Сибири", в соответствии с которым Общество получило 1,7 млрд. рублей.

- Опубликована аудированная консолидированная финансовая отчетность Общества по итогам 2010 года, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

## **Июль**

- В Республике Хакасия прошли региональные соревнования профессионального мастерства среди оперативно-ремонтных бригад Компании по обслуживанию распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ.

- В Республике Бурятия состоялась V Летняя спартакиада ОАО «МРСК Сибири».

## **Август**

- ОАО «МРСК Сибири» перешло на трехуровневую систему управления.

- 12-й по счету Центр обслуживания клиентов открылся Иволгинском районе Республики Бурятия, в п. Иволгинск.

- ОАО «МРСК Сибири» в рамках действующей программы по разъяснению процедуры закупок «Чистые торги» Компания представила в регионах серию презентаций для бизнес-сообщества.

- 04 августа 2011 года ФСФР России осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных дополнительных бездокументарных акций ОАО «МРСК Сибири», размещенных путем закрытой подписки.

## **Сентябрь**

- Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 08.09.2011 генеральным директором ОАО «МРСК Сибири» избран Константин Юрьевич Петухов.

- Компания выступила генеральным партнером первого в Сибири показа спектакля «Все мои сыновья» в постановке Кшиштофа Занусси.

- Опубликована неаудированная консолидированная финансовая отчетность Общества по итогам 1 полугодия 2011 года, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

## **Октябрь**

- 27 октября 2011 года Компания получила Паспорт готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2011-2012 гг.

- В филиале «Хакасэнерго» стартовал пилотный PR-проект по профилактике бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, который после был успешно применен и во всех филиалах компании.

## **Ноябрь**

- Завершена масштабная реконструкция подстанции 110/35/6 кВ «Анжерская» в Кемеровской области.
- ОАО «МРСК Сибири» и Общественное объединение «Всероссийский электропрофсоюз» заключили Соглашение о социальном партнерстве.
- Компания получила корпоративную награду ОАО «Холдинг МРСК» в области IR-взаимодействия с акционерами и инвесторами. Компания была отмечена в номинации «Лучшее IR-сопровождение ключевых корпоративных событий».

#### **Декабрь**

- Компания приняла участие в 14-й Международной специализированной выставке «Электрические сети России – 2011», которая прошла в Москве.

### **1.3 Географическое положение и краткая история развития Общества**

Сети ОАО «МРСК Сибири» обслуживают потребителей на территории Сибирского Федерального округа. Это республики Алтай, Бурятия, Хакасия, Алтайский, Забайкальский, Красноярский края, Кемеровская и Омская области. Территория присутствия компании превышает 1,8 млн. квадратных километров. Ежедневно общество обеспечивает:

- энергией почти 12 млн. человек;
- работу промышленности Сибирского Федерального округа, представленную крупнейшими предприятиями черной и цветной металлургии, тяжелого и точного машиностроения, горнодобывающей и транспортной отраслей.

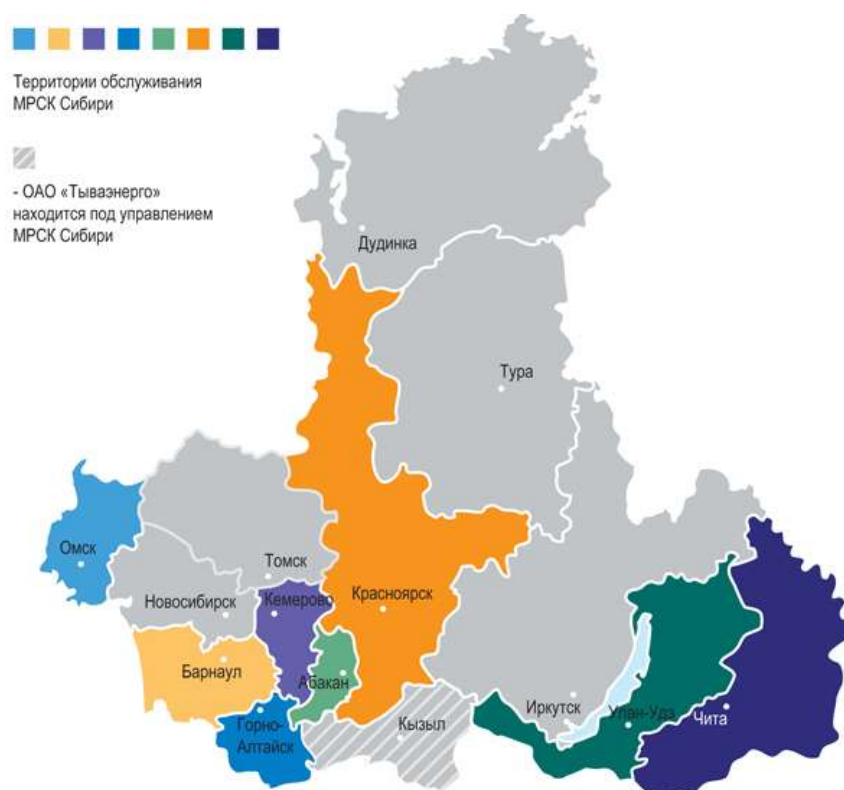


Рис. 1. Территория обслуживания МРСК Сибири

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».



Общество образовано в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Сибири и учреждено по решению единственного учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 01.07.2005 №149р).

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 (выписка из протокола заседания Правления №1192 пр от 13.04.2005). Позднее, а именно 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 «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго».

ФАС России от 03.12.2007 № АГ/23341 одобрил реорганизацию ОАО «МРСК Сибири».

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 25.12.2007, 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» стала крупнейшей в Сибирском Федеральном округе компанией, в истории развития Общества начался новый этап.

С 01.07.2008 52,88 % уставного капитала принадлежат ОАО «Холдинг МРСК» - крупнейшей инфраструктурной организации России, владеющей 80 процентами распределительного сетевого комплекса страны.

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 являлся ОАО «Холдинг МРСК». В результате дополнительной эмиссии в отчетный период уставный капитал Общества увеличился до 9 481 516 324,9 руб., а доля ОАО «Холдинг МРСК» в уставном капитале Общества составила 55,59 %.

В 2011 году ОАО «МРСК Сибири» как управляющая организация осуществляла полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ТРК» (до 11.07.2011 включительно) и 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.

Общество 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 Общества по итогам 2011 г. составила более 96%.

Основная хозяйственная деятельность Общества не носит ярко выраженного сезонного характера.

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

Наиболее крупные компании на территории присутствия Общества, 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 «БСК», ООО «КРЭК», ЗАО «Минусинские городские электрические сети», МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети», МПЭП «Омскэлектро», ОАО «ЭТК», МУП «Горэлектросети».

Основные потребители услуг Общества: ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Бурятэнергосбыт», ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Кузбассэнергосбыт», ОАО «Омскэнергосбыт», ОАО «Хакасэнергосбыт», ОАО «Русал Саяногорск», ОАО «Читаэнергосбыт».

## **2. Миссия и стратегия Общества**

### **2.1 Стратегические цели Общества**

1. Повышение уровня качества и надёжности услуг, оказываемых конечным потребителям.
2. Сохранение тарифных источников инвестиций в обновление и развитие сети.
3. Повышение эффективности инвестиций.
4. Энергосбережение и снижение потерь.
5. Повышение эффективности операционных затрат.
6. Рост капитализации компании, сопровождающийся созданием дополнительной стоимости.
7. Улучшение взаимодействия с потребителями, обществом и инвесторами.
8. Переход к целевой организационной структуре ОАО «МРСК Сибири».

## **2.2 Приоритетные направления деятельности Общества и перспективы развития**

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

В 2011 году Компании удалось снизить относительный уровень потерь с 9,38% до 8,71% от отпуска в сеть, несмотря на прием на баланс муниципальных сетей 10-0,4кВ, при условии рассмотрения факта 2010 года в сопоставимых с 2011 годом условиях.

В рамках реализации программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях Общества в 2011 году:

- Установлено/заменено более 53 тысячи приборов учета электроэнергии. Проведение данных работ было направлено как на снижение потерь электроэнергии, так и на выполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»;

- Предусмотрено применение только современных систем учета электроэнергии с возможностью их автоматизации, а также 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 2011 года налажен автоматизированный сбор данных с 34 тысяч приборов учета электроэнергии, установленных у потребителей.

В 2011 году разработана и утверждена Советом директоров Программа инновационного развития ОАО «МРСК Сибири» на 2011-2016 гг. В Программе на 2011 год было предусмотрено годовое финансирование проектов НИОКР на сумму 59,713 млн. руб. или 0,3% от собственной выручки.

В 2011 году были получены свидетельства о государственной регистрации прав на интеллектуальную собственность, правообладателем которых является ОАО «МРСК Сибири».

В 2011 году объем инвестиций по отношению к 2010 году на вырос на 3 239 млн. руб. Ввод основных фондов в эксплуатацию составил 5 млрд. руб. Реализация инвестиционной программы позволила обеспечить ввод в эксплуатацию 349 МВА трансформаторной мощности и 1 548 км линий электропередачи.

Объем незавершенного строительства увеличился на 2 млрд. рублей. Рост незавершенного строительства связан со строительством переходящих на 2012 год объектов и выполнением ПИР под объекты будущих лет.

В части повышения доступности и качества оказываемых услуг по технологическому присоединению в 2011 году осуществлялась автоматизация процессов учета и контроля деятельности по технологическому присоединению. Для оптимизации бизнес-процесса «Технологические присоединения» был расширен функционал корпоративной информационной системы «Технологические присоединения».

Реализована возможность формирования отчетности по соблюдению нормативных сроков при подготовке договоров технологического присоединения. Это позволило более оперативно осуществлять контроль и оказывать управляющее воздействие на филиалы, в случае неисполнения ими сроков, предусмотренных Постановлением Правительства РФ №861, при заключении договоров на технологическое присоединение.

Кроме того, был инициирован проект создания автоматизированной системы «Технологические присоединения» на базе mySAP Business Suite. В 2011 году

согласованы проектные решения по бизнес-процессу (их реализация будет осуществлена в 2012 году). Реализация бизнес-процесса ТП в системе SAP ERP позволит создать единое информационное пространство для построения любой требуемой отчетности, наращивать и совершенствовать бизнес-процесс при неизбежном росте потребностей.

Развитие человеческого капитала обеспечивается проведением системной работы по совершенствованию системы оплаты труда, повышению уровня квалификации персонала, обеспечению Общества кадровым резервом, спортивных и культурных корпоративных программ.

Основной целью на 2012 год является снижение потерь электроэнергии и реализация в 2012 году плана-графика усовершенствованного программного комплекса по формированию полезного отпуска и баланса электроэнергии. Планируется выпуск рабочей версии программного комплекса в части формирования полезного отпуска и балансов электроэнергии в том числе по элементам сети, проведение обучения работе с усовершенствованным программным комплексом, ввод в промышленную эксплуатацию, интеграция с информационными системами КИСУ ТОРО, РТП-3, Геосеть, Модус, АИИСКУЭ, что позволит оперативно выявлять «очаги потерь», прежде всего в диапазоне 10-0,4кВ распределительной сети.

В течение 2012 года планируется в рамках реализации программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях ОАО «МРСК Сибири», направленной на снижение потерь электроэнергии и выполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», установить/заменить более 50 тысяч приборов учета электроэнергии, а также осуществить организацию автоматизированного сбора данных.

В соответствии с проектом инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» общая сумма капитальных вложений за период 2011-2017 гг. составит 42 473 млн. руб. Объем финансирования составит 49 159 млн. руб. Ввод основных фондов составит 42 937 млн. руб.

В период с 2011-2017 гг. наблюдается динамика роста капитальных вложений, финансирования ИТР и ввода основных фондов.

В рамках реализации долгосрочной программы будут реализованы следующие приоритетные объекты:

- «Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна» г. Барнаул». Реализация данного мероприятия позволит повысить надежность схемы электроснабжения потребителей Ленинского и Индустриального районов г. Барнаула с учетом дальнейшего перспективного развития города.

- «Реализация схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская», повышение надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области» (5 объектов). Ввод в эксплуатацию этих объектов обеспечит надежное и бесперебойное энергоснабжение угледобывающих компаний, а также создаст резерв трансформаторной мощности для развития Междуреченска.

- «Строительство ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская»» и «Строительство ПС 110/35/10 кВ «Быстринская»» в рамках реализации комплексного проекта «Создание транспортной инфраструктуры для освоения минерально-сырьевых ресурсов юго-востока Читинской области». Реализация данного мероприятия позволит «вдохнуть» жизнь в удаленный регион, включив его в единое экономическое пространство и сделать его новой точкой промышленного роста.

### **3. Система внутреннего контроля и управления рисками**

Обеспечение эффективности и постоянное совершенствование Системы внутреннего контроля и управления рисками является одним из наиболее приоритетных

направлений деятельности Общества. Развитие внутреннего контроля и управления рисками направлено на обеспечение достижения стратегических целей Общества наиболее эффективным путем, обеспечение сохранности активов и инвестиционной привлекательности, соблюдение законодательных требований, предоставление достоверной отчетности, поддержание эффективности управления и обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей и энергоэффективности.

### **Основные документы, регулирующие систему внутреннего контроля и управления рисками**

Основными документами, регламентирующими деятельность Общества в области развития и совершенствования системы внутреннего контроля и управления рисками, являются Политики управления рисками и внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири», утвержденные решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

С целью методологического обеспечения деятельности, направленной на развитие и совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе, Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» утвердил Положения о контрольной среде и рисках бизнес-процессов:

- Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электроэнергии;
- Управление закупками;
- Реализация услуг по технологическому присоединению;
- Эксплуатационная деятельность.

Положения описывают контрольную среду бизнес-процессов через определение контрольных точек, идентификацию рисков бизнес-процессов и встраивание контрольных процедур в бизнес-процесс с целью снижения рисков и используются руководителями и специалистами Общества в процессе внедрения контрольных процедур, а также при последующем мониторинге, оценке рисков и контрольной среды бизнес-процессов.

С целью установления единых подходов к выявлению, оценке и минимизации рисков в Обществе приказом генерального директора введены в действие Методические рекомендации по управлению рисками, которая описывает основные процессы управления рисками: идентификацию и классификацию рисков, оценку рисков, системы разработки и внедрения мероприятий по управлению рисками, мониторинг и контроль рисков и используется руководителями и специалистами Общества в процессе актуализации информации о рисках и формирования отчетности об управлении рисками.

С целью развития и совершенствования системы управления рисками в Обществе организована работа по ежеквартальной актуализации рисков по ключевым бизнес-процессам на уровне Общества и филиалов.

### **Участники системы внутреннего контроля и управления рисками и разграничение ответственности**

В соответствии с локальными нормативными документами участие в развитии и совершенствовании системы внутреннего контроля (СВК) и системы управления рисками (СУР) в Обществе осуществляется руководителями и специалистами всех уровней управления Общества с учетом их роли и ответственности, закрепленных Политиками внутреннего контроля и управления рисками.

Совет директоров Общества определяет стратегию развития системы внутреннего контроля и управления рисками, утверждает локальные нормативные документы, посредством которых развивается интегрированная система.

Комитет по аудиту Совета директоров Общества осуществляет оценку эффективности процедур внутреннего контроля и управления рисками в Обществе по

итогах рассмотрения ежеквартальных отчетов и регулирует дальнейшую деятельность путем утверждения планов работы.

Генеральный директор (Правление) Общества несет ответственность за реализацию утвержденной стратегии и нормативных документов, эффективность СВК и СУР в Обществе, эффективное управление рисками. Ответственность за функционирование и эффективность процедур внутреннего контроля и управления рисками на более низких уровнях управления несут директора филиалов.

Менеджмент и сотрудники Общества осуществляют организацию стандартизации бизнес-процессов, внутренний контроль по исполнению контрольных процедур в соответствии с утвержденными документами, несут ответственность за идентификацию и оценку рисков, разработку и выполнение мероприятий по управлению рисками.

Департамент внутреннего аудита и управления рисками осуществляет организацию и координацию процессов СВК и СУР, оценивает достаточность и эффективность контрольных процедур, обеспечивает движение информации о рисках и процедурах внутреннего контроля в Обществе между заинтересованными сторонами, сопровождение процесса внедрения Положений о контрольной среде и рисках бизнес-процессов.

### **Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками**

Система внутреннего контроля и управления рисками Общества направлена на своевременное выявление и предупреждение возможных рисков. В рамках реализации Политики управления рисками ежеквартально Комитету по аудиту Совета директоров представляются отчеты о состоянии дел по реализации документов, направленных на совершенствование и развитие внутреннего контроля, аудита и управления рисками, а также отчетность о ключевых рисках Общества.

С целью предупреждения и минимизации рисков, проводится систематическая работа по выявлению и оценке рисков, влияющих на акционерную стоимость и инвестиционную привлекательность ОАО «МРСК Сибири». На постоянной основе осуществляется мониторинг рисков

В рамках совершенствования текущего контроля в Обществе в 2011 году проводилась работа по разработке, адаптации и внедрению Положений о контрольной среде и рисках бизнес-процессов «Коммерческий учёт и реализация услуг по передаче электрической энергии», «Реализация услуг по технологическому присоединению», «Управление закупками», «Эксплуатационная деятельность», утвержденных Советом директоров, которые стандартизируют контрольную среду бизнес-процессов.

В рамках проведения контроля за реализацией в Обществе инвестиционных проектов Федеральных программ, финансируемых за счет средств Федерального бюджета в Обществе разработаны и используются в работе Регламенты "Осуществление контроля за ходом строительства объектов, финансирование которых осуществляется с использованием средств, выделенных из федерального бюджета», «Формирование и утверждение графика финансирования инвестиционного проекта с использованием средств федерального бюджета», «Согласование платежей по инвестиционным проектам, финансируемым средствами федерального бюджета».

### **Стратегия Общества в области СВК и СУР**

Стратегия развития интегрированной системы управления рисками и внутреннего контроля направлена на обеспечение должного уровня защиты интересов акционеров, инвесторов и иных заинтересованных в деятельности Общества лиц, применение лучшей международной практики в области внутреннего контроля и управления рисками.

В рамках предупреждения реализации и минимизации рисков, выработки единого подхода к реализации стоящих задач Обществом проводится систематическая работа по оценке и выявлению рисков, которые могут существенно повлиять на цели Общества.

**Стратегические риски** – риски, связанные с влиянием внешних факторов (макроэкономических, социальных, политических) и оказывающие прямое влияние на достижение целей Общества в части повышения надежности и качества реализуемых услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению; повышения операционной и инвестиционной эффективности и привлекательности Общества, надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей.

**Риски регуляторного характера** - риски, связанные с тарифным, отраслевым, антимонопольным регулированием деятельности ОАО «МРСК Сибири».

***Риски, связанные с тарифным регулированием***

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии и установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям через уполномоченные государственные органы по установлению тарифов субъектов РФ, в связи с чем в Обществе существуют следующие риски:

- существенное отклонение фактического полезного отпуска электроэнергии от прогнозируемого при утверждении ТБР;
- рост объема потерь, учитываемый при расчетах с ОАО «ФСК ЕЭС», по сравнению с учтенными при утверждении ТБР;
- превышение фактического объема потерь электроэнергии над установленным объемом при утверждении ТБР;
- рост нерегулируемой цены на покупку потерь по сравнению с индикативной ценой, принятой при утверждении ТБР;
- принятие к учету не в полном объеме затрат при тарифообразовании;
- снижение выручки, обусловленное снижением тарифов в течение периода тарифного регулирования.

В качестве мероприятий по минимизации данных рисков проводится работа по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, внесению изменений в законодательные акты РФ в сфере ценообразования на услуги естественных монополий, работа по согласованию долгосрочных программ развития регионов в зоне деятельности Общества с региональными и местными органами власти.

***Риски, связанные с отраслевым регулированием:***

- снижение объема оказываемых услуг по причине расторжения (непродления) договоров аренды «последней мили» с ОАО «ФСК ЕЭС».

Значимым фактором данного риска является отсутствие на законодательном уровне урегулированности отношений между распределительными сетевыми компаниями и ОАО «ФСК ЕЭС» в части договоров аренды «последней мили». Проблема договоров «последней мили» до сих пор остается нерешенной, несмотря на принятое решение о продлении договоров до 2014 года.

В целях минимизации данных рисков осуществляется контроль соблюдения договорных обязательств с ОАО «ФСК ЕЭС», а также своевременное предоставление документации на пролонгацию договоров «последней мили».

***Риски, связанные с антимонопольным регулированием деятельности:***

- признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство в части реализации услуг по передаче электроэнергии;
- нарушение Обществом антимонопольного законодательства при осуществлении ТП потребителей к сетям.

Минимизация рисков проводится посредством мониторинга действующего законодательства и судебной практики в целях минимизации последствий нарушений процедуры технологического присоединения и злоупотребления сетевой организацией

доминирующим положением, осуществления процесса в строгом соответствии с действующим законодательством и локальными нормативными документами, проведением работы по внедрению программных продуктов, позволяющих успешно контролировать сроки исполнения заявок на технологическое присоединение.

**Финансовые риски** – риски, связанные со структурой капитала Общества, снижением прибыльности и ликвидности, колебаниями валютных курсов, кредитными рисками и колебаниями процентных ставок.

***Риск финансирования.***

Обслуживание ОАО «МРСК Сибири» ранее привлеченных кредитов и займов осуществляется строго в соответствии с заключенными договорами. Общество выполняет требования Положения о кредитной политике и реализует его в стратегии эффективного управления денежными средствами. Риск неисполнения ОАО «МРСК Сибири» своих обязательств по кредитам и займам в установленные сроки и в полном объеме отсутствует.

ОАО «МРСК Сибири» является привлекательным заемщиком для крупнейших российских банков и располагает открытыми кредитными лимитами. Заимствования привлекались по ставкам ниже среднего рыночного уровня ставок для сопоставимых по параметрам кредитов.

Таким образом, риск потери финансовой ликвидности Общества в результате банкротства или резкого изменения кредитной политики какого-либо из банков-кредиторов минимален. Кредиты и займы привлекаются ОАО «МРСК Сибири» без предоставления обеспечения по ним. Таким образом, по Обществу отсутствует риск прямой потери активов и/или акций, в случае неисполнения обязательств по кредитам.

Риски, связанные с изменением курса иностранных валют по отношению к рублю, для Общества минимальны, так как выручка от реализации услуг Общества формируется в рублях и кредитования в иностранной валюте не осуществляется.

***Риски, связанные с неисполнением контрагентами своих обязательств.***

Основными рисками, связанными с неисполнением контрагентами Общества своих обязательств, являются риски роста объема просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии.

Основным фактором рисков является недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущая за собой риски, связанные с разногласиями между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии, ростом дебиторской задолженности и низкой платежной дисциплиной потребителей.

Для предупреждения реализации указанных рисков Общество производит отбор поставщиков и подрядчиков на конкурсной основе, с обязательной проверкой их финансового состояния и наличия достаточных ресурсов для выполнения работ (услуг). По контрагентам, нарушившим условия договора с Обществом, ведется претензионная работа с применением штрафных санкций.

***Операционно-технологические риски.***

***Риски, связанные с обеспечением безопасной эксплуатации.***

Деятельность Общества потенциально сопряжена с возможностью возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса.

В результате реализации техногенных рисков возможно наступление существенных последствий для Общества в виде потери репутации в связи с нарушением надежности энергоснабжения, а также экономических потерь в результате непредвиденных затрат на ликвидацию последствий и восстановление оборудования.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности реализации техногенных рисков, в Обществе проводятся:

- обеспечение централизованного надзора за технологической безопасностью;



- качественное обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующие опасные производственные объекты;
- осуществление программы страхования;
- деятельность, направленная на оперативность и полноту прохождения информации об аварии, возможных источниках аварии, обеспечение качества связи.

***Риски, связанные с закупочной деятельностью и логистикой.***

Закупки являются одним из важнейших направлений деятельности Общества.

В части наиболее значимых в области управления закупками рисков: нарушения сроков исполнения Программы закупок и выполнение работ и поставки ТМЦ без обеспечения необходимого качества.

Основными факторами данных рисков могут явиться невыполнение требований локальных нормативных документов при проведении конкурсных процедур, предоставление участниками закупочных процедур недостоверных сведений, сжатые сроки реализации производственных программ, ограниченные возможности рынка товаров, работ, услуг, недобросовестные действия со стороны контрагентов.

Мероприятия по управлению рисками закупочной деятельности, проводимые с целью их снижения, направлены в первую очередь на соблюдение требований локальных нормативных документов в части проведения торгово-закупочных процедур, в части контроля сроков предоставления технических заданий, опросных листов и проектов договоров, проектов технических заданий на выполнение работ, услуг на основании типовых технических заданий. Ведется реестр недобросовестных контрагентов. Планируется разработка ключевых показателей эффективности, повышающих уровень прозрачности закупочной деятельности.

**Инвестиционные риски.**

Реализация инвестиционных рисков может значительно повлиять на инвестиционную привлекательность Общества.

Ключевыми инвестиционными рисками Общества являются следующие риски:

- рост объемов незавершенного строительства;
- превышение стоимости проектов инвестиционной программы над запланированным значением;
- строительные риски реализации Федеральной программы, в том числе риски проектирования, удорожание стоимости строительства, несвоевременный ввод объектов в эксплуатацию.
- риск несвоевременного ввода объектов в эксплуатацию.

Основными факторами данных рисков могут явиться:

- ограниченность сроков реализации и бюджета проекта;
- корректировка проекта (рабочей документации) в ходе строительства;
- ускоренные темпы строительства;
- несвоевременное получение разрешения на строительство объекта по субъекту РФ;
- особенность географического расположения местности, устройство переправ;
- затягивание сроков согласования и утверждения разрешительной документации в региональных органах;
- несвоевременное и некачественное исполнение договоров контрагентами.

В качестве мероприятий, минимизирующих вышеперечисленные риски, в Обществе проводится следующая работа:

- своевременная корректировка ИПР, в том числе в случае отказа потребителей от технологического присоединения, соблюдение требований локальных документов по проведению закупочных процедур;
- контроль своевременности повторного проведения конкурсных процедур по объектам ИПР, по которым конкурсные процедуры не состоялись, осуществление контроля соблюдения сроков заключения договоров;

- постоянный контроль за ходом строительства в рамках исполнения ИПР;
- взаимодействие с органами государственной власти по вопросу издания нормативного акта федерального значения, упрощающего процедуру оформления правоустанавливающих документов на земельные участки под строительство, получение разрешительных документов на строительство и реконструкцию, а также ввод объектов энергетики;

- контроль объемов ввода объектов годовой инвестиционной программы.

**Комплаенс-риски.**

- ***Риски, связанные с управлением собственностью:***
- наложение административных штрафов за несвоевременное переоформление права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками;
- оспаривание третьими лицами прав на объекты электросетевого хозяйства.

Основными факторами рисков могут явиться несвоевременная подготовка документов для осуществления оформления прав на земельные участки, объекты электросетевого хозяйства, ограниченное финансирование на осуществление мероприятий по оформлению прав, нарушение подрядчиками сроков выполнения кадастровых работ на земельных участках, несвоевременная подготовка документов для осуществления переоформления права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками.

В Обществе утверждена и действует Программа по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению и 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 ОАО «МРСК Сибири», что позволяет контролировать риски управления активами и оценивать их как умеренные.

- Риски, связанные с изменениями в налоговом, природоохранном законодательстве.

Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации и осуществляет постоянный мониторинг их изменений.

- ***Риски, связанные с судебной работой.***

Риски, связанные с судебной работой, обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, выражающейся в различной практике по одним и тем же вопросам интерпретации законодательства, коллизии правовых норм, в результате чего существует риск субъективной и произвольной оценки судебными органами фактов хозяйственной деятельности.

Для минимизации рисков, связанных с судебной работой, Общество в обязательном порядке осуществляет предварительный правовой анализ планируемых корпоративных процедур, заключаемых сделок, прочих аспектов финансово-хозяйственной деятельности, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Общества.

## **4. Корпоративное управление**

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.

## 4.1 Органы управления и контроля

### Структура 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 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 исполнительным органам Общества, Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В 2011 году проведено два общих собрания акционеров:

9 марта 2011 года - внеочередное общее собрание акционеров, на котором принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 6 605 021 036 штук номинальной стоимостью 10 коп. каждая на общую сумму по номинальной стоимости

660 502 103,60 руб. 15 марта 2011 года - годовое общее собрание акционеров по итогам 2010 года на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетности, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2010 год, избран новый состав Совета директоров общества и Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

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, отнесенным законодательством Российской Федерации к компетенции общего собрания акционеров.

Деятельность Совета директоров регулируются 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 2011 году Совет директоров провел 26 заседаний из них: 24 в заочной, 2 в очно-заочной формах, на которых было рассмотрено более 430 вопросов, в том числе следующие значимые для Общества вопросы: по подготовке и созыву годового общего собрания акционеров, отчеты генерального директора Общества о прохождении осенне-зимнего периода 2010-2011 гг. и о готовности Общества к прохождению осенне-зимнего периода 2011-2012 гг., утверждены бизнес-план (в том числе инвестиционная программа) Общества на 2012 год одобрено прекращение участия в ОАО «АЭС», НП «ИНВЭЛ», одобрено участие Общества в Некоммерческом партнерстве «Алтайский кластер энергомашиностроения и энергоэффективных технологий», 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 12 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:

- Программу поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Сибири»;
- Программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях ОАО «МРСК Сибири»;
- Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Сибири» на 2011 – 2015 гг., на 2012 г. и прогноз на 2013-2016 гг.;
- Программу негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МРСК Сибири» на 2011 год;
- Программу страховой защиты Общества на 2011 год;
- Программу инновационного развития Общества;
- Программу обновления автомобильного транспорта и специальной техники ОАО «МРСК Сибири»;

- 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.

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 2011 году членами Совета директоров сделки с акциями общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2011 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2011 году не проводилось.

За отчетный 2011 год управление Обществом осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

Таблица 2

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым общим собранием акционеров общества 18.06.2010 (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» (в настоящее время Первый заместитель генерального директора); 2011 – по н.в. и.о. генерального директора ОАО «МРСК Северного Кавказа»; 2006-2009 первый заместитель финансового директора ОАО НК «Роснефть»; 2006 советник заместителя Председателя ОАО «Газпром».	Высшее, Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания – 1998.	1976	0 %
Антропенко Александр Владимирович	2008 - 2011, генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»; 2007-2008, и.о. генерального директора ОАО «МРСК Сибири»; 2007-2007, исполнительный директор, первый заместитель генерального директора - управляющий директор ОАО АК «Омскэнерго»; 2006-2007, исполнительный директор ОАО АК «Омскэнерго».	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания – 1972.	1948	0,01166 %
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» (с 2011г.	Высшее, Дальневосточный государственный технический университет,	1978	0 %

	директор по юридическим вопросам и корпоративным активам 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».	год окончания - 1999.		
Балаева Светлана Александровна	07.2008 – по н.в. начальник департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»; 2008 заместитель руководителя Управления бизнес-планирования, КПЭ и инвестиций ОАО «РАО ЕЭС России (по совместительству); 2005 – 2008 главный специалист, менеджер Управления бизнес-планирования, КПЭ и инвестиций Центра управления Межрегиональными распределительными комплексами ОА «ФСК ЕЭС»	Высшее, Государственная Академия Управления, год окончания – 1995.	1973	0%
Лапин Владимир Иванович	08.2002 – по н.в. генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири	Высшее, Томский Политехнический институт, год окончания – 1981.	1948	0%
Медведев Дмитрий Борисович	06.2008 – н.в. начальник департамента технического развития и регулирования, начальник отдела развития техники и технологии ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время начальник отдела развития техники и технологии); 2008 руководитель управления технического развития ОАО РАЭ «ЕЭС России»; руководитель управления технического развития ЦУ МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»; 2007 руководитель представительства в г. Москва ООО «НПО МИР».	Высшее, Омский Государственный Технический университет, год окончания – 1997.	1975	0%
Мироносецкий Сергей Николаевич	2009-по н.в. генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011г. ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2005-2011 заместитель Генерального директора ОАО «СУЭК»,	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989.	1965	0 %
Попов Александр Альбертович	2009-по н.в. заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»; 2007-2008 руководитель аппарата Губернатора области и Правительства Амурской области; 2007 начальник организационно-кадрового отдела Представительство Амурской области при Президенте РФ и Правительстве РФ; 2007 главный специалист ОАУ службы Вице-президента – директора по безопасности ООО «ГРУППА АВТОВАЗ».	Высшее, Житомирское высшее командное училище радиоэлектроники ПВО им.Ленинского комсомола, год окончания – 1976.	1955	0 %
Саух Максим Михайлович	2008-2012 заместитель начальника, первый заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО	Высшее, Санкт-Петербургский Гуманитарный Университет	1979	0%

	«Холдинг МРСК» (в настоящее время Первый заместитель); 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 эксперт, начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России».	Профсоюзов, год окончания – 2001.		
Суриков Олег Вячеславович	2008-2011 директор Корпоративного департамента, советник заместителя генерального директора ОАО «ГМК «Норильский Никель»; 2005-2008 главный эксперт, зам. Руководителя, руководитель Центра финансового и корпоративного контроллинга РАО «ЕЭС России».	Высшее, Московский педагогический университет, год окончания – 1992.	1970	0 %
Шумилов Александр Александрович	2010 – по н.в. Заместитель генерального директора, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011г. 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.

Таблица 3

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, 2009-2012 член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам, Первый заместитель генерального директора ОАО «Холдинг	Высшее, Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания – 1998.	1976	0 %

	МРСК» (в настоящее время Первый заместитель генерального директора); 2011 – по н.в. 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».			
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» (с 2011г. директор по юридическим вопросам и корпоративным активам 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 «Оборонстрой-Москва».	Высшее, СПб Военный институт ВВ МВД РФ, год окончания – 1996.	1974	0%
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 – по н.в. главный специалист Управления дочерних и зависимых обществ; начальник отдела Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента; начальник	Высшее, Нижегородский государственный университет, год окончания – 1995.	1973	0%



	Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента; начальник Управления дочерних и зависимых обществ; Секретарь Общества (на условиях внутреннего совместительства) ОАО «ГМК «Норильский никель» (в настоящее время начальник Управления дочерних и зависимых обществ).	МГУ имени М.В. Ломоносова, год окончания – 2001		
Медведев Дмитрий Борисович	2008-по н.в. начальник Департамента технического развития и регулирования, начальник отдела развития техники и технологии ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время начальник отдела развития техники и технологии); 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 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	2009 - по н.в. генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011г. ООО «Сибирская генерирующая компания»); 2005-2011 заместитель генерального директора ОАО «СУЭК».	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989.	1965	0 %
Саух Максим Михайлович	2008 - 2012заместитель начальника, первый заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время Первый заместитель); 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 эксперт, начальник отдела департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России».	Высшее, Санкт-Петербургский Гуманитарный Университет Профсоюзов, год окончания – 2001.	1979	0 %
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-по н.в. 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	Высшее, Житомирское высшее командное училище ПВО, год окончания – 1976.	1955	0 %

	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.			
Шумилов Александр Александрович	2010 – по н.в. Заместитель генерального директора, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011г. 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.

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/2011/>

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров за участие в заседаниях в 2011 году, составила 8 474 609 рубля 40 копеек, в том числе НДФЛ.

#### **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.

Таблица 4

Персональный состав комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, избранный Советом директоров Общества 30.07.2010

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Курбатов Михаил Юрьевич	Председатель Комитета, заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
Петухов Константин Юрьевич	Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»
Балаева Светлана Александровна	Начальник департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Иноземцев Владимир Вячеславович	Начальник департамента транспорта электроэнергетики и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Вологжанина Светлана Александровна	Ведущий эксперт центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК»
Антропенко Александр Владимирович	Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Шумилов Александр Александрович	Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

Таблица 5

Персональный состав комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, избранный Советом директоров Общества 28.07.2011

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Курбатов Михаил Юрьевич	Председатель Комитета, член Правления, заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
Петухов Константин Юрьевич	И.о. генерального директора ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Шумилов Александр Александрович	Заместитель генерального директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Павлов Вадим Алексеевич	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций ОАО «Холдинг МРСК»
Саух Максим Михайлович	Первый заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Подлущий Сергей Васильевич	Заместитель начальника департамента инвестиций - начальник отдела сводной аналитики внешних производственных ресурсов ОАО «Холдинг МРСК»
Воронин Алексей Юрьевич	Заместитель начальника департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Исаев Валерий Иванович	Начальник департамента финансов ОАО «Холдинг МРСК»

В 2011 году состоялось 17 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 4 заседания проведено в форме совместного присутствия. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету

директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе: об увеличении уставного капитала Общества, прекращения и одобрение участия Общества в других организациях, утверждения бизнес-плана Общества и ежеквартальных отчетов об его исполнении и другие вопросы.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию за участие в заседаниях в 2011 году, составила 719 660 рубля, в том числе НДС.

#### **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.

Таблица 6

#### **Персональный состав комитета по надежности, избранный Советом директоров Общества 30.07.2010**

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Голубев Павел Владиленович	Председатель Комитета, начальник департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Бочаров Андрей Владимирович	Руководитель дирекции по предотвращению чрезвычайных ситуаций ОАО «Холдинг МРСК»
Подлущий Сергей Васильевич	Начальник отдела сводной аналитики внешних производственных ресурсов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Переславский Виктор Владимирович	И.о. заместителя генерального директора по техническим вопросам-главного инженера ОАО «МРСК Сибири»
Григорьева Алёна Валентиновна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»
Сизов Вячеслав Викторович	Заместитель главного инженера ОАО «МРСК Сибири»
Мельников Василий Александрович	Начальник департамента технической инспекции ОАО «МРСК Сибири»
Шумилов Александр Александрович	Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Денисенко Александр Викторович	Директор по управлению режимами – главный диспетчер Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

Таблица 7

#### **Персональный состав комитета по надежности, избранный Советом директоров Общества 28.07.2011**

<b>Ф.И.О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Голубев Павел Владиленович	Председатель Комитета, начальник департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Абрамов Андрей Валериевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам 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»
Безделев Сергей Геннадьевич	И. о. начальника департамента технической инспекции ОАО «МРСК Сибири»
Шумилов Александр Александрович	Заместитель генерального директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам, Член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Медведев Дмитрий Борисович	Начальник департамента технического развития и регулирования ОАО «Холдинг МРСК»
Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
Ермаков Александр Михайлович	Начальник отдела строительства электросетевых объектов департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»

В 2011 году состоялось 6 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 2010-2011 гг., о готовности ОАО «МРСК Сибири» к прохождению осенне-зимнего периода 2011-2012 годов, о результатах работы Общества в период прохождения паводков и в пожароопасный период 2011 года и другие вопросы.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Комитета по надежности за участие в заседаниях в 2011 году, составила 203 647 рубля, в том числе НДФЛ.

#### **Комитет по аудиту**

Создан решением Совета директоров Общества 12.12.2008. Ключевая роль работы Комитета заключается в осуществлении контроля за 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.

Таблица 8

Персональный состав комитета по аудиту,  
избранный Советом директоров Общества 30.07.2010 и 28.07.2011

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Демидов Алексей Владимирович	Председатель Комитета, Председатель Совета директоров, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
Саух Максим Михайлович	Член Совета директоров, заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Попов Александр Альбертович	Член Совета директоров, заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Бай Алексей Евгеньевич	Член Совета директоров, директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

В 2011 году состоялось 11 заседаний Комитета по аудиту, из них 2 заседания в форме совместного присутствия. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе

предварительно рассмотрены: годовой отчет Общества за 2010 год, оценка заключения Аудитора по бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год, кандидатуры внешнего аудитора Общества для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2011 год, Положение об инсайдерской информации и другие вопросы.

По итогам 2011 года Обществом выплачено вознаграждение членам Комитета по аудиту в размере - 323 804 рублей.

#### **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.

Таблица 9

Персональный состав комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный Советом директоров Общества 30.07.2010

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Эрпшер Наталия Ильинична	Председатель Комитета, руководитель дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»
Луцкович Виктор Евгеньевич	Заместитель начальника департамента управления персоналом – начальник отдела оплаты труда и мотивации ОАО «Холдинг МРСК»
Саух Максим Михайлович	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Меньшова Елена Романовна	Начальник департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Шумилов Александр Александрович	Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Таблица 10

Персональный состав комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный Советом директоров Общества 28.07.2010

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Эрпшер Наталия Ильинична	Председатель Комитета, руководитель дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»
Луцкович Виктор Евгеньевич	Заместитель начальника департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
Саух Максим Михайлович	Первый заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Масалова Светлана Николаевна	Ведущий эксперт дирекции организационного развития ОАО

	«Холдинг МРСК»
Шумилов Александр Александрович	Заместитель генерального директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам, Член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

В 2011 году состоялось 11 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям, из них 10 в заочной форме, 1 заседание в форме совместного присутствия.

На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросам компетенции Комитета, в том числе: о досрочном прекращении полномочий и трудового договора генерального директора Общества, об избрании генерального директора Общества», 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.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Комитета по кадрам и вознаграждениям за участие в заседаниях в 2011 году, составила 351 675 рубля, в том числе НДФЛ.

#### **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 11

Персональный состав комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 30.07.2010

<b>Ф. И. О.</b>	<b>Занимаемая должность на момент избрания</b>
Шумилов Александр Александрович	Председатель Комитета, член Совета директоров, Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Петухов Алексей Васильевич	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Левинский Андрей Игоревич	Директор по правовым вопросам - начальник департамента правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»
Петров Олег Валентинович	Управляющий директор – первый заместитель Генерального директора ОАО «ТРК»
Комаров Валентин Михайлович	Начальник отдела технологического присоединения Департамента перспективного развития и технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
Федоренко Юрий Павлович	Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

Таблица 12

Персональный состав комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 28.07.2011

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Шумилов Александр Александрович	Председатель Комитета, заместитель генерального директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Левинский Андрей Игоревич	Директор по правовым вопросам - начальник департамента правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Комаров Валентин Михайлович	Заместитель начальника департамента перспективного развития и технологического присоединения – начальник отдела организации технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»

В 2011 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, рассмотрен план деятельности Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Сибири» на 2012 год, одобрено проведения PR компании в части разъяснения порядка и правил технического присоединения для заявителей физических лиц, юридических лиц и индивидуальных предпринимателей и другие вопросы.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям за участие в заседаниях в 2011 году, составила 132 941 рубля, в том числе НДФЛ.

### Правление Общества

Коллегиальный исполнительный орган Общества Правление - действует на основании Устава Общества, а также утвержденного Общим собранием акционеров внутреннего документа Общества – Положения о Правлении, в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений.

Численный состав Правления Общества в 2011 году 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 вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества, в соответствии с компетенцией Правления Общества. Правление подотчетно Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров.

Таблица 13

Персональный состав Правления на 31.12.2011\*

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих
----------	---	-------------	--------------	--------------------



				<b>акций общества</b>
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%
Абрамов Андрей Валериевич	04.2011 – по н.в. заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»; 2011 - начальник отдела экономики филиалов департамента экономики ОАО «МРСК Сибири»; 2008-2010 первый заместитель генерального директора-главный бухгалтер, главный бухгалтер ОАО «Особая экономическая зона туристско-рекреационного типа» «Бирюзовая Катунь» 2006-2008 главный бухгалтер, главный бухгалтер-начальник Департамента учета, контроля и анализа ОАО «МРСК Сибири»	Высшее, Сибирская аэрокосмическая академия, год окончания – 1997.	1974	0%
Буторов Александр Павлович	2011 – по н.в. заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Хакасэнерго». 2011 – заместитель главного инженера по информации и связи ОАО «МРСК Сибири»; 2008 – 2011, директор по информационным технологиям ОАО «МРСК Центра и Поволжья»; 2008 директор по информационным технологиям Филиал ОАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго»; 2006 – 2008 заместитель директора по стратегическому управлению по ИТ, заместитель исполнительного директора по ИТ, начальник управления информационных технологий ОАО «МРСК Сибири».	Высшее, Иркутский государственный университет, год окончания – 1997.	1975	0,0021%
Левинский Андрей Игоревич	02.2008 по н.в. директор по правовым вопросам - начальник департамента правового обеспечения ОАО «МРСК Сибири»; 10.2007-02.2008, заместитель	Высшее, Омский государственный университет, год окончания – 2003.	1968	0,000038 %

	генерального директора по корпоративному управлению ОАО АК «Омскэнерго»; 08.2005-10.2007, директор по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО АК «Омскэнерго»; 05.2004-08.2005, заместитель генерального директора по правовым вопросам и реформированию ОАО АК «Омскэнерго».			
Митькин Евгений Владимирович	2010 – по н.в. заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Сибири»; 2010 - Заместитель главного инженера по оперативному управлению, начальник отдела перспективного развития ОАО «ЛОЭСК» 2006 – 2010, заместитель главного инженера по эксплуатации и ремонтам филиал ОАО «МРСК Северо-запада» - «Комиэнерго».	Высшее, Запорожский Государственный технический университет, год окончания – 1994.	1972	0%
Петухов Алексей Васильевич	2010 - заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»; 2008 – 2010 начальник департамента транспорта э/э ОАО «МРСК Сибири»; 2007 – 2008 начальник отдела мониторинга и анализа потерь ОАО «МРСК Сибири».	Высшее, Алтайский государственный технический университет, год окончания – 2000.	1978	0%
Яковлев Руслан Анатольевич	05.2010 по н.в. заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»; 06.2008-05.2010, директор по правовым вопросам ООО «ЕвроСибЭнерго»; 01.2004-06.2008, начальник управления по правовым вопросам Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации.	Высшее, Красноярский государственный университет, год окончания – 1996.	1974	0 %

\*Информация раскрыта с согласия членов Правления.

В 2011 году состоялось 39 заседаний 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.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления за участие в заседаниях в 2011 году, составила 873 943 рубля 66 копеек, в том числе НДФЛ.

В 2011 году членами Правления сделки с акциями Общества не совершались, за исключением члена Правления Буторова А.П., совершившего сделку по приобретению акций Общества в размере 0,0021% от уставного капитала, 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.

В период с 01.01.2011 - 18.02.2011 полномочия Генерального директора Общества были возложены на Антропенко Александра Владимировича.

18.02.2011 Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» принято решение о прекращении полномочий Генерального директора Антропенко А.В. и назначении с 19.02.2011 исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «МРСК Сибири» Петухова Константина Юрьевича.

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 - в ОАО «Холдинг МРСК» на должности директора по развитию и реализации услуг. С апреля 2010 года – директор 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 2011 году Константин Петухов награжден Почетной грамотой Министерства энергетики РФ.

Доля принадлежащих акций Общества 0%. В 2011 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.

## 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 14

Персональный состав ревизионной комиссии, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 18.06.2010 (должности указаны на момент избрания)\*

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	2009-по н.в. начальник департамента внутреннего аудита, Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время Директор); 2003-2009 директор по развитию ООО «Энергоконсалтинг».	Высшее. Дагестанский государственный университет им. Ленина	1971	0
Архипов Владимир Николаевич	2009-по н.в. первый заместитель начальника департамента безопасности, Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время Начальник департамента); 2006-2009 генеральный директор ЗАО «Рустел».	Высшее. Новосибирский электротехнический институт связи, год окончания -1979.	1956	0
Мешалова Галина Ивановна	08.2009- по н.в. Главный эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»; 05.2004-08.2009 главный специалист отдела управленческого консалтинга ООО «Энергоконсалтинг».	Высшее. Северо-осетинский государственный Университет г. Владикавказ, год окончания -1980.	1957	0
Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК».	Высшее. Киевский национальный экономический университет, год окончания – 1998. Российская правовая академия, год	1977	0

		окончания – 2000. Дипломатическая академия МИД РФ, год окончания – 2002.		
Мохначевская София Ивановна	09.2005-по н.в. главный специалист, эксперт по оценке активов и запасов, начальник управления по аудиту предприятий энергетики, Заместитель руководителя СВКиА по энергетическим активам ОАО «СУЭК».	Высшее. МСХА им.Тимирязева, год окончания – 2000. МФПА, год окончания – 2007.	1979	0

\*Информация раскрыта с согласия членов ревизионной комиссии.

Таблица 15

Персональный состав ревизионной комиссии, избранный годовым общим собранием акционеров общества 15.06.2011\*

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	2009 – по н.в. Начальник Департамента внутреннего аудита, Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время Начальник департамента); 2003-2009 директор по развитию ООО «Энергоконсалтинг».	Высшее. Дагестанский государственный университет им. Ленина	1971	0%
Архипов Владимир Николаевич	2009 – по н.в. первый заместитель начальника департамента безопасности, Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время Начальник департамента); 2006-2009 генеральный директор ЗАО «Рустел».	Высшее. Новосибирский электротехнический институт связи, год окончания - 1979	1956	0%
Богачев Игорь Юрьевич	2010 – по н.в. ведущий эксперт департамента внутреннего аудита и ревизионных проверок, ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»; 2007 – 2010 главный специалист управления внутреннего аудита ОАО «МОЭСК».	Высшее. Московский автомеханический институт, год окончания - 1979	1959	0%
Клисакова Елена	2008 – по н.в. ведущий	Высшее.	1982	0%

Александровна	аудитор службы внутреннего аудита ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"; 2006-2008 аудитор, ведущий аудитор в филиале ООО "СУЭК" в г. Красноярск.	Красноярский государственный университет.		
Филиппова Ирина Александровна	2010 – по н.в. ведущий специалист отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз, ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК» 2006 – 2009 главный специалист отдела управленческого консалтинга ООО «Энергоколсалтинг».	Высшее. Рязанский сельскохозяйственный институт, год окончания – 1979.	1958	0%

\*Информация раскрыта с согласия членов ревизионной комиссии.

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. Общая сумма годовых вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам ревизионной комиссии в 2011 году, составила 1 067 250 рублей, в том числе НДФЛ.

В 2011 году членами Ревизионной комиссии сделки с акциями общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2011 году исков к членам Ревизионной комиссии Общества.

## 4.2 Акционерный капитал

Таблица 16

### Акционерный капитал

Наименование показателя	31.12.2010	31.12.2011
Тип акции	акция обыкновенная	акция обыкновенная
Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска)	1-01-12044-F -	1-01-12044-F 1-01-12044-F-014D
Количество размещенных обыкновенных акций, шт.	89 367 655 115 -	89 367 655 115 5 447 508 134
Размер уставного капитала, руб.	8 936 765 511,5	9 481 516 324,9
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
Количество объявленных акций, шт.	6 037 844 885	1 157 512 902

09.03.2011 состоялось внеочередное общее собрание акционеров (ВОСА) ОАО «МРСК Сибири», на котором принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 6 605 021 036 штук номинальной стоимостью 10 коп. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 660 502 103,60 руб. (способ размещения - закрытая подписка; круг лиц, среди которых размещаются дополнительные акции - ОАО

«Холдинг МРСК»; цена размещения акций, в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг - 32 коп. за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию; форма оплаты – денежные средства в рублях РФ в безналичной форме путем перечисления на расчетный счет ОАО «МРСК Сибири»).

В соответствии с п.2 приказа ФСФР России от 21.04.2011 № 11-952/пз-и осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска и регистрация проспекта обыкновенных именных дополнительных бездокументарных акций ОАО «МРСК Сибири», размещаемых путем закрытой подписки:

- количество ценных бумаг дополнительного выпуска: 6 605 021 036 штук;
- общий объем дополнительного выпуска (по номинальной стоимости): 660 502 103,6 руб.

Акционеры, имеющие преимущественное право приобретения акций дополнительного выпуска в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, данным правом не воспользовались.

Единственным приобретателем акций дополнительного выпуска являлся ОАО «Холдинг МРСК». 17.06.2011 между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Холдинг МРСК» заключен договор о приобретении дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «МРСК Сибири» (5 447 508 134 штук), в соответствии с которым Общество получило 1 743 202 602,88 руб.

В соответствии с п.4 приказа ФСФР России от 04.08.2011 № 11-1970/пз-и осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных дополнительных бездокументарных акций ОАО «МРСК Сибири», размещенных путем закрытой подписки.

В результате дополнительной эмиссии акций доля ОАО «Холдинг МРСК» в уставном капитале Общества увеличилась с 52,8832 % до 55,5902 %.

Таблица 17

Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31.12.2011

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале (в %)
<b>Владельцы - физические лица:</b>	25 143	2 407 973 572	2,5397
<i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>	32	6 908 875	0,0073
<i>в т.ч. резиденты РФ</i>	25111	2 401 064 697	2,5324
<b>Владельцы - юридические лица:</b>	161	270 175 015	0,2849
<i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>	13	53 330 437	0,0562
<i>в т.ч. резиденты РФ</i>	148	216 844 578	0,2287
<b>Номинальные держатели:</b>	19	92 137 014 662	97,1754
<b>Доверительные управляющие:</b>	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>25 330</b>	<b>94 815 163 249</b>	<b>100,00</b>

Таблица 18

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

Наименование акционера	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	31.12.2010	31.12.2011
Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	9,2493	37,2948
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель)	52,8832	55,5902

«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (Закрытое акционерное общество) (номинальный держатель)	31,7043	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>93,8368</b>	<b>92,885</b>

Таблица 19

Состав акционеров, на счетах которых учитывается более 5% акций Общества, на последнюю дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (03.05.2011), в % от уставного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале (в %)
ОАО «Холдинг МРСК»	52,88
Donalink Limited	29,17
ОАО «ГМК «Норильский Никель»	8,22
<b>ИТОГО:</b>	<b>90,27</b>

Таблица 20

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
<b>ИТОГО:</b>	<b>52 836 154</b>	<b>0,055725</b>

### 4.3 Информация о рынке ценных бумаг

По состоянию на 31.12.2011 акции Общества котировались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ».

Таблица 21

Информация о рынке ценных бумаг

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





Рис. 2. Динамика изменения средневзвешенной цены акции МРСК Сибири на фондовой бирже ММВБ за период с 11.01.2011 по 30.12.2011

За период с 11 января по 30 декабря 2011 года средневзвешенная цена акции МРСК Сибири снизилась на 66% (с 0,3244 руб. до 0,11183 руб.). Капитализация Общества на 30.12.2011 года составила 10 603 179 706 руб.

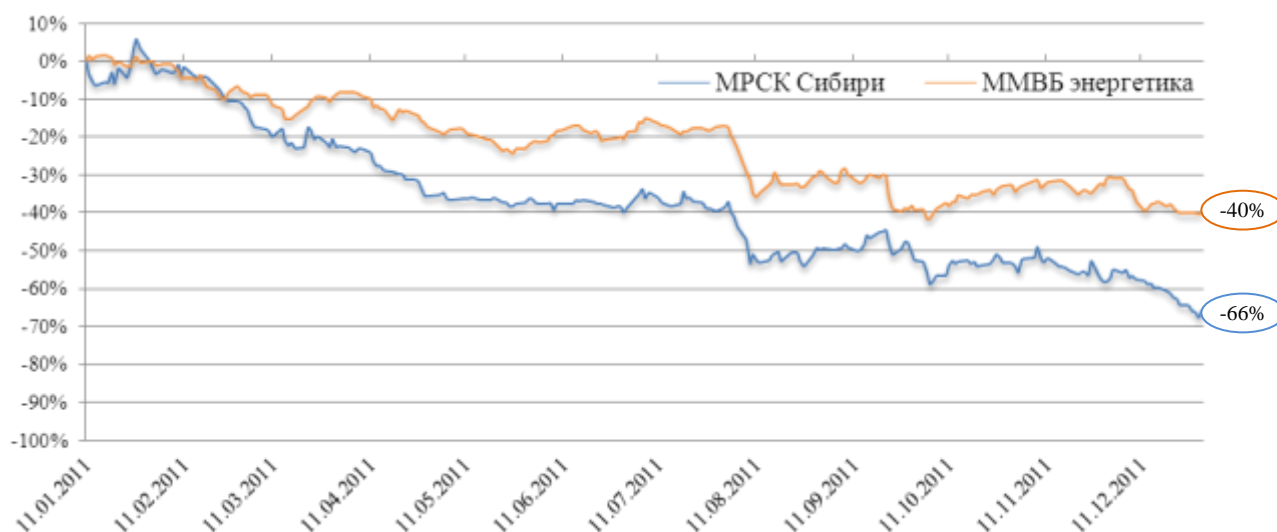


Рис. 3. Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика<sup>1</sup> за период с 11.01.2011 по 30.12.2011 (по данным фондовой биржи ММВБ)

За период с 11 января по 30 декабря 2011 года капитализация МРСК Сибири снизилась на 66%, значение отраслевого индекса ММВБ энергетика снизилось на 40%.

Факторы (новости), оказавшие значительное влияние на изменение капитализации МРСК Сибири в 2011 году:

<sup>1</sup> Энергетический индекс представляет собой ценовой взвешенный по рыночной капитализации индекс наиболее ликвидных акций российских энергетических компаний, допущенных к обращения на ФБ ММВБ.

- пересмотр тарифов в связи с мерами Правительства РФ по снижению тарифов на услуги по передаче электроэнергии (Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172);
- снижение финансовых и производственных показателей в связи с уходом в одностороннем порядке ряда потребителей на прямые договоры по передаче электроэнергии с ОАО «ФСК ЕЭС»;
- ухудшение мировой экономической конъюнктуры, связанной с долговыми проблемами ряда крупных стран Еврозоны.

Таблица 22

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2011 году

Наименование организатора торгов	Объем (шт.)	Объем (руб.)	Количество сделок	Цены сделок	
				Min. цена (руб.)	Max. цена (руб.)
РТС (биржевой и классический рынки)*	9 113 001	1 493 445	2	0,1384	0,3703
ММВБ	1 238 198 200	290 207 093	12 004	0,1033	0,3553
Итого:	1 247 311 201	291 700 538	12 006	-	-

\*курс доллара на 31.12.2011 – 32,1961 руб.

За 2011 год денежный объем торгов по сравнению с показателями 2010 года уменьшился на 64 %.

#### 4.4 Дивидендная история

В соответствии с Уставом 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», 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 23

Дивидендная история

Период	Дивиденды начисленные (тыс. руб.)	Дивиденды выплаченные, включая налоги (тыс. руб.)	Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию (руб.)
ГОСА по итогам 2007 г.	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 г.	142 273	140 188	0,001592
ГОСА по итогам 2009 г.	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 г.	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 15.06.2011, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2010 года.
------------------------------	--

Выплату дивидендов акционерам по итогам 2008 года осуществляет регистратор Общества – ЗАО «СТАТУС». По состоянию на 31.12.2011 объем невыплаченных дивидендов составляет 3,6 млн. 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 в 2011 году ОАО «МРСК Сибири» получена чистая прибыль в размере 311 млн. руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Выплата дивидендов по итогам 2011 года Обществом не планируется.

Таблица 24

Распределение чистой прибыли (млн. руб.)

Наименование показателя	по итогам 2009 года	по итогам 2010 года	по итогам 2011 года
Нераспределенная чистая прибыль	-789	-2 844*	311
Резервный фонд	-	-	16
Дивиденды	-	-	-
На развитие производства	-	-	295

\* В соответствии с решением ГОСА по итогам 2010 года.

## 4.5 Дочерние и зависимые Общества

Таблица 25

Дочерние и зависимые Общества

№	Наименование ДЗО	Место нахождения ДЗО	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО (%)
1	Открытое акционерное общество «Бурятсельремонт»	670000, Российская Федерация, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Свердлова, дом 12	Проведение ремонта энергетического оборудования и линий электропередач 0,4-110 кВ	100%
2	Открытое акционерное общество «Механизированная колонна»	672022, Российская Федерация, Забайкальский край, г. Чита, ул. Энергетиков, дом 11	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%
3	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	656037, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, дом 2	Оказание транспортных услуг	100%
4	Открытое акционерное общество «Сибирьсельремонт»	650021, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Станционная, дом 17	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%
5	Открытое	646904, Российская	Ремонт и	100%

	акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Федерация, Омская область, Калачинский район, г. Калачинск, ул. Крупской, дом 132	реконструкция линий электропередач и оборудования	
6	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	644518, Российская Федерация, Омская область, Омский район, п.Чернолучье, база отдыха им. Стрельникова	Оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%
7	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	667001, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, дом 4	Производство и передача электрической и тепловой энергии	98,96%
8	Открытое акционерное общество «ЭСК Сибири»	660135, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Взлетная, дом 5, стр.1	Энергетический аудит	100%

## 5. Показатели производственной деятельности

### 5.1 Общая характеристика передающих мощностей

Энергосистема ОАО «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 составляет более 246 тыс. км., общее количество трансформаторных подстанции 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ более 50 тыс. шт.

Таблица 26

#### Дочерние и зависимые Общества

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	53 935,590	213,510	11 138	6 406,9
Бурятэнерго	24 063,370	70,210	4 631	2 511,4
ГАЭС	6 904,580	0,820	1 284	531,5
Красноярскэнерго	45 572,170	3 297,540	10 077	10 063,9
Кузбассэнерго-РЭС	29 926,022	564,188	4 744	8 869,6
Омскэнерго	42 102,952	215,819	9 675	5 882,7
Хакасэнерго	9 403,360	601,305	2 496	2 295,6
Читаэнерго	34 209,557	575,527	6 124	3 431,4
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>246 117,6</b>	<b>5 538,9</b>	<b>50 169</b>	<b>39 993</b>

## 5.2 Передача электрической энергии

Таблица 27

Результаты производственной деятельности за 2011 год

Наименование филиала	Отпуск в сеть, млн. кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн. кВт*ч	Потери	
			млн. кВт*ч	%
Алтайэнерго	7 964,323	7 199,056	765,267	9,61
Бурятэнерго	3 594,612	2 978,215	616,396	17,15
ГАЭС	541,686	438,131	103,555	19,12
Красноярскэнерго	18 628,725	16 225,748	2 402,977	12,90
Кузбассэнерго-РЭС	24 252,902	23 183,058	1 069,845	4,41
Омскэнерго	8 745,053	7 981,394	763,659	8,73
Хакасэнерго	11 611,663	11 204,133	407,53	3,51
Читаэнерго	3 616,125	2 869,498	746,627	20,65
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>78 955,089</b>	<b>72 079,233</b>	<b>6 875,856</b>	<b>8,71</b>

Таблица 28

Динамика объема полезного отпуска электроэнергии в 2010-2011 годах

Наименование филиала/МРСК	Объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт*ч			
	2010 год	2011 год	Изменение	
			млн. кВт*ч	%
Алтайэнерго	7 693,7	7 199,1	-494,6	-6,4%
Бурятэнерго	2 998,9	2 978,2	-20,7	-0,7%
ГАЭС	430,4	438,1	7,7	1,8%
Красноярскэнерго	16 601,7	16 225,7	-376,0	-2,3%
Кузбассэнерго-РЭС	22 962,2	23 183,1	220,9	1,0%
Омскэнерго	8 242,7	7 981,4	-261,3	-3,2%
Хакасэнерго	12 093,2	11 204,1	-889,0	-7,4%
Читаэнерго	2 790,6	2 869,5	78,9	2,8%
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>73 813,3</b>	<b>72 079,2</b>	<b>-1 734,1</b>	<b>-2,3%</b>

По итогам работы ОАО «МРСК Сибири» в 2011 году объем полезного отпуска электрической энергии составил 72 079,2 млн. кВт\*ч, что в сравнении показателями 2010 года (73 813,3 млн. кВт\*ч) на 1 734,1 млн. кВт\*ч или 2,3 % меньше. Снижение объема полезного отпуска в 2011 году по сравнению с 2010 годом вызвано уходом ряда потребителей на прямые договоры по передаче электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС», а также снижением производства базового потребителя ОАО "РУСАЛ Саяногорск" в связи с аварией на железнодорожном мосту через реку «Абакан». Снижение электропотребления по данному потребителю составило 569,788 млн. кВт\*ч.

Таблица 29

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

Наименование филиала	Наименование потребителя	Период, с которого	Объем передачи э/э с использованием объектов
-------------------------	-----------------------------	-----------------------	---

		потребителем заключен прямой договор с ОАО «ФСК ЕЭС»	ЕНЭС, исключенный из баланса в связи с заключением потребителем «прямого договора» с ОАО «ФСК ЕЭС», тыс. кВт*ч
Алтайэнерго	ОАО «РЖД»	1 января 2011 года	521,061
Кузбассэнерго-РЭС	ОАО «РЖД»	1 января 2011 года	94,914
Омскэнерго	ОАО «Газпромнефть ОНПЗ»	1 ноября 2010 года	387,723*
Хакасэнерго	ОАО «РЖД»	1 января 2011 года	218,408
<b>Итого по МРСК</b>			<b>1 222,106</b>

\*объем по ОАО «Газпромнефть ОНПЗ» указан за 10 месяцев 2010 г.

Таблица 30

Фактические потери электрической энергии в 2010-2011 годах

Наименование филиала	Потери электрической энергии					
	Факт 2010		Факт 2011 год		Изменение*	
	млн. кВт*ч	%**	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч	%
Алтайэнерго	846,560	10,56	765,267	9,61	-81,292	-0,95
Бурятэнерго	707,565	19,09	616,396	17,15	-91,168	-1,94
ГАЭС	106,398	19,82	103,555	19,12	-2,843	-0,70
Красноярскэнерго	2 600,73	13,54	2 402,977	12,9	-197,753	-0,64
Кузбассэнерго-РЭС	1 165,928	4,85	1 069,845	4,41	-96,083	-0,44
Омскэнерго	783,629	9,07	763,659	8,73	-19,97	-0,34
Хакасэнерго	481,728	3,9	407,53	3,51	-74,198	-0,39
Читаэнерго	825,31	22,82	746,627	20,65	-78,683	-2,18
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>7 517,848</b>	<b>9,38</b>	<b>6 875,856</b>	<b>8,71</b>	<b>-641,991</b>	<b>-0,68</b>

\* Рассчитывается как разница между величиной 2011 года и величиной 2010 года

\*\* Уровень потерь электрической энергии за 2010 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2011 года.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях Общества составили 6 875,856 млн. кВт\*ч или 8,71% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2010 года (в сопоставимых с 2011 годом условиях) при снижении отпуска в сеть на 1,44 %, снижение потерь электрической энергии составил 641,991 млн. кВт\*ч или 0,68 % по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Таблица 31

Динамика средневзвешенного тарифа на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по филиалам Компании согласно Постановлениям региональных органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на 2010-2011 гг.

№ п/п	Наименование филиала	2010 г.	2011 г.	2011 г./2010 г.	2011 г. с учетом исполнения Постановления Правительства РФ № 1172*	2011 г./2010 г.
		средний тариф, руб./МВтч	средний тариф, руб./МВтч	отклонения, %	средний тариф, руб./МВтч	отклонения, %
1	Алтайэнерго	605,4	725,8	119,9%	701,9	115,9%
2	Бурятэнерго	1619,2	1 907,5	117,8%	1 778,5	109,8%
3	ГАЭС	1 579,20	1 572,1	99,5%	1 294,0	81,9%
4	Красноярскэнерго	349,7	416,5	119,1%	358,3	102,5%
5	Кузбассэнерго – РЭС	764	844,3	110,5%	833,8	109,1%
6	Омскэнерго	696,1	951,2	136,6%	784,9	112,8%
7	Хакасэнерго	283,3	369,8	130,5%	350,0	123,5%
8	Читаэнерго	880,4	955,5	108,5%	977,3	111,0%
9	Итого по МРСК Сибири	550,9	653,2	118,6%	601,5	109,2%

\*В соответствии с п. 9 Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 мая 2011 года пересмотрели установленные на 2011 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям исходя из увеличения среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям не более чем на 15 процентов.

С 1 января 2010 года перешли на регулирование тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB) филиалы: Горно-Алтайские электрические сети, Омскэнерго.

С 1 января 2011 года перешли на регулирование тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB) филиалы: Алтайэнерго, Красноярскэнерго, Хакасэнерго, Читаэнерго. На регулирование тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования филиалы: Бурятэнерго, Кузбассэнерго-РЭС.

### 5.3 Технологическое присоединение

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

В 2011 году поступило 32 722 заявки 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 (32 717 заявок).

На присоединение объектов генерации поступило 5 заявок общей суммарной мощностью 199,2 МВт, в том числе:

- Солонешенская МГЭС – 1,2 МВт;
- Барнаульская ТЭЦ-1 – 6 МВт;
- МГЭС Чибит – 24 МВт;
- Турбоагрегаты №4,5 Томь-Усинской ГРЭС – 48 МВт;
- Новый энергоблок ст.4 Абаканской ТЭЦ – 120 МВт.

В 2011 году заключено 27 974 договора суммарной мощностью 678,5 МВт.

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

ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с объектом - ПС БНС 110/6 кВ Красноярской ТЭЦ-3 (5 МВт);

ОАО «Новокузнецкий вагоностроительный завод» с объектом - ПС 110/6 кВ Вагоностроительная (14,8 МВт);

ОАО «РЖД» с объектами: реконструкции станции Забайкальск (5,8 МВт), тяговые подстанции в п.Даурия, п.Забайкальск Забайкальского края (12,9 МВт), центр развития и восстановления трудовых ресурсов на озере Арахлей (1,9 МВт);

29 договоров на общую мощность 696 кВт с ОАО «МегаФон» - строительство электросетевых объектов для электроснабжения базовых станций подвижной радиотелефонной связи в районах прохождения автомобильной трассы «Амур».

Фактически исполнено 14 409 договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, что на 32% больше, чем в 2010 году, и 1 договор технологического присоединения объекта генерации - ТГ-7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 на 27 МВт.. Присоединенная мощность энергопринимающих устройств составила 363,6 МВт (125% к уровню 2010 года).

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению за 2011 год с разделением по категориям заявителей представлены в таблице 32.



Таблица 32

**Основные показатели деятельности по технологическому присоединению за 2011 год\***

<b>Наименование категорий присоединения</b>	<b>Количество поданных заявок на ТП</b>		<b>Заключено договоров</b>		<b>Исполнено договоров (выполнено фактическое присоединение)</b>	
	<b>шт.</b>	<b>кВт</b>	<b>шт.</b>	<b>кВт</b>	<b>шт.</b>	<b>кВт</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
до 15 кВт, всего	29 120	302 738	25 770	264 734	13 458	128 454
в т.ч. физ.лица	22 818	247 682	20 363	216 229	9 721	97 236
от 15 до 100кВт	2 151	121 497	1 449	78 433	629	31 300
от 100 до 750 кВт	1 209	391 009	713	215 327	304	88 496
более 750 кВт	237	948 826	42	119 987	18	115 342
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>32 717</b>	<b>1 764 070</b>	<b>27 974</b>	<b>678 481</b>	<b>14 409</b>	<b>363 592</b>

\* - без учета объектов генерации

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

Количественные показатели учитываются по фактическому исполнению и контролируются в динамике к аналогичному периоду прошлого года: принятые заявки, заключенные и исполненные договоры.

Сравнительный анализ показателей, характеризующих деятельность ОАО «МРСК Сибири» по технологическому присоединению 2010 – 2011 гг. показывает увеличение числа обращений заявителей, заключенных и исполненных договоров в 2011 году:

- по количеству обращений потребителей - на 5 880 штук и 347,6 МВт, что составляет 122% по количеству обращений и 125% по суммарной максимальной мощности;
- по количеству заключенных договоров – на 6 664 штуки и 54,6 МВт, что составляет 131% по количеству заключенных договоров и 109% по суммарной максимальной мощности;
- по количеству исполненных договоров – на 3 534 штуки и 71,5 МВт, что составляет 132% по количеству обращений и 125% по суммарной максимальной мощности.

Динамика показателей по технологическому присоединению за 2011 год по сравнению с 2010 годом представлена в таблицах 33, 34.

Таблица 33

Динамика показателей по технологическому присоединению 2011 года в сравнении с 2010 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	19	4 692	28	65 874	29	5 753	35	68 173	33	3 360	29	28 518
в т.ч. физ.лица	21	4 007	24	48 722	34	5 184	38	59 209	26	1 995	28	21 355
от 15 до 100кВт	41	624	53	42 307	83	657	105	40 227	23	118	32	7 515
от 100 до 750 кВт	59	451	19	61 971	56	257	59	79 987	25	61	41	25 899
более 750 кВт	91	113	23	177 457	-7	-3	-53	-133 721	-22	-5	9	9 623
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>22</b>	<b>5 880</b>	<b>25</b>	<b>347 609</b>	<b>31</b>	<b>6 664</b>	<b>9</b>	<b>54 667</b>	<b>32</b>	<b>3 534</b>	<b>25</b>	<b>71 556</b>

\* - без учета объектов генерации.

Таблица 34

Динамика показателей по технологическому присоединению 2011 года в сравнении с 2010 годом 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	20	537	58	45 371	16	420	10	5 378	6	100	-27	-8 877
ГАЭС	41	441	6	2 303	15	186	-39	-13 552	149	421	148	5 458
Бурятэнерго	37	720	47	65 262	40	698	10	4 918	37	556	7	2 546
Красноярскэнерго	18	1 602	22	115 091	43	2 357	11	19 546	149	1 759	170	54 748
Кузбассэнерго-РЭС	31	927	11	44 932	63	1 267	25	27 003	85	761	216	82 446
Омскэнерго	9	408	-17	-22 979	12	508	-32	-41 847	6	118	16	4 721
Хакасэнерго	24	444	73	25 182	23	395	44	12 779	-46	-889	-62	-21 460
Читаэнерго	29	801	117	72 446	38	833	112	40 442	45	708	-56	-48 027
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>22</b>	<b>5 880</b>	<b>25</b>	<b>347 609</b>	<b>31</b>	<b>6 664</b>	<b>9</b>	<b>54 667</b>	<b>32</b>	<b>3 534</b>	<b>25</b>	<b>71 556</b>

\* - без учета объектов генерации.

В 2011 году по всем филиалам Общества за исключением «Кузбассэнерго - РЭС» и «Читаэнерго» установлен размер платы за технологическое присоединение без учета инвестиционной составляющей. В таблице приведена утвержденная плата за технологическое присоединение по филиалам ОАО «МРСК Сибири» на 2011 год.

Таблица 35

Утвержденная плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов  
ОАО «МРСК Сибири» на 2011 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 кВт 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	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 кВт	1 764,0	
		4.2 -к напряжению 10 кВт	2 600,0	
Бурятэнерго	Приказ Республиканской службы по тарифам	Заявители - граждане с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно на напряжении 0,4кВ	466,1	

Кузбассэнерго-РЭС	Республики Бурятия №1/4 от 25.02.2011	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
	Постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.2010 №351, от 19.04.2011 №54	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		2 337,18

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 кВт		
		до 100 кВт**		267,42
		до 10000 кВА		275,76
		не ниже 35 кВт		
		заявители	211 230,0	
Омскэнерго	Приказ РЭК Омской области №109/31 от 28.06.2011	<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 более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	466,1	
		Заявители		
		ниже 35 кВт		
		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 Большереченского муниципального района Омской области от 08.12.2008 №411	Большереченский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к сетям электроснабжения по объекту "Комплексная застройка с.Красный Яр"	период действия 2009-2011 гг.	16 828,87
	3. Решение Совета Таврического муниципального района Омской области от 25.09.2008 №480	Таврический муниципальный район Омской области, тариф на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов к системам электроснабжения	период действия 2009-2011 гг.	7 719,57

	4. 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
	5. Решение Совета Тарского муниципального района Омской области от 04.12.2008 №358	Тарский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения	период действия 2009-2011 гг.	7 748,00
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 кВт и мощность менее 10000 кВА за исключением заявителей, указанных выше		235,30
		не ниже 35 кВт и (или) мощность не менее 10 000 кВА		индивидуальный тариф
Читаэнерго	Решение РСТ и ценообразованием Забайкальского края №110 от 27.09.2010 (с изм. от 28.10.2011 №263)	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 кВт		
		до 30 кВт		4 484,81
		от 30 кВт до 100 кВт включительно		5 232,35
		6 кВт 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 750 кВА;

юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 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 100 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).

## 5.4 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

### 5.4.1 Структура Программы энергосбережения

Принятые целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с программами:

- потери электроэнергии;
- потребление электроэнергии на хозяйственные нужды;
- потребление тепловой энергии на хозяйственные нужды;
- потребление природного газа на хозяйственные нужды;
- потребление иного вида ресурса на хозяйственные нужды;
- потребление горячей воды на хозяйственные нужды;
- потребление холодной воды на хозяйственные нужды;
- оснащенность современными приборами учета электроэнергии на РРЭ.

Численные значения целевых показателей на 2011 год представлены в таблице 36.

Таблица 36

Численные значения целевых показателей

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2011	
			План	Факт
1	Потери электроэнергии	млн. кВтч	7 111,73	6 875,86
		млн. руб.	7 774,12	7 259,71
		% к ОС	8,99	8,71
2	Потребление электроэнергии на хозяйственные нужды	млн. кВтч	202,08	195,01
		млн. руб.	477,76	439,60
3	Потребление тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	60 234	57 600
		млн. руб.	61,258	57,625
4	Потребление природного газа на хозяйственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	91	89
		млн. руб.	0,299	0,297
5	Потребление иного вида ресурса на хозяйственные нужды	т.у.т.	2 764	2 390
		млн. руб.	47,022	43,557
6	Потребление горячей воды на хозяйственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	42	40
		млн. руб.	0,990	0,957
7	Потребление холодной воды на хозяйственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	249	196
		млн. руб.	5,605	4,511

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2011	
			План	Факт
8	Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на РРЭ	%	48,29	48,25

На снижение потерь электроэнергии повлияла эффективность мероприятий, проведенных в филиалах ОАО «МРСК Сибири» в рамках реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Снижение затрат на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь связано с тем, что фактические средневзвешенные нерегулируемые цены на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке электроэнергии и мощности в 2011 году оказались ниже прогнозируемых в 2010 году.

Отклонение в части оснащенности современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке связано со сдачей части работ по договорам подряда в течение первого квартала 2012 года выполняемых в рамках Программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электрической энергии.

#### 5.4.1.3 Выполнение Программы мероприятий по энергосбережению.

Таблица 37

##### Планируемый и достигнутый эффект по Программе

№	Наименование мероприятия	Планируемый эффект			Достигнутый эффект*		
		млн. кВтч	Гкал	млн. руб. без НДС	млн. кВтч	Гкал	млн. руб. без НДС
	<b>Итого по программе</b>	<b>357,90</b>	<b>976,49</b>	<b>617,28</b>	<b>558,57</b>	<b>3718,11</b>	<b>1068,19</b>
<b>1</b>	<b>Целевые программы/мероприятия</b>	163,78	0,00	268,41	<b>214,89</b>	<b>3494,83</b>	<b>431,75</b>
1.1	Целевые мероприятия по снижению потерь электроэнергии	163,78*	0,00	268,41*	207,57*	0,00	412,86*
1.2	Целевые мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд	0,00	0,00	0,00	7,32	3494,83	18,90
<b>2</b>	<b>Нецелевые программы/мероприятия</b>	<b>194,13</b>	<b>976,49</b>	<b>348,87</b>	<b>343,68</b>	<b>223,28</b>	<b>636,44</b>
2.1	Программа развития системы учета	187,89	0,00	339,44	335,21	0,00	620,20
2.2	Программа реновации	0,26	0,00	0,34	1,38	0,00	1,22
2.3	Программа перспективного развития распределительной сети	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,31
2.4	Иное	5,98	976,49	9,09	6,71	223,28	14,70

\* -с учетом мероприятий по бездоговорному потреблению.

Таблица 38

##### Затраты на мероприятия в разбивке по производственным программам

№	Наименование мероприятия	План 2011, млн. руб. без НДС	Факт 2011, млн. руб. без НДС	В т.ч. учитываемые в расчете эконом. эффективности, млн. руб. без НДС
	<b>Итого по программе</b>	<b>3398,0</b>	<b>3282,9</b>	<b>3282,9</b>
<b>1</b>	<b>Целевые программы/мероприятия</b>	0,00	0,00	0,00
1.1.	Целевые мероприятия по снижению потерь электроэнергии	0,00	0,00	0,00

1.2.	Целевые мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд	0,00	0,00	0,00
1.3.	Иные целевые проекты	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Нецелевые программы/мероприятия</b>	3398,0	3282,9	3282,9
2.1.	Программа развития системы учета	502,4	483,5	483,5
2.2.	Программа реновации	947,4	1002,4	1002,4
2.3.	Программа перспективного развития распределительной сети	1760,9	1578,0	1578,0
2.4.	Иное	187,3	219,0	219,0

По итогам 2011 года эффекты достигнуты. Затраты на мероприятия 2011 года составили 3282,9 млн. руб. без НДС. Основным источником финансирования Программы энергосбережения являлась инвестиционная программа. Затраты, учитываемые при расчете экономической эффективности, составили 3282,9 млн. руб., в том числе затраты, относимые на себестоимость 342,1 млн. руб., собственные источники 2605,0 млн. руб., привлеченные средства 335,8 млн. руб.

#### 5.4.2 Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

В ОАО «МРСК Сибири» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2011 году общий эффект составил 546,331 млн. кВт\*ч или 0,69% от отпуска в сеть.

По итогам реализации мероприятий, направленных на снижение коммерческих потерь, эффект составил 529,627 млн. кВт\*ч, снижение технических потерь за счет выполнения организационных мероприятий составило 13,592 млн. кВт\*ч и технических мероприятий 3,112 млн. кВт\*ч.

#### 5.4.3 Факторы, влияющие на целевые показатели

Помимо эффекта от мероприятий, предусмотренных Программой энергосбережения, на целевые показатели 2011 года повлияли и другие факторы.

Таблица 39

Программа энергосбережения							
№	Показатель	Ед. изм.	Значение целевого показателя 2010 года	Значение целевого показателя 2011 года	Откл.	Эффект от мероприятий программы	Факторы, не связанные с программой
1	Потери электроэнергии	млн. кВтч	7 517,85	6 875,86	-641,99	-505,85*	-136,14
		млн. руб.	7 811,3	7 259,71	-551,62	-941,76	390,14
2	Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в т.ч.	млн. руб.	636,27	546,55	-89,72	-31,88	-57,84
2.1	топливо и энергия (электроэнергия, тепловая энергия, газ, иное)	т.у.т.	82 682,8	78 234,3	-4 448,5	-4 769,20	320,75
		млн. руб.	629,55	541,08	-88,47	-31,88	-56,59
2.2	водоснабжение	тыс. м3	359,29	235,74	-123,55	0,00	-123,55
		млн. руб.	6,47	5,47	-1,01	0,00	-1,01

\* без учета мероприятий, обеспечивающих «поддерживающий» эффект

По итогам 2011 года отпуск электрической энергии в сеть в сравнении с 2010 годом снизился на 2 376,06 млн. кВтч, как следствие уменьшились нагрузочные потери электроэнергии, вызванные с физическими процессами, происходящими при передаче. В комплексе с факторами связанными с выполнением мероприятий Программы энергосбережения достигнуто снижение относительного уровня потерь в 2011 году к показателям 2010 года на 0,53%. Абсолютная величина снижения фактических потерь электроэнергии за 2011 год по сравнению с 2010 годом составила 641,99 млн. кВтч, в том числе снижение нетехнических потерь – 529,63 млн. кВтч, снижение технических потерь – 112,36 млн. кВтч.

Уменьшение расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь связано со снижением фактической нерегулируемой цены относительно плановой.

Снижение расхода ресурсов на хозяйственные нужды филиалов ОАО «МРСК Сибири» достигнуто в полном объеме по каждому виду используемых ресурсов.

Снижение расхода на электрическую и тепловую энергию связано с внедрением энергоэффективных мероприятий, вместе с тем произошло увеличение расхода ресурсов на хозяйственные нужды обусловленное вводом новых объектов в филиалах «Бурятэнерго», «Горно-Алтайские электрические сети» и «Кузбассэнерго-РЭС».

Снижение расхода на водоснабжение связано с переходом на расчеты по показаниям приборов учета, установленным в рамках выполнения Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в 2010 году.

Информация об использованных энергетических ресурсах Обществом в 2011 году приведена в Приложении №10.

## 5.5 Инвестиционная деятельность

### 5.5.1 Параметры инвестиционной деятельности

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2011 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.

Таблица 40

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2011 году, без НДС

Наименование филиала	2011 год						
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн.руб. без НДС	млн.руб.	млн.руб. с НДС	МВА	кМ	МВА	кМ
Алтайэнерго	697,0	516,6	602,7	16	137	4	54
Бурятэнерго	541,5	507,0	620,7	21	180	21	155
ГАЭС	547,2	593,0	261,9	20	87	16	57
Красноярскэнерго	679,4	535,5	728,4	43	169	35	100

Кузбассэнерго-РЭС	2135,4	747,5	2589,5	54	123	47	36
Омскэнерго	738,8	837,6	714,2	73	241	73	186
Хакасэнерго	569,8	464,5	613,6	102	312	101	191
Читаэнерго	1158,8	801,4	1413,1	20	299	19	248
аппарат управления	22,4	21,4	30,2	0	0	0	0
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>7090,3</b>	<b>5024,5</b>	<b>7574,3</b>	<b>349</b>	<b>1548</b>	<b>316</b>	<b>1027</b>

Скорректированная инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2011 год утверждена Советом директоров и Минэнерго России.

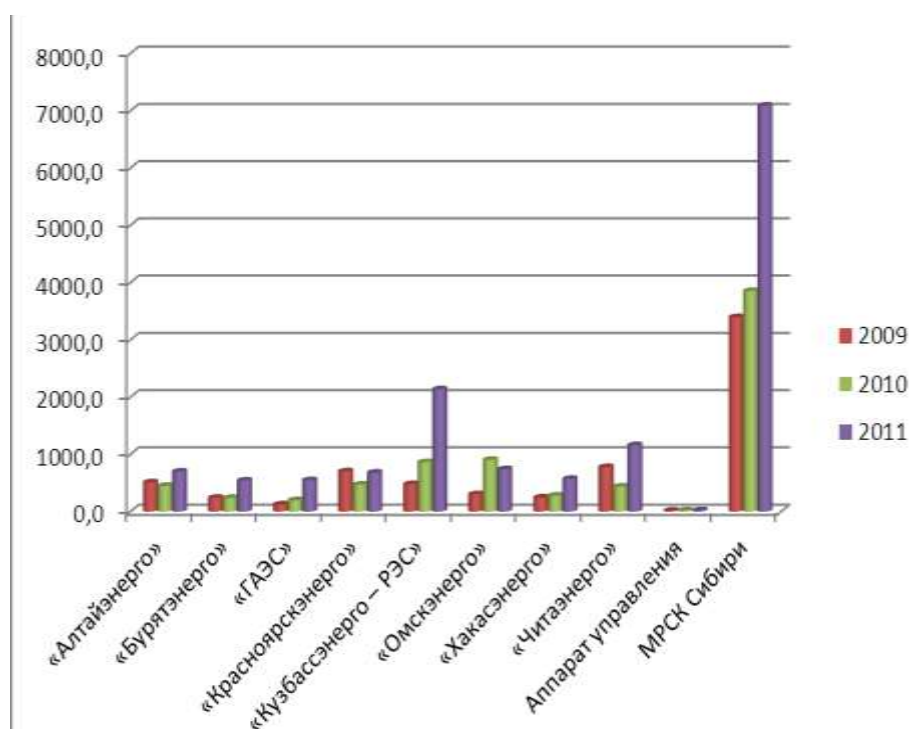


Таблица 41

Динамика объемов капитальных вложений, млн. руб. без НДС

Наименование филиала	2009 год	2010 год	2011 год
Алтайэнерго	509,4	447,8	697,0
Бурятэнерго	241,1	236,4	541,5
ГАЗС	124,6	196,9	547,2
Красноярскэнерго	701,2	470,4	679,4
Кузбассэнерго – РЭС	479,0	861,3	2135,4
Омскэнерго	301,8	902,3	738,8
Хакасэнерго	244,4	277,7	569,8
Читаэнерго	776,4	436,7	1158,8
Аппарат управления	16,5	21,8	22,4
<b>ИТОГО по МРСК Сибири</b>	<b>3394,4</b>	<b>3 851,3</b>	<b>7090,3</b>

### 5.5.2 Направление и структура капитальных вложений

Фактически освоено капитальных вложений на сумму 7 090,3 млн. руб. без НДС, в том числе:

- техперевооружение и реконструкция – 3 256,9 млн. руб. без НДС;
- новое строительство – 3 589,5 млн. руб. без НДС;
- приобретение основных средств – 166,7 млн. руб. без НДС;
- капитальные вложения в нематериальные активы – 75,4 млн. руб. без НДС;
- капитальные вложения в НИОКР – 0,8 млн. руб. без НДС;
- долгосрочные финансовые вложения -1 млн. руб. без НДС.

Структура капитальных вложений сложилась таким образом: на техперевооружение и реконструкцию направлено 46% (при плане 50%), на новое строительство 51% (при плане 48%) и на прочие капитальные вложения 3% (при плане 2%), от всего объема инвестиций.

Таблица 42

Освоение капитальных вложений по видам инвестиций ОАО «МРСК Сибири» в 2011 году по филиалам, млн. руб. без НДС

Наименование филиала	Объем капитальных вложений	в том числе		
		ТПиР	Новое строительство	Прочие кап. влож. (влож в немат активы, приобретение, долгосрочные фин. вложения)
Алтайэнерго	697,0	649,7	26,6	20,7
Бурятэнерго	541,5	331,5	192,8	17,2
ГАЭС	547,2	131,7	412,5	2,9
Красноярскэнерго	679,4	305,8	292,7	80,9
Кузбассэнерго – РЭС	2 135,4	852,3	1242,0	41,1
Омскэнерго	738,8	345,8	360,0	33,0
Хакасэнерго	569,8	342,2	194,3	33,4
Читаэнерго	1 158,8	278,7	868,6	11,4
Аппарат управления	22,4	19,2		
<b>ИТОГО по МРСК Сибири</b>	<b>7090,3</b>	<b>3256,9</b>	<b>3589,5</b>	<b>243,9</b>

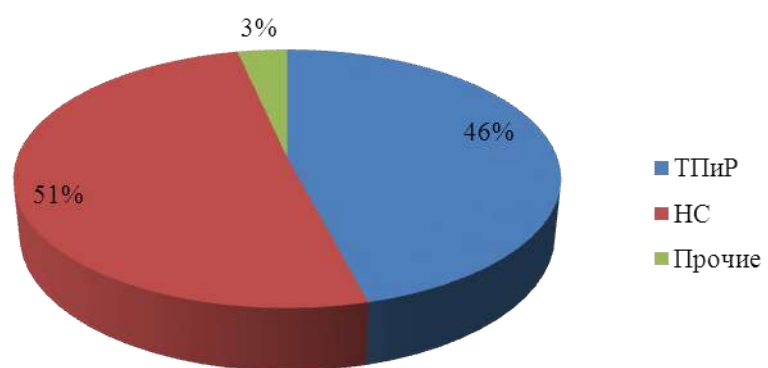


Рис. 5. Структура капитальных вложений Общества в 2011 году

Таблица 43

Наиболее крупные проекты, введенные в эксплуатацию, а также начатые в отчетном периоде

Наименование филиала	Наименование объекта	Фактический ввод мощности в 2011 году, МВА/км	Год начала, окончания работ	Освоение капвложений за 2011 г., млн. руб., без НДС	Ввод в 2011 г., млн. руб., без НДС	Достижимый результат реализации проекта
Алтайэнерго	Реконструкция ВЛ 35кВ СБ-315 "Санниково - Бобровка" Первомайского района Алтайского края (замена опор на ж/б опоры, замена провода на провод АС сеч.120 кв.мм, изоляторов, канала связи. 33,148 км (2-я оч.) 1-ая оч. -13,428 км (ЦП по пов.над.)	23,9 км	2011-2011	39	39	Увеличение сечения провода на линии электропередачи для снижения нагрузки сетей Первомайского района Алтайского края
	Реконструкция отпайки ВЛ 35 кВ "Алексеевская" (2-х цепная), Чарышского р-на (2*5,9 км) замена дер.опор на ж/б ЮЭС, замена провода (ЦП по пов.над.)	11,8	2010-2011	30	31	Создание возможности подачи независимого питания на ПС «Алексеевская».



Наименование филиала	Наименование объекта	Фактический ввод мощности в 2011 году, МВА/км	Год начала, окончания работ	Освоение капвложений за 2011 г., млн. руб., без НДС	Ввод в 2011 г., млн. руб., без НДС	Достижимый результат реализации проекта
Бурятэнерго	Реконструкция ВЛ 35 кВ Центральная-Западная	1,9 км	2010-2012	29	29	Повышение надежности электроснабжения потребителей и исключение сетевых ограничений на присоединяемую мощность Железнодорожного района города Улан-Удэ
	ВЛ 110 кВ Курумкан-Барагхан	28 км	1996-2011	49	65	Повышение надежности электроснабжения потребителей Курумканского района Республики Бурятия и снятие сетевых ограничений
Кузбассэнерго-РЭС	Реализация внешнего электроснабжения шахты "Распадская»		2010-2012	1157		Обеспечение энергоснабжения объектов ЗАО "Распадская угольная компания»
	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Анжерская»		2006-2011	71	71	Обеспечение надежного электроснабжения города Анжеро-Судженска, промпредприятий данного региона и электротяги участка Западно-Сибирской железной дороги

Наименование филиала	Наименование объекта	Фактический ввод мощности в 2011 году, МВА/км	Год начала, окончания работ	Освоение капвложений за 2011 г., млн. руб., без НДС	Ввод в 2011 г., млн. руб., без НДС	Достижимый результат реализации проекта
Омскэнерго	Реконструкция ОРУ 110 кВ подстанции 110/10 "Фрунзенская" (2 очередь)		2007-2011	52	52	Выполнение комплекса мероприятий по реконструкции ОРУ 110кВ для обеспечения подключения ПС 110/10 кВ «Прибрежная» г.Омск
	Строительство ПС 110/10 кВ "Прибрежная"	40 МВА	2007-2011	26	116	Обеспечение подключения новых потребителей левобережья г. Омска в рамках федеральной целевой программы "Жилище".
Читаэнерго	Строительство электросетевых объектов для электроснабжения базовых станций подвижной радиотелефонной связи в районах прохождения автомобильной трассы «Амур»	1,9МВ А 154,9 км	2011-2011	282	282	Электроснабжение объектов связи дороги федерального назначения «Амур» Чита-Хабаровск.

Таблица 44

## Ввод основных фондов ОАО «МРСК Сибири» за 2009-2011 гг.

Наименование филиала	2009					2010					2011				
	Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВ А		Км	МВА	Км	МВА
Алтайэнерго	621,4	142	59	70	29	431,7	106	24	59	14	516,6	137,4	16,0	53,9	3,6
Бурятэнерго	289,8	144	25	104	20	225,4	57	115	49	63	507,0	179,8	20,6	154,8	20,6
ГАЭС	151,5	71	1	39	0	137,8	194	11	182	10	593,0	86,5	20,1	57,4	16,4
Красноярскэнерго	894,0	154	165	124	155	426,0	49	102	36	53	535,5	169,3	43,3	100,3	35,1
Кузбассэнерго-РЭС	735,9	92	151	30	31	789,7	139	42	41	40	747,5	123,3	53,8	35,9	46,9
Омскэнерго	199,0	73	4	23	4	952,9	126	51	113	50	837,6	240,9	73,5	185,7	73,5
Хакасэнерго	271,3	74	29	41	29	251,2	75	49	40	24	464,5	312,4	101,8	191,0	101,3
Читаэнерго	852,8	545	205	380	122	409,3	314	30	199	29	801,4	298,8	19,6	248,2	18,7
аппарат управления	16,7					102,7					21,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по МРСК Сибири	4032,4	1294,3	639,0	811,0	390,0	3726,7	1060	424,0	719,0	283	5024,5	1548,4	348,7	1027,2	316,1

Выполнение мероприятий по программам Соглашений с Администрациями регионов за  
2011 год

Наименование, № и дата заключения Соглашения	Освоение КВЛ	Ввод мощности		Ввод в ОФ
	млн. руб.	МВА	км	млн. руб.
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	71,51		23,895	61,448
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	204,93	4,39	77,09	199,024
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	10,987		6,147	6,677
Соглашение о взаимодействии Администрации Кемеровской области и ОАО РАО ЕЭС России по развитию электроэнергетической системы Кемеровской области и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей, от 02.06.2011	169,845	25	14,504	83,764
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	224,466	52,6	58,6	289,969

Наименование, № и дата заключения Соглашения	Освоение КВЛ	Ввод мощности		Ввод в ОФ
	млн. руб.	МВА	км	млн. руб.
Соглашение о взаимодействии Правительства Республики Хакасия и ОАО «Холдинг МРСК» по реализации мероприятий по обеспечению надежного надежного электроснабжения и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории республики Хакасия от 09.08.2010 № 29.	114,56	25,00		15,387
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 Забайкальского края от 30.04.2009 № 48-Д/С Г-2	363,912	0	0	0

#### Невыполненные мероприятия Соглашений. Причины отклонений.

**Республика Бурятия.** Отклонение от плана (-18%) произошло по причине экономии от проведения торгово-закупочных процедур, а также по объектам:

- **Реконструкция ВЛ 35 кВ Центральная-Западная** - в связи с задержкой поставки материалов. Заключено доп. соглашение № 11.0300.133.11ДС1 на перенос сроков по выполнению работ 1-го пускового комплекса на 2012 г.;

- **Строительство ВЛ - 10 кВ в с. Нарын - Ацагат с ТП - 10/0,4 кВ в с.Нарын-Ацагат (местность Хара-Ацагат)** - отклонение связано с корректировкой ПСД в сторону уменьшения сметной стоимости.

**Республика «Алтай».** Отклонение от плана (-47%) произошло по причине экономии от проведения торгово-закупочных процедур.

**Кемеровская область.** Отклонение от плана (-19%) обусловлено изменением технических заданий, выполнением мероприятий по оптимизации стоимости работ, а по объекту «ПИР ВЛ -110 кВ КФЗ 2 -НКАЗ 1-2» не состоялись торги по причине отсутствия заявок на участие в торгах.

**Омская область.** Отклонение от плана (-10%). Основными объектами, повлиявшими на отклонение факта от плана по освоению капитальных вложений, стали:

- Реконструкция ВЛ 110 кВ "Московка - Октябрьская".
- ПИР на реконструкцию ВЛ-110кВ "Московка - Октябрьская".
- ПИР на реконструкцию ВЛ-110кВ "Октябрьская - Северо-Западная" С-19,С-20.
- Не согласовано проведение реконструкции существующей ВЛ 110 кВ в связи с нарушением ПУЭ в части несоблюдения охранных зон ВЛ(письмо №10111939 от 07.10.2011 от Департамента архитектуры г. Омска и письмо Ростехнадзора №21/18934 от 05.12.2011).

- Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС (начало) Не исполнение подрядной организацией обязательств по договору (07.12.2011 подрядчик признан банкротом). В настоящее время ведется претензионная работа по расторжению договора и взысканию неустойки.

- ПИР на строительство сетей электроснабжения биокомплекса агропромышленного кластера. Объект является частью регионального инвестиционного проекта по строительству агропромышленного кластера, включен в утвержденную

приказом РЭК Омской области Инвестиционную программу на 2010-2012 гг. 30.08.2011 была объявлена закупка. Вскрытие конвертов и подведение итогов состоялось 30.09.2011. В дальнейшем от участников конкурса поступили письма о не рассмотрении их в качестве участников конкурса. В результате закупка была признана не состоявшейся и включена в ГКПЗ 2012г

**Республика Хакасия.** Неисполнение плановых показателей по вводу по объектов, включенных в соглашения с администрациями регионов, объясняется задержкой проведения торгов на поставку силового оборудования для реконструкции подстанций 110/10 кВ «Калининская» и ПС 110/10 кВ «Подсинее».

**Забайкальский край.** Отклонение от плана (+74%). Причиной перевыполнения явилось опережение графика производства работ по ПС 110/35/10 кВ «Быстринская» и ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская».

Таблица 46

Объем планируемых капиталовложений ОАО «МРСК Сибири» за 2011-2017 гг.:

Наименование филиала	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»	697,0	782,8	950,0	1250,0	1450,0	1700,0	1731,5
ТПиР	649,7	633,6	764,0	890,2	1055,0	1033,1	1303,2
Новое строительство	26,6	127,8	186,0	359,8	395,0	666,9	428,3
Прочее	20,7	21,4					
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»	541,5	224,4	293,7	305,9	318,6	331,8	337,9
ТПиР	331,5	178,7	293,7	305,9	318,6	331,8	337,9
Новое строительство	192,8	31,3					
Прочее	17,2	14,4					
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «ГАЗС» - итого	547,2	113,5	88,6	155,3	161,6	265,9	270,8
ТПиР	131,7	104,2	88,1	149,8	161,6	265,9	270,8
Новое строительство	412,5		0,5	5,5			
Прочее	2,9	9,3					
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»	679,4	603,2	663,6	729,9	802,9	883,2	899,5
ТПиР	305,8	515,0	594,0	727,0	769,6	845,6	835,9
Новое строительство	292,7	69,8	69,6	1,2	19,4		
Прочее	80,9	18,4		1,8	13,9	37,6	63,6
филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС»	2135,4	921,1	1140,6	1053,5	1078,3	1136,3	1157,4
ТПиР	852,3	842,0	944,0	1013,9	1039,2	1036,7	935,1
Новое строительство	1242,0	46,1	174,5	31,7	33,9	96,6	219,3
Прочее	41,1	32,9	22,1	7,8	5,2	3,0	3,0
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»	738,8	601,0	366,5	773,6	1294,6	1729,8	1761,8
ТПиР	345,8	341,6	366,5	773,6	818,5	1168,1	383,3
Новое строительство	360,0	242,5			476,2	561,7	1378,5
Прочее	33,0	16,9					

Наименование филиала	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»	569,8	191,5	450,0	495,0	544,5	560,8	571,2
ТПиР	342,2	174,3	311,7	358,8	399,3	355,9	494,2
Новое строительство	194,3	4,0	138,2	122,6	142,9	204,9	77,0
Прочее	33,4	13,3	0,1	13,6	2,3		
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»	1158,8	873,8	635,8	632,6	664,2	710,7	723,8
ТПиР	278,7	446,8	590,2	573,0	385,0	429,2	687,4
Новое строительство	868,6	410,1	44,1	59,6	279,2	281,5	36,4
Прочее	11,4	16,9	1,5				
ИА «МРСК Сибири»	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0		
ТПиР	19,2						
Новое строительство	0,0						
Прочее	3,2						
<b>«МРСК Сибири»</b>	<b>7090,3</b>	<b>4311,4</b>	<b>4588,8</b>	<b>5395,8</b>	<b>6314,6</b>	<b>7318,5</b>	<b>7453,9</b>
<b>ТПиР</b>	<b>3256,9</b>	<b>3236,2</b>	<b>3952,2</b>	<b>4792,3</b>	<b>4946,8</b>	<b>5466,3</b>	<b>5247,8</b>
<b>Новое строительство</b>	<b>3589,5</b>	<b>931,6</b>	<b>612,9</b>	<b>580,3</b>	<b>1346,6</b>	<b>1811,6</b>	<b>2139,5</b>
<b>Прочее</b>	<b>243,9</b>	<b>143,6</b>	<b>23,7</b>	<b>23,2</b>	<b>21,3</b>	<b>40,6</b>	<b>66,6</b>
В т.ч. по программам Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС							
Технологическое присоединение	2264.9	1014.0	585.5	346.3	497.4	447.7	0.0
Реновация основного и вспомогательного оборудования	360.9	250.0	1278.8	1211.9	1415.8	1692.8	1222.8
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2837.8	1330.4	1237.9	1164.6	1418.3	1699.5	1069.2
Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	220.4	130.5	124.4	122.4	136.2	145.9	75.8
Создание систем телемеханики и связи	156.4	248.9	292.2	307.9	324.3	281.1	314.7
Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	20.8	0.0	2.6	36.5	9.1	37.3	80.6
Применение инновационных технологий и оборудования	1026.0	503.5	377.5	703.1	827.2	891.0	374.3
Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов	57.8	56.3	51.0	50.7	54.1	72.7	56.0
Пополнение аварийного запаса	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
В т.ч. по программам Финансирование, млн. руб. с НДС							
Технологическое присоединение	2573,3	999,2	944,6	343,1	529,2	539,9	110,0

Наименование филиала	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Реновация основного и вспомогательного оборудования	431,3	290,3	1381	1438,9	1612,6	1990,4	1469,3
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	3175,4	1399,8	1600,4	1313,1	1566,6	2023,8	1326,4
Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	199,8	149,3	147,7	141,6	164,7	158,4	112,2
Создание систем телемеханики и связи	207,9	261,9	355,3	327,1	420,9	323,4	362,4
Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	21,1	3,3	2,1	43,9	10,5	43,8	94,8
Применение инновационных технологий и оборудования	833,3	591,6	542,1	998,4	1105,1	1408,0	707,2
Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов	94,0	69,5	66,8	59,4	63,4	85,1	64,9
Пополнение аварийного запаса	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0

### 5.5.3 Долгосрочная инвестиционная программа

В соответствии с проектом инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» общая сумма капитальных вложений за период 2011-2017 гг. составит 42 473 млн. руб. Объем финансирования составит 49 159 млн. руб. Ввод основных фондов составит 42 937 млн. руб.

В период с 2011-2017гг наблюдается динамика роста капитальных вложений, финансирования ИПР и ввода основных фондов.

.



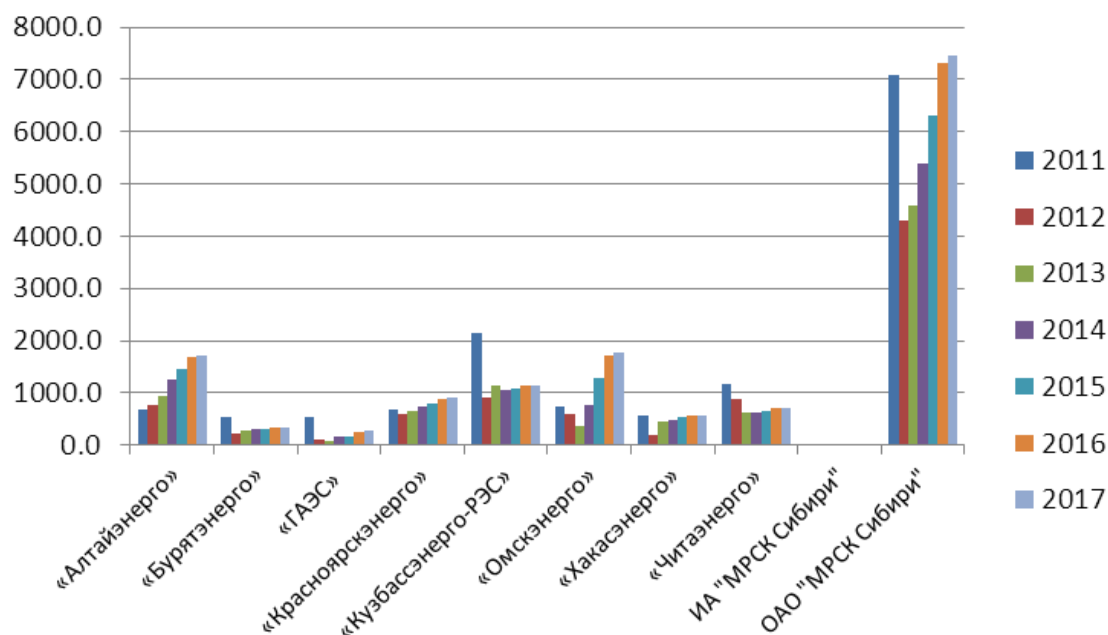


Рис. 6. Объем планируемых капиталовложений Общества в ИПР 2011-2017 гг.

Общая структура инвестиций в основной капитал:

- Техническое перевооружение и реконструкция – 30 898,49 млн. руб. (72,8%);
- Новое строительство – 11 012 млн. руб. (25,9%);
- Приобретение основных средств – 360,82 млн. руб. (0,8%);
- Капитальные вложения в нематериальные активы – 171,67 млн. руб. (0,4%);
- НИОКР – 29,42 млн. руб. (0,1%)
- Долгосрочные финансовые вложения -1 млн. руб. (0,002%).

В инвестиционную программу входят следующие приоритетные инвестиционные проекты.

Таблица 47

Приоритетные инвестиционные проекты

Наименование филиала	Наименование объекта	Год начала/окончания строительства	Стоимость инвестиционного проекта, млн.руб. (без НДС)	Достижимый результат реализации проекта
Алтайэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна» г.Барнаул (уст-ка 2-х тр-ров 2*40 МВА)	2008/2015	590	Повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Ленинского и Индустриального районов г. Барнаула
Бурятэнерго	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бургултай-Торей (БТ-165)	2015/2017	148	Повышение надежности электроснабжения населенных пунктов
ГАЭС	Реконструкция на ПС 110/10 кВ № 14 «Майминская» с заменой КРУН 10 кВ Майминского района, Республики Алтай	2010/2013	85	Повышение надежности электроснабжения, снижение расходов на обслуживание оборудования
Красноярскэнерго	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 «Академгородок». Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х40 МВА на 2х63 МВА	2010/2013	278	Обеспечение надежного уровня электроснабжения потребителей и возможности технологического присоединения новых объектов потребителей мкр. "Горный", Академгородок,

				общей электрической нагрузкой 11 МВт.
Кузбассэнерго-РЭС	Реализация схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская», повышение надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области (количество мероприятий входящих в ИП – 5 шт.).	2010/2012	1441	В результате реализации инвестиционного проекта будет обеспечено бесперебойное и безаварийное электроснабжение предприятий ЗАО «Распадская угольная компания», а так же высвобождено по ПС «Междуреченская» дополнительная мощность до 60 МВт для развития экономики г.Междуреченска.
Кузбассэнерго-РЭС	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская(замена оборудования по 110,35,6 кВ )	2011/2015	594	Повышение надежности электроснабжения потребителей
Омскэнерго	Реконструкция ПС Барановская 110 кВ	2013/2014	365	Обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей города Омска, доведение оборудования подстанции до требуемого уровня надежности и выполнение предписаний контролирующих органов.
Хакасэнерго	Реконструкция ПС-110/10 кВ Калининская (замена трансформатора 1Т 25 на 40 МВА, монтаж защит Сириус, Овод)	2010/2012	107	Создание возможности присоединения новых потребителей развивающейся северо-западной части г.Абакана. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
Читаэнерго	Строительство заходов ВЛ-110 кВ и ПС 110/35/10 кВ «Быстринская»	2009/2012	329	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения.
	Строительство электросетевых объектов для электроснабжения базовых станций подвижной радиотелефонной связи в районах прохождения автомобильной трассы «Амур» (количество мероприятий входящих в ИП – 29 шт.).	2011	441	В результате реализации проекта, будет обеспечено электроснабжение объектов связи дороги федерального назначения «Амур» Чита-Хабаровск.
	Строительство заходов ВЛ-110 кВ и ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская»	2009/2012	301	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения.

## 5.6 Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Ремонтная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2011 год запланирована в объеме 2 059 145 тыс. руб., выполнение составляет 2 064 767 тыс. руб., в том числе подрядным способом - 1 471 615 тыс. рублей (71%), хозяйственным способом – 593 152 тыс. рублей (29%).

Выполнены следующие основные виды работ:

- ВЛ 35-220 кВ выполнена замена опор 900 шт., замена провода 43 км, замена изоляторов 31 486 шт., расчистка просек 3 069 га, затраты составили 258 892 тыс. руб.;
- ВЛ 0,4-20 кВ выполнена замена опор 37 767 шт., замена провода 928 км, замена изоляторов 39 762 шт., расчистка просек 579 га, затраты составили 847 968 тыс. руб.;
- Ремонт оборудования ПС 35-220 кВ: трансформаторы 35-220 кВ – 348 шт., выключатели 35-220 кВ – 887 шт., разъединители 35-220 кВ – 2 290 шт., выключатели 6-10 кВ – 3 736 шт., затраты – 304 811 тыс. руб.;

- Ремонт кабельных линий 0,4-220кВ – 109 км, затраты – 99 605 тыс. руб.;
- Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 3 075 шт., затраты – 163 451 тыс. руб.;
- Ремонт зданий и сооружений, затраты – 279 300 тыс. руб.;
- Ремонт прочих объектов (ремонт арендованных сетей, РЗиА, автотранспорт и спецтехника, и др.), затраты – 110 743 тыс. руб.

Таблица 48

Распределение затрат по филиалам

Наименование филиала	Годовой план ремонтных работ, тыс. руб.	Факт выполнения, тыс. руб.	% выполнения
Алтайэнерго	201 620	203 081	101%
Бурятэнерго	286 569	290 383	101%
ГАЭС	28 617	28 693	100%
Красноярскэнерго	575 000	575 094	100%
Кузбассэнерго-РЭС	566 394	564 028	100%
Омскэнерго	182 640	184 575	101%
Хакасэнерго	116 305	116 912	101%
Читаэнерго	102 000	102 002	100%
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>2 059 145</b>	<b>2 064 767</b>	<b>100%</b>



Рис. 7. Обобщенная структура ремонтных программ 2010-2011 гг. Общества

В связи с тем, что потребители подключены к сетям ОАО «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.

Одним из приоритетных направлений при формировании ремонтных программ 2011 года являлось выполнение целевой программы по замене дефектных опор 0,4-10кВ. Так в 2011 году было отремонтировано 62% от общего количества дефектных опор.

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.

## 5.7 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 ОАО «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.

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

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.

Взаимодействие с потребителями осуществляется исходя из следующих принципов.

**Достаточная информированность потребителей о компании и услугах.** Полная и достоверная информация обо всех процедурах взаимодействия с Обществом 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 инструментарии 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.** Общество обеспечивает объективное и непредвзятое рассмотрение жалоб в установленные сроки.

## 6. Финансово-экономические показатели деятельности

### 6.1 Финансовые результаты (млн. руб.):

	Факт 2009г.	Факт 2010г.	Факт 2011г.
<b>Выручка от реализации продукции (услуг)</b>	<b>39 107</b>	<b>43 415</b>	<b>52 422</b>
в т.ч. от передачи электроэнергии	37 214	41 512	50 360
в т.ч. от технологического присоединения	1 381	950	1 462
<b>Себестоимость продукции (услуг)</b>	<b>38 060</b>	<b>43 801*</b>	<b>50 210</b>
в т.ч. от передачи электроэнергии	37 626	42 772	49 510
в т.ч. от технологического присоединения	70	107	139
-материальные затраты (за исключением покупной электроэнергии на компенсацию потерь)	1 553	1 857	1 610
-работы и услуги производственного характера (за исключением услуг сетевых компаний)	2 971	2 919	2 295
в т.ч. обслуживание и ремонт оборудования	1 344	1 620	1 586
-покупная э/энергия на компенсацию потерь	5 518	6 620	6 152

-услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	9 929	10 823	12 731
-услуги территориальных сетевых организаций	6 398	8 608	12 210
-амортизация основных средств и НМА	2 981	3 108	3 179
-ФОТ, включая страховые взносы и НПО	6 438	7 309	9 158
-прочие расходы	2 272	2 557	2 874
<b>Чистая прибыль</b>	<b>-789</b>	<b>-2 944*</b>	<b>311</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>30 412*</b>	<b>27 468*</b>	<b>29 519</b>

\* 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.

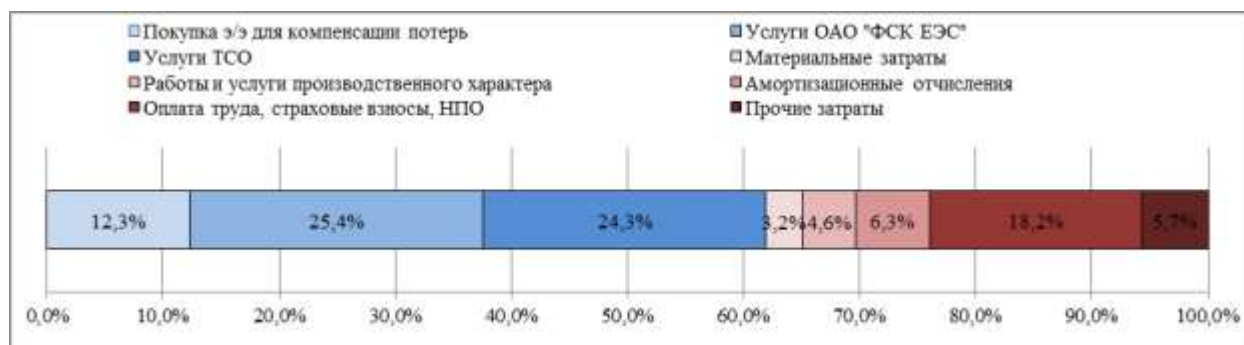


Рис. 8. Структура себестоимости в 2011 году

Деятельность ОАО «МРСК Сибири» в 2009 году велась в условиях экономического спада. Снижение энергопотребления базовых промышленных потребителей привело к выпадающим доходам в размере 2,3 млрд. руб.

В результате внедрения антикризисных мероприятий снижение удельных эксплуатационных расходов на передачу электроэнергии в 2009 году составило 13% относительно предыдущего периода, что позволило частично нивелировать влияние кризиса. Убыток Общества по итогам 2009 года составил 0,8 млрд. руб.

При тарифном регулировании 2010 года не был учтен переход ОАО «РЖД» на прямые договорные отношения с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010 по Забайкальскому краю и Республике Бурятия, а также не в полном объеме были включены затраты на покупку потерь.

Кроме того, в апреле 2010 года в соответствии с решением Арбитражного суда г. Москвы ОАО «РУСАЛ Красноярск» перешел на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010. Дополнительные выпадающие доходы составили 3,5 млрд. руб. или пятую часть от собственной НВВ Общества.

Несмотря на дальнейшую реализацию антикризисных мер по итогам 2010 года чистый убыток ОАО «МРСК Сибири» составил 2,8 млрд. руб.

Деятельность Общества в 2011 году велась в условиях сохранения разногласий по «последней миле», выпадающие доходы за год составили 6,1 млрд. руб.

Приоритетным направлением работы стала реализация мер по оптимизации операционных расходов, исключению экономически необоснованных затрат.

Действовавший механизм торгово-закупочной деятельности был оптимизирован. По итогам его пересмотра была сформирована и регламентирована двухэтапная конкурсно-аукционная система со следующими базовыми принципами:

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

В результате эффективность торгово-закупочной деятельности возросла с 9% в 2010 году до 12% по итогам 2011 года. Общий эффект торгово-закупочных процедур составил 2,2 млрд. руб. Снижение стоимости капитальных вложений дало возможность реализации дополнительных мероприятий в объеме 0,5 млрд. руб. (замена устаревшего автотранспорта, установка приборов учета, установка систем спутникового мониторинга

транспорта и т.д.), что обеспечивает дальнейшее повышение эффективности производства.

Особое внимание уделялось вопросу производительности труда. Так в ремонтной программе доля хозяйственного способа в общем объеме увеличилась с 19% до 29%, что позволило при сопоставимом уровне расходов существенно увеличить физические объемы работ. Также были произведены изменения в мотивационной политике Общества. Корректировка стандартов организации обеспечила усиление зависимости уровня оплаты труда от результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества.

С целью обеспечения контроля над процессом оптимизации финансово-хозяйственной деятельности Общества была разработана и внедрена методика оценки результата реализации программы повышения эффективности производства, а также запущена разработка системы сравнительной оценки (бенчмаркинга) ключевых показателей финансово-хозяйственной деятельности структурных единиц (филиал, ПО, РЭС).

По итогам 2011 года Обществом впервые с 2008 года получен положительный финансовый результат в объеме 311 млн. руб.

## 6.2 Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

Дебиторская задолженность по итогам 2011 года фактически сложилась в сумме 6 373 млн. руб. В отчетном периоде дебиторская задолженность Общества увеличилась на 521 млн. руб. или на 9%. Рост показателя обусловлен ростом краткосрочной дебиторской задолженности.

Удельный вес долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 в общей сумме дебиторской задолженности составил 8,5% и вырос на 282 млн. руб. за счет прироста на 531 млн. руб. задолженности Администрации Алтайского края согласно заключенному мировому заключению и снижения на 193 млн.руб. в результате погашения задолженности ОАО «ТГК-13» по мировому соглашению.

Прирост краткосрочной задолженности за 2011 г. составил 239 млн. руб. (4%), весь прирост произошел за счет роста дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии (рост на 638 млн. руб. или на 20%):

- рост дебиторской задолженности ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 330 млн. руб. обусловлен существующими разногласиями по стоимости оказанных услуг и нарушением договорных обязательств по оплате оказанных услуг. ОАО «Улан-Удэ Энерго» оспаривает установленный РСТ РБ индивидуальный тариф в Арбитражном суде Республики Бурятия;

- рост на 196 млн. руб. дебиторской задолженности ОАО «Омскэнергосбыт» объясняется неоплаченным со стороны контрагента остатком задолженности по передаче электрической энергии и ростом разногласий.

Таблица 49

Динамика дебиторской, кредиторской задолженности, млн. руб.

Вид задолженности	31.12.09	31.12.10	31.12.11	изменение за 2011 г.
Дебиторская задолженность (стр.230+240)	6 561	5 851	6 373	522
в т.ч. задолженность ЭСК	3 601	3 187	3 825	638
Кредиторская задолженность (стр.510+520+610+620+630)	12 600	16 053	17 766	1 713

Кредитный портфель	6 445	8 626	6 603	- 2 023
Кредиторская задолженность (без кредитов и займов)	6 155	7 427	11 163	3 716

Обществом разработан и выполняется 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, ежеквартально утверждаемый Советом директоров.

Кредиторская задолженность с учетом кредитного портфеля на конец 2011 года составила 17,77 млрд. руб., что выше уровня 2010 года на 1,71 млрд. руб. Кредитный портфель за 2011 год снижен на 2,02 млрд. руб.

Рост кредиторской задолженности обусловлен приостановкой платежей в сторону ОАО «ФСК ЕЭС» до принятия решения РЭК вопроса о включении выпадающих доходов в тарифную заявку по филиалу Красноярскэнерго. Снижение кредитного портфеля на операционную деятельность стало возможным в результате оптимизации заемной политики и улучшения показателя чистой прибыли по итогам отчетного года. Увеличение кредитного портфеля на инвестиционную деятельность обусловлено привлечением заемных средств для реализации инвестиционной программы (0,9 млрд. руб.), из них на финансирование инвестиционного проекта по энергоснабжению объектов связи автомобильной дороги федерального значения «Амур» Чита-Хабаровск» 317 млн. руб.

В целях снижения стоимости заемных средств Обществом проведена работа по снижению ставки кредитования. В 2011 г. средневзвешенная ставка привлечения снижена с 9,2% до 7,3%.

В соответствии с Постановлениями Правительства РФ № 481 от 23.06.2001, № 268 от 22.04.2002 и № 373 от 10.06.2005 для получения средств из федерального бюджета в виде возмещения части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным ОАО «МРСК Сибири» на проведение мероприятий по ремонту энергооборудования, за 2011 год Обществом поданы заявления на возмещение субсидий на общую сумму 18,9 млн. рублей. Возмещено 4,9 млн. рублей. В связи с дефицитом бюджета Министерством энергетики не возмещено 14 млн. рублей.

Анализ показателей ликвидности, рассчитанный в соответствии с методикой, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 № 06-117/пз-н, представлен в таблице 50.

Таблица 50

Анализ показателей ликвидности

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.09	31.12.10	31.12.11
Стоимость чистых активов, млн. руб.	В соответствии с Приказом № 10н Минфина РФ	30 412*	27 468*	29 519
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (%)	$(\text{ф1 стр.1400} + \text{ф1 стр.1500}) / (\text{ф1 стр.1300}) * 100$	48,13	66,19	71,80
Покрытие платежей по обслуживанию долгов (%)	$(\text{Чистая прибыль} + \text{амортизационные отчисления}) / (\text{обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде} + \text{проценты подлежащие к уплате в отчетном периоде}) * 100$	32,7%	10,6%	81,1%
Оборачиваемость	$\text{ф.2 гр. 3 стр.2110} / (\text{ф.1 стр.1230} -$	5,96	7,42	8,23

дебиторской задолженности (раз)	ф.1 стр. 123204)			
Уровень просроченной кредиторской задолженности (%)	(просроченная задолженность)/(Кредиторская задолженность на конец периода)*100	11	5	30
Рентабельность активов (%)	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов*100	-1,75	-6,23	0,61
Рентабельность капитала, ROE (%)	Чистая прибыль/Собственные средства (капитал)*100	-2,59	-10,35	1,05
Коэффициент текущей ликвидности	(ф.1 стр.1200-ф.1 стр.1231)/(ф.1 стр.1500-ф.1 стр.1530)	1,06	0,74	0,62
Коэффициент быстрой ликвидности	(ф.1 стр.1200-ф.1 стр.1210-ф.1 стр.1220-ф.1 стр.1231)/(ф.1 стр.1500-ф.1 стр.1530)	0,96	0,66	0,54
Коэффициент автономии собственных средств	(Капитал и резервы за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевое финансирование + доходы будущих периодов)/(внеоборотные активы + оборотные активы)	0,68	0,60	0,58
Соотношение собственного и заемного капитала	(ф.1 стр.1300+ф.1 стр.1530)/(ф.1 стр.1700-ф.1 стр.1300-ф.1 стр.1530)	2,08	1,51	1,39

\* 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.

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.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов характеризует, сколько рублей собственных источников приходится на рубль обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде. По состоянию на 31.12.2011 наблюдается значительный рост данного показателя за счет полученного финансового результата.

Уровень платежеспособности и финансовой устойчивости организации зависит от скорости оборачиваемости дебиторской задолженности, которая характеризует эффективность функционирования организации. Оборачиваемость дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 растет за счет роста выручки отчетного периода при сохранении размера дебиторской задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет оценить величину текущих активов, приходящихся на один рубль текущих обязательств, значение коэффициента по итогам 2011 года отмечается снижение текущей ликвидности, обусловленное наличием неурегулированного вопроса по выпадающим доходам по «договорам последней мили» и, как следствие, ростом краткосрочных обязательств перед ОАО «ФСК ЕЭС». Необходимо отметить, что рост краткосрочной кредиторской задолженности позволил Обществу сократить кредитный портфель на 2 млрд. руб. и сэкономить по процентам на обслуживание кредитов 126 млн. руб. от уровня расходов, заложенных скорректированным бизнес-планом, и 389 млн. руб. от объема кредитного портфеля, запланированного первоначальным бизнес-планом.

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 30.09.2011 составляет – 0,6, оставаясь на уровне общепринятого нормативного значения (0,5 – 0,6).

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, покрытую за счет собственного капитала. На 31.12.2011 составляет – 0,58 при общепринятом нормативном значении (0,5 – 0,6).

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

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

### Кредитная политика

В 4 квартале 2011 года вследствие наличия убытков и роста кредиторской задолженности нарушены текущий и максимально допустимый лимит по текущей ликвидности, Общество относится к группе кредитоспособности «В».

Выполнение лимитов долговой позиции приведено в таблице 51 с учетом ретроспективы (исправления) данных бухгалтерского баланса на 31.12.2009 и 31.12.2010, связанных с выходом приказа Минфина РФ от 24.12.2010 N 186н, а также в связи с корректировками, сближающими отчетность по российским стандартам бухгалтерского учета с отчетностью по международным стандартам финансовой отчетности:

Таблица 51

Выполнение лимитов долговой позиции

№ п/п	Показатель	формула	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011
3.1.	Целевой лимит по текущей ликвидности	$KЗК \leq ЛТЛ$	превышение	превышение	превышение
	Отклонение	$(KЗК - ЛТЛ)$	290 775	3 442 083	5 030 046
3.1.1.	Максимально допустимый лимит ликвидных активов	$KЗК \leq МЛТЛ$	соответствует	превышение	превышение
	Отклонение	$(KЗК - МЛТЛ)$	-2 160 211	1 168 529	2 349 292
3.2.	Целевой лимит по финансовому рычагу	$СЗК \leq ЛФР$	соответствует	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(СЗК - СК)$	-18 060 934	-11 268 358	-12 245 338
	Наличие ЧП за последние 4 квартала	да/нет	нет	нет	да
3.2.1.	Максимально допустимый лимит по финансовому рычагу	$СЗК \leq МЛФР$	соответствует	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(СЗК - МЛФР)$	-33 265 045	-25 000 711	-27 004 621
	Наличие ЧП за последние 4 квартала	да/нет	нет	нет	да
3.3.	Целевой лимит по	$ДЗК \leq ЛПД$	соответствует	превышение	соответствует

	покрытию долга				
	Отклонение	(ДЗК - ЛПД)	-2 575 204	4 224 500	-5 315 419
3.3.1.	Максимально допустимый лимит по покрытию долга	ДЗК<=МЛПД	соответствует	превышение	соответствует
	Отклонение	(ДЗК-МЛПД)	-5 771 995	3 157 879	-9 345 991
3.4.	Целевой лимит по покрытию обслуживания долга	ОД<=ЛПОД	превышение	превышение	соответствует
	Отклонение	(ОД-ЛПОД)	130 902	362 729	-624 197
3.4.1.	Максимально допустимый лимит по покрытию обслуживания долга	ОД<=МЛПОД	соответствует	превышение	соответствует
	Отклонение	(ОД-МЛПОД)	-135 497	273 844	-960 078

Соотношение Долг/EBITDA по итогам 2011 года соответствует нормативным показателям, равен 1,6. В результате реализации мероприятий, предусмотренных бизнес-планом и планом мероприятий по финансовому оздоровлению, планируется обеспечение соблюдения всех текущих и максимально допустимых значений лимитов долговой позиции и переход Общества в группу кредитоспособности «А» по итогам 2013 года.

## 7. Информационные технологии и телекоммуникации

### 7.1 Основные направления ИТ-деятельности

Ключевой задачей в области развития информационных технологий 2011 года было повышение операционной эффективности ОАО «МРСК Сибири» на основе применения типовых решений, выполнения унификации ИТ-инфраструктуры, использования передовых информационных технологий.

Для выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2011 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 SAP ERP, систем автоматизации технологического уровня. Оснащенность Общества средствами вычислительной техники (СВТ) и программным обеспечением оценивается в целом как удовлетворительная.

В целях повышения эффективности обслуживания ИТ инфраструктуры, оптимизации затрат, а также совершенствования организационно-штатной структуры, в 2011 году были проведены мероприятия по возврату функций эксплуатации и обслуживания ИТ-инфраструктуры в ОАО «МРСК Сибири». Таким образом, сопровождение и поддержка ИТ-систем ОАО «МРСК Сибири» в 2011 году выполнялись штатными сотрудниками.

Решением Совета директоров Общества от 18.07.2008 была утверждена Техническая политика в области информационных технологий, которая содержит совокупность технических требований и рекомендаций, определяет правила унификации и типизации технологий и оборудования, использование которых направлено на повышение качества ИТ-обеспечения сбора, обработки и хранения информации в информационных системах управления.

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций в 2011 году выполнено согласно системному проекту автоматизации (СПА) ОАО «МРСК Сибири», утвержденному Советом директоров 25.05.2009 (старт проекта осуществлен 25.09.2007).

За отчетный период были выполнены следующие мероприятия для соблюдения основных положений технической политики в области информационных технологий Общества:

- Приобретены лицензии: программное обеспечение экспертно-диагностического комплекса по оценке состояния маслonaполненного оборудования "Альбатрос", программный комплекс АРМ "СРЗА", программный комплекс учета энергоресурсов "Пирамида 2000", программное обеспечение для обработки телемеханической информации "КОТМИ". Приобретена новая версия программного обеспечения для АТС "Мередиан", приобретены лицензии геоинформационных наборов данных.

- Расширена функциональность корпоративного портала, содержащего служебные документы интегрированной системы менеджмента качества, корпоративный справочник сотрудников компании, информационные ресурсы подразделений.

- Выполнены мероприятия по развитию корпоративной системы электронной почты, электронных коммуникаций.

- В 60 РЭС филиалов выполнены мероприятия по развитию программно-технических комплексов ЦУС на базе ПО «Котми», заведены сигналы телемеханики по всем телемеханизированным подстанциям.

- Проведена развитие корпоративной мультисервисной сети с системами управления и мониторинга связи (КМСС):

- Увеличена пропускная способность магистральных каналов связи :

- МРСК - Кузбассэнерго - 10МБит,

- МРСК - Омскэнерго - 10МБит,

- МРСК - Хакасэнерго - 10МБит.

- Увеличена пропускная способность каналов связи до ПО и РЭС (не менее 256 Кбит)

- Проведена модернизация систем телефонии филиалов, проведена модернизация АТС филиалов общества для перехода на IP телефонию. Внедрено географическое резервирование АТС, повышающее надежность работы корпоративной и диспетчерской связи.

- 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 6,4 % от общего числа персональных систем.

- Выполнены работы по тиражированию типового проектного решения автоматизированной системы управления деятельностью ОАО «МРСК Сибири» на базе решения mySAP Business Suite по филиалам Общества. Система введена в опытно-

промышленную эксплуатацию, выполнены доработки и устранены замечания к тиражируемому прототипу системы.

- Внедрена система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования КИСУ ТОРО на базе решений mySAP Business Suite по направлениям: учет технологических объектов и топологии сети, паспортизация оборудования, учет состояния оборудования, учет и расследование технологических нарушений.

- Расширен масштаб использования автоматизированной системы централизованного обслуживания клиентов АС ЦОК, регистрация обращений клиентов осуществляется во всех РЭС.

- Выполнены мероприятия по развитию геоинформационной системы общества ГеоСеть.

- Инициирован проект по созданию системы формирования полезного отпуска и балансов электроэнергии ПК «Феникс».

- Выполнены мероприятия по регистрации исключительных прав на программное обеспечение систем: АС ЦОК, ГеоСеть, КИС ИТ-сервис, КИСУ ТОРО: топология сети.

- Выполнена работа по формализации ИТ-процессов и регламентов работы подразделений ИТ.

Таким образом, в 2011 году ОАО «МРСК Сибири» успешно выполнило мероприятия по реализации Технической политики в области ИТ, предусмотренные Системным проектом автоматизации.

## **7.2 Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2012 год**

В 2011 году была проведена работа по разработке Стратегии в области информационных технологий и телекоммуникаций ОАО «МРСК Сибири» на период 2012-2016 гг. в рамках Стратегии развития ОАО «Холдинг МРСК». Основными документами, определяющими развитие ОАО «МРСК Сибири» по направлению информационных технологий и телекоммуникаций в 2012-2016 гг. является Техническая политика в области ИТ и Стратегия ОАО «МРСК Сибири» в области ИТТ.

В 2012 году в рамках реализации Стратегии ОАО «МРСК Сибири» в области ИТТ запланировано выполнение следующих мероприятий:

- Внедрение системы управления техприсоединениями;
- Разработка системы планирования инвестиций на платформе SAP PM;
- Система управления персоналом модуля SAP HR;
- Развитие проекта создания автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования КИСУ ТОРО на базе SAP ERP;
- Внедрение общекорпоративной системы НСИ;
- Разработка отраслевого общекорпоративного решения "Система управления активами на базе SAP";
- Разработка и внедрение системы корпоративной отчетности;
- Реализация и внедрение системы формирования полезного отпуска и балансов электроэнергии ПК «Феникс»;
- Развитие существующих корпоративных информационных систем (АС ЦОК, ГеоСеть и др.);
- Внедрение внутренней системы документооборота СКДО на базе 1С:Документооборот и ее интеграция с системой документооборота ОАО «Холдинг МРСК»;
- Развитие существующих корпоративных информационных систем;
- Развитие автоматизированной системы центров обслуживания клиентов АС ЦОК.

## **7.3 Развитие автоматизированных систем технологического управления**

В 2011 году выполнены мероприятия по развитию АСТУ:

- По телемеханизации подстанций. Телемеханизировано 35 подстанций ОАО «МРСК Сибири».
- По созданию диспетчерской информационной системы в 69 РЭС.
- По развитию программно-технических комплексов ЦУС на базе ПО «Котми», заведены сигналы телемеханики по всем телемеханизированным подстанциям в 60 филиалах РЭС.
- В 2012 году в рамках реализации Стратегии ОАО «МРСК Сибири» в области ИТТ 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 на 2012 год.

## **8. Человеческий капитал и социальная ответственность**

### **8.1 Кадровая политика Общества**

**Главная цель** кадровой политики ОАО «МРСК Сибири» – реализация стратегических и тактических целей Общества через действующую систему управления персоналом.

#### **Основные принципы кадровой политики:**

- Принцип системности.  
Политика Общества 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 Общества.
- 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 Общества квалифицированным персоналом основных специальностей;
- Реализация мероприятий по омоложению персонала в Обществе;
- 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 Обществе;

- Развитие корпоративной культуры в Обществе, системы информирования и обратной связи;
- Усиление работы по психофизиологическому обеспечению безопасности трудовой деятельности.

## 8.2 Численность и структура персонала

В 2011 году среднесписочная численность ОАО «МРСК Сибири» составила 19 222 чел. Увеличение среднесписочной численности относительно прошлых лет обусловлено реализацией мероприятий, направленных на получение экономического эффекта от перехода на выполнение работ хозяйственным способом. В 2011 году в Общество принят персонал, выполняющий функции по автотранспортному обеспечению и ИТ – сопровождению.



Уровень обеспеченности существенно не изменился и составил в 2011 году 95,6%.

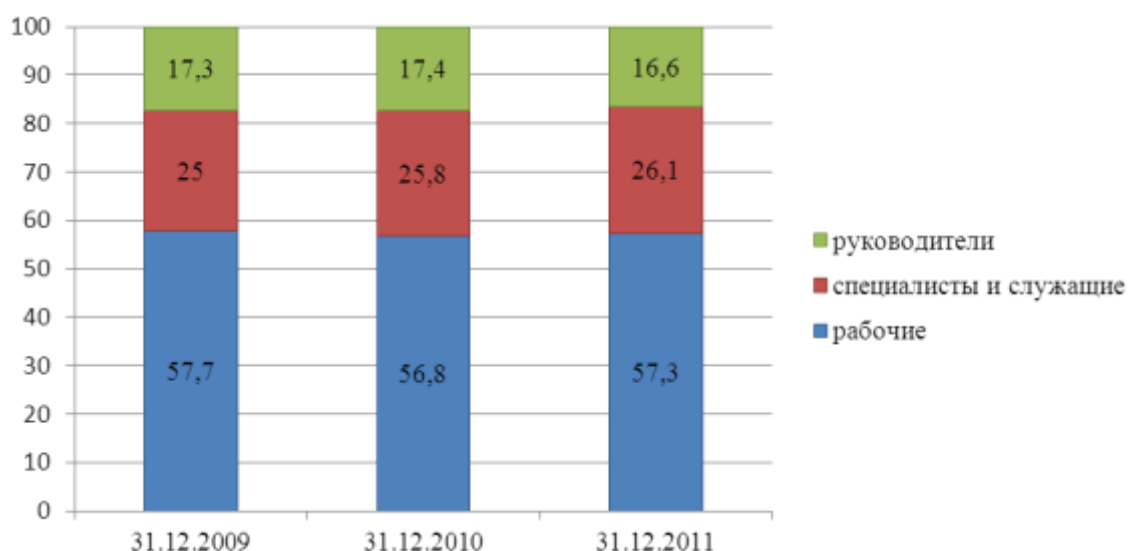


Рис.9. Динамика структуры персонала Общества по категориям за 2009-2011 гг., %

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

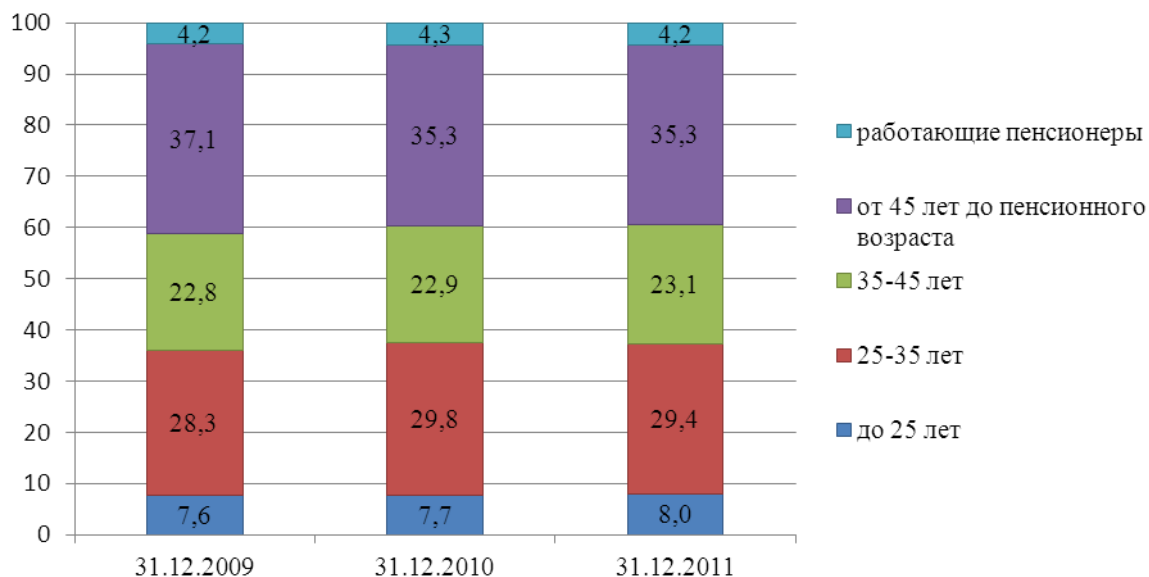


Рис.10. Структура персонала Общества по возрасту, %

Структура персонала ОАО «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 2009 годом несколько выросла доля молодых специалистов в возрасте до 35 лет.

По состоянию на 31 декабря 2011 года 77% работников Общества имеют профессиональное образование. По сравнению с 2009 годом доля данной категории работников выросла на 2,1 процентный пункт.

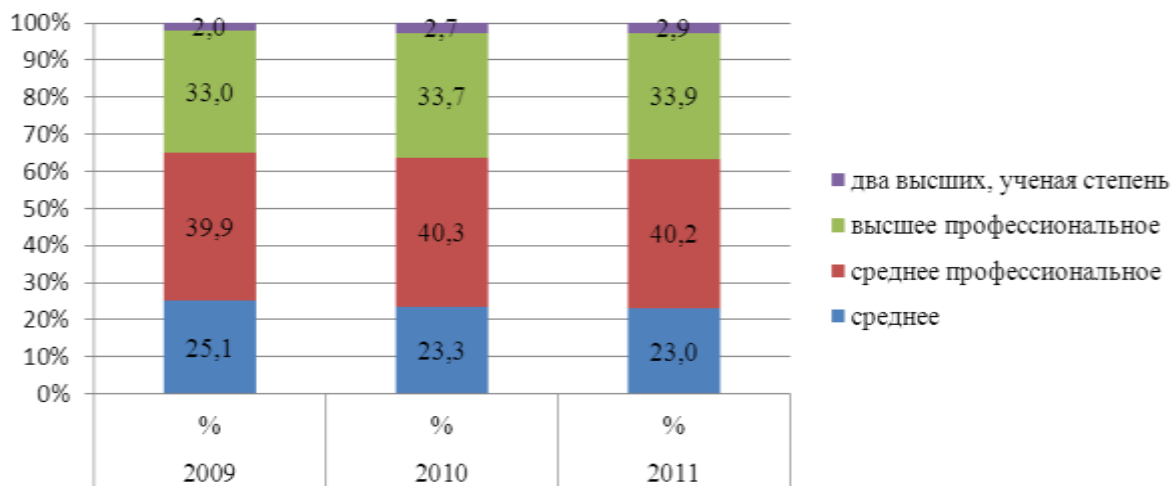


Рис. 11. Динамика структуры персонала Общества по уровню образования, %

Рост квалификационных характеристик персонала Общества обеспечивается как привлечением на работу специалистов с более высоким уровнем подготовки, так и реализацией мероприятий нацеленных на развитие собственного персонала.

### 8.3 Обучение и развитие персонала

Одной из главных задач кадровой политики ОАО «МРСК Сибири» является непрерывная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала.

В 2011 году обучение прошли 65,8% от среднесписочной численности персонала Общества.

Особое внимание уделялось обучению лиц, выполняющих работы, подконтрольные органам государственного надзора: предэкзаменационную подготовку прошли 6 590 человек.

Корпоративным базовым учебным центром и основным поставщиком образовательных услуг для Общества является Негосударственное (частное) образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический университет» (НЧОУ ДПО «СибКЭУ»). НЧОУ ДПО «СибКЭУ» имеет 5 филиалов на территориях присутствия ОАО «МРСК Сибири» в городах Красноярск, Кемерово, Чита, Улан-Удэ, Барнаул. Порядка 68% от численности персонала прошли обучение в НЧОУ ДПО «СибКЭУ».

Выстроены прочные партнерские отношения со следующими учебными заведениями:

- НП «КОНЦ ЕЭС»;
- ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»;
- ГОУ ДПО «Институт повышения квалификации государственных служащих»;
- Международная школа менеджмента «ЛИНК»;
- ООО «ЦНТИ «Прогресс»;
- Новосибирский филиал ПЭИПК;
- Новосибирский филиал Академии стандартизации, метрологии, сертификации;
- ФГОУ ВПО «Сибирский федеральный университет» <http://www.sfu-kras.ru>. В отчетном году с ФГОУ ВПО «Сибирский федеральный университет» подписано соглашение о сотрудничестве в области организации прохождения студентами производственной практики, направление на обучение абитуриентов по дневной форме, направление на обучение по целевым направлениям, получение высшего образования (первого, второго) сотрудниками филиала.
- Филиалы компании "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ (СНГ) Б.В." (Нидерланды) в России и др.

В 2011 году для 11-ти специалистов подразделений энергоэффективности и энергоресурсосбережения ОАО «МРСК Сибири» организована стажировка в Академии менеджмента Нижней Саксонии (Германия).

Три работника Общества проходят обучение по целевым программам, реализуемым на базе профильной кафедры ОАО "Холдинг МРСК" "Экономика и управление в электроэнергетике" в МИЭП МГИМО (У) МИД России. Два работника обучаются по программе МВА "Управление и регулирование экономической деятельности в электроэнергетике", один работник по магистерской программе «Международное экономическое сотрудничество в электроэнергетической отрасли» по направлению «Экономика» специализация «Международная электроэнергетика».

В 2011 году 9 сотрудников подразделений по управлению персоналом Общества, образование и опыт работы которых соответствуют требованиям, предъявляемым к бизнес - тренерам, прошли специальную подготовку по программе «Тренинг-менеджер/Бизнес-тренер». Разработаны тренинговые программы, в числе которых «Пути развития и карьерного роста в компании», «Мотивация персонала», «Сохранение кадрового потенциала компании», «Навыки эффективной самоорганизации руководителя», «Эффективное управление персоналом», др.

За отчетный год порядка 500 сотрудников ОАО «МРСК Сибири» приняли участие в корпоративных тренингах.

Одной из основных составляющих развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Сибири» является реализация мероприятий по восполнению категорий работников основных специальностей. Партнерами Общества являются 25 высших и 36 средних



учебных заведений. В 2011 году практику на базе ОАО «МРСК Сибири» прошли порядка 500 студентов, сотрудники Общества принимали участие в защите дипломных работ 393 учащихся, 142 выпускника приняты на работу в Компанию.

В целях повышения уровня квалификации персонала ведется работа по направлению работников Общества в сузы, вузы на обучение по заочной форме.

### **Работа с кадровым резервом**

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

В Обществе формируются и осуществляется работа с управленческим кадровым резервом и кадровым резервом молодых специалистов.

Управленческий кадровый резерв формируется с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях в ОАО «МРСК Сибири». Формирование кадрового резерва осуществляется на должности:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководящие должности ПО (в т.ч. на должности начальников РЭС и оперативных руководителей);

Каждый кандидат был рекомендован в кадровый резерв руководителем. Основными критериями для включения работника в управленческий кадровый резерв являются:

- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие выраженного лидерского потенциала;
- обучаемость;
- мобильность (готовность кандидата к переезду в другую местность).

На конец года в управленческий кадровый резерв зачислено 1785 работников.

С целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте в 2011 году в Обществе проводилась работа по формированию кадрового резерва молодых специалистов. В молодежный кадровый резерв отбирались молодые специалисты до 35 лет, имеющие высшее образование, из числа наиболее перспективных работников с выраженным потенциалом к развитию.

Формирование молодежного кадрового резерва проходило на двух уровнях - в филиалах и в Обществе. Все кандидаты прошли оценочные процедуры (психологическое тестирование, оценку деловых компетенций методом 360 градусов, степени участия в рационализаторской, изобретательской и инновационной деятельности, в общественной жизни, изучены рекомендации руководителей). Работники, показавшие лучшие результаты, были зачислены в состав молодежных кадровых резервов филиалов и Общества.

В филиалах в конкурсном отборе приняли участие 443 работника, из них 262 работника РЭС и ПО, в состав молодежных резервов филиалов вошли 336 работников, из них 194 работников РЭС и ПО.

Формирование молодежного кадрового резерва Общества также проходило на конкурсной основе. В конкурсе приняли участие 275 работников филиалов и исполнительного аппарата ОАО «МРСК Сибири», в итоговом списке членов молодежного кадрового резерва Общества - 89 работников ОАО «МРСК Сибири».

Списки кадрового резерва молодых специалистов Общества рассмотрены на Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» и утверждены Правлением.

На работников, состоящих в управленческом кадровом резерве и требующих дополнительной подготовки для занятия руководящих должностей, разработаны

индивидуальные планы развития (ИПРР), в соответствии с которыми проводилась подготовка резервистов в течение 2011 года.

Для сотрудников, состоящих в кадровом резерве на должности начальников РЭС, организовывались стажировки в аппаратах управления филиалов.

С целью развития профессиональной компетентности и управленческого потенциала сотрудников, состоящих в кадровом резерве, было организовано обучение во внешних учебных заведениях, внутрикорпоративное обучение. В рамках внутрикорпоративного обучения для участников управленческого кадрового резерва проводились бизнес-тренинги по темам в области управления персоналом, общего менеджмента и психологии коммуникаций.

В 2012 году в Обществе и филиалах будет проводиться работа по развитию членов молодежного кадрового резерва. Для каждого члена молодежного кадрового резерва утверждены целевые должности и определены наставники, в апреле 2012 года будут сформированы индивидуальные планы развития резервистов (ИПРР), выполнение которых будет осуществляться резервистами с помощью наставников. Мероприятия в ИПРР предполагают не только обучение на семинарах и тренингах, но и развитие резервиста на рабочем месте, участие в проектной деятельности.

Работа с молодыми специалистами вышла в Обществе на новый уровень, получив статус постоянно действующего и развивающего проекта.

## **8.4 Социальная ответственность**

ОАО «МРСК Сибири» поддерживает развитие социального партнерства. Компания является членом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (РаЭл), которое от имени работодателя участвует в разработке и подписании Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике. В 2011г. в Обществе действовали Коллективные договоры, заключенные на 2009-2011г. Для контроля обеспечения законных прав и интересов работника в филиалах компании действуют первичные профсоюзные организации, участие в которых принимают 65% 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.

ОАО «МРСК Сибири» и Общественное объединение «Всероссийский Электропрофсоюз» 11 ноября 2011 года заключили Соглашение о социальном партнерстве

Соглашение направлено на укрепление взаимодействия энергокомпании и профсоюза, формированию новых системных подходов к реализации эффективной социальной политики «МРСК Сибири».

### **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 2011 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.

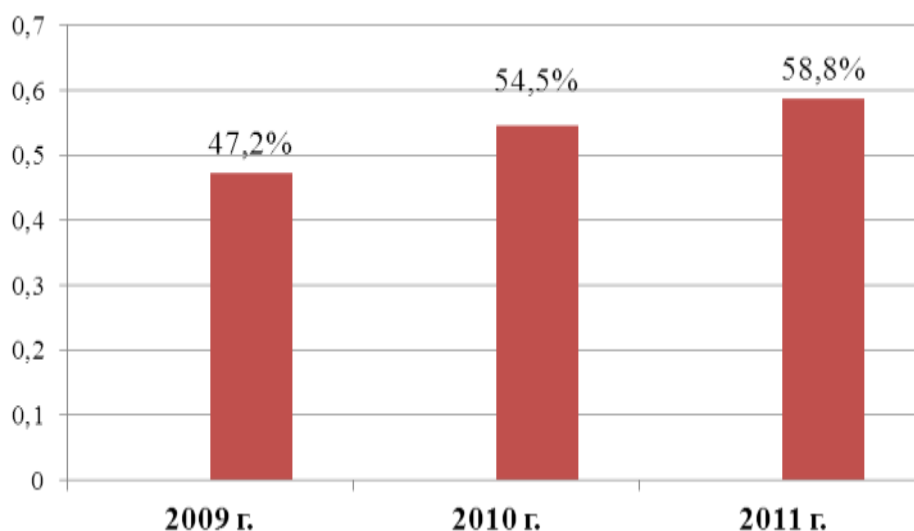


Рис. 12. Доля застрахованных сотрудников, %

В 2011 году наблюдается динамика к увеличению доли застрахованных работников на 4,3%.

### **Негосударственное пенсионное обеспечение**

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

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

Программа реализуется на базе Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики.

В 2011 году приоритетным направлением реализации пенсионных программ в ОАО «МРСК Сибири» является Поддерживающая программа для работников, имеющие пенсионные основания, стаж работы которых в энергетической области превышает 5 лет. Компания за счет собственных средств выплачивает дополнительную пенсию работникам, имеющим пятилетний стаж работы в электроэнергетики и прекратившим трудовые отношения с Обществом в связи с достижением пенсионного возраста.

### **Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия**

Важным элементом корпоративной культуры является развитие культурно-массовой работы и спорта. Компания 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. Компания оплачивает работникам часть стоимости абонементов для занятий в спортивных залах.

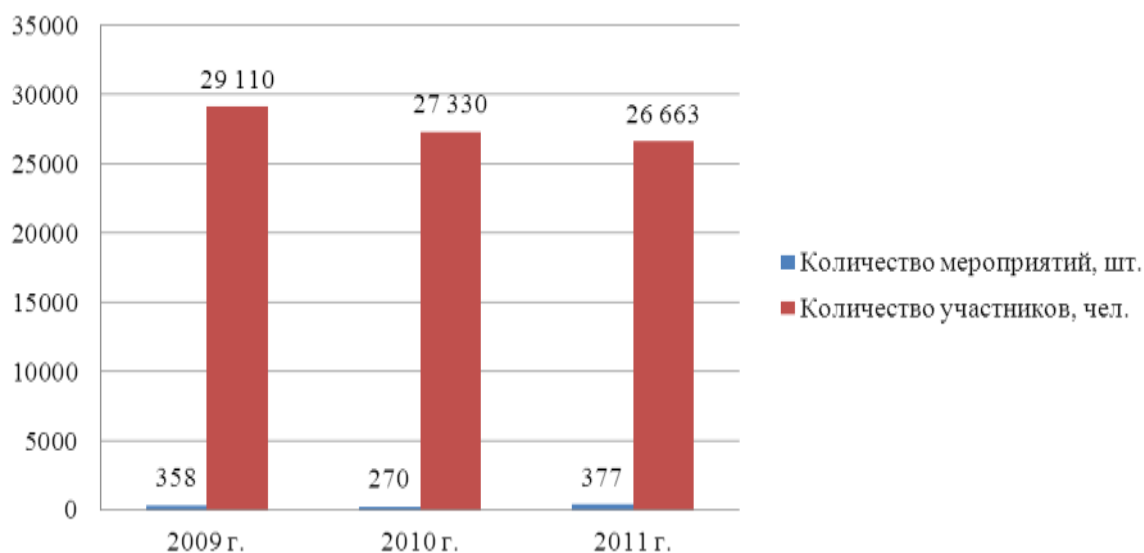


Рис. 13. Сведения о культурно-массовой работе

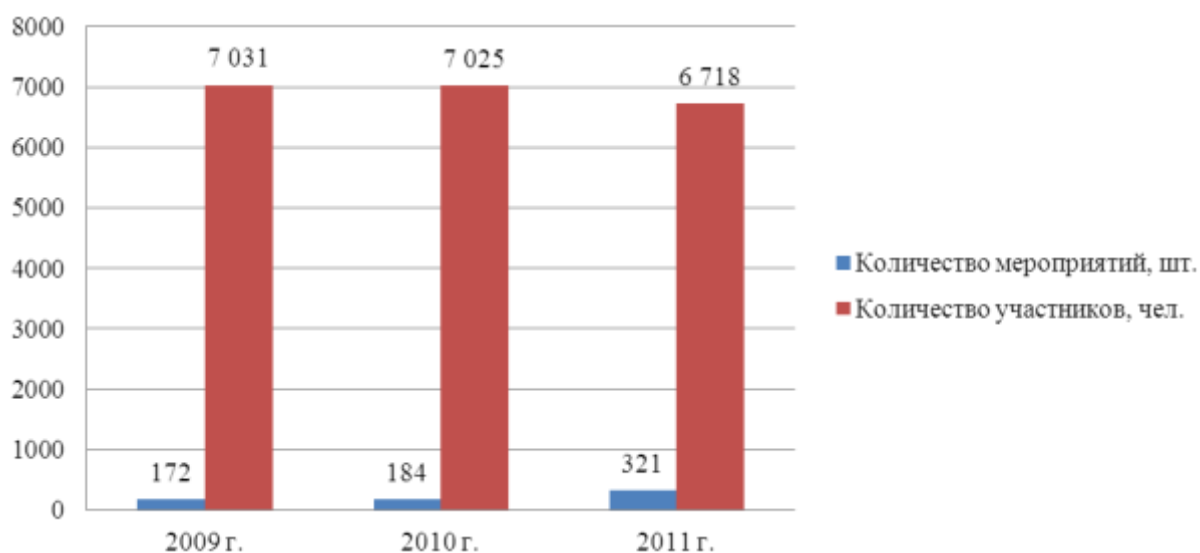


Рис. 14. Сведения о спортивно-оздоровительной работе

Культурно-массовая работа направлена на выявление и раскрытие талантов работников и членов их семей, развитие духа соперничества и ощущения значимости для Общества, а также повышения престижа и узнаваемости компании на региональном и российском уровне.

В 2011 году традиционно проводились IV Зимняя спартакиада и V летняя спартакиада. Победителем зимней спартакиады проходившей в г.Томске с 25.01.2011 по 28.01.2011 стала команда «Бурятэнерго». На летней спартакиаде в г.Улан-Удэ с 25.07.2011 по 28.07.2011 первое место заняла команда «Омскэнерго». В спартакиадах приняло участие более 500 сотрудников-энергетиков.

В феврале 2011 года сборная команда ОАО «МРСК Сибири» приняла участие в Третьей Всероссийской зимней спартакиаде энергетиков распределительного электросетевого комплекса и заняла 6 место из 14 сборных МРСК России.

В сентябре 2011 года в Мытищинском районе г. Москвы состоялась Третья Всероссийская летняя спартакиада энергетиков распределительного электросетевого комплекса, команда ОАО «МРСК Сибири» заняла 6 место из 14 сборных МРСК России.

В декабре 2011 года прошел Конкурс детского рисунка, посвященный Дню энергетика, в котором приняло участие более 2500 детей сотрудников Общества.

Комарова Лидия (Хакасэнерго) заняла II место в финальном этапе конкурса, проводимом ОАО «Холдинг МРСК».

### **Гарантии и компенсации работникам ОАО «МРСК Сибири»**

Гарантии и компенсации в области оплаты труда, охраны труда и занятости устанавливаются коллективными договорами, действующими во всех филиалах ОАО «МРСК Сибири». Основными направлениями реализации социальных гарантий и компенсаций является предоставление материальной помощи работникам по семейным обстоятельствам (рождение ребенка, смерть близких родственников и др.).

## **8.5 Прогноз чрезвычайных ситуаций на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2012 год**

### **8.5.1 Прогноз природных чрезвычайных ситуаций**

Количество чрезвычайных ситуаций (ЧС), связанных с прохождением паводка, прогнозируется на уровне 2011 года.

Неблагоприятные сценарии развития паводковой обстановки на затороопасных реках возникнут при отклонении температур воздуха в сторону понижения. Неблагоприятный сценарий паводка, обусловленный высоким уровнем подъема воды, возникнет в условиях превышения нормы температуры воздуха в сочетании с выпадением жидких осадков свыше 15-20мм в течение более 2-3 суток.

В Сибирском регионе низкие уровни воды в период ледостава и прогнозируемые отклонения температуры от нормы в январе 2012 года в сторону понижения создают условия для превышения среднесезонных значений толщины льда на реках к периоду ледохода и промерзанию отдельных участков рек до дна, что в свою очередь, создает угрозу формирования сложной заторной обстановки. В случае низких снегозапасов, понижающих транспортирующую способность рек, вероятен сценарий, при котором произойдет формирование длительных по времени ледовых заторов и высоких заторных подъемов уровней воды.

Субъекты с наибольшим риском переходов сельхозпалов и природных пожаров на населенные пункты в 2012 г. - Алтайский край и Омская область.

Количество чрезвычайных ситуаций, связанных с опасными метеорологическими явлениями (сильный ветер, сильные осадки, град, налипание мокрого снега), прогнозируется на уровне 2010 года (менее 10 ЧС). Наибольший риск возникновения ЧС, связанных с сильным ветром (шквалами, ураганами) прогнозируется в Забайкальском крае; связанных с сильным дождем – в Красноярском крае.

### **8.5.2 Угрозы чрезвычайных ситуаций, обусловленные изменением климата, на территории Российской Федерации**

По Сибирскому региону прогноз ожидаемых климатических изменений и их последствий на период до 2030 г. выглядит следующим образом:

- значительное потепление зимой в северной части (1,7—1,9 °С), умеренное — в центральной и южной частях не только зимой (1,1—1,3 °С), но и летом (0,8— 1,1 °С);
- существенное увеличение среднего количества осадков зимой, особенно на севере (до 8—10 %); небольшое увеличение среднего количества осадков летом на севере (3— 4 %) и некоторое уменьшение на юге;
- возрастание накопленной за зиму массы снега в сочетании с ускорением ее таяния весной.

Ожидаемые последствия изменений климата:

- возрастание пожароопасности в лесах, особенно в юго-восточной части;

- увеличение водных ресурсов на севере и уменьшение на юге.
- увеличение повторяемости заторных наводнений.
- возрастание частоты и размеров наводнений в южной части, вызванное увеличением дождевой составляющей весеннего половодья.
- увеличение повторяемости оползней и селей в связи с быстрым таянием снега на юге округа.
- риск сверхнормативных сбросов вод из водоемов при ГЭС в связи с увеличением скорости снеготаяния и стока весной.
- сокращение отопительного периода на 4 - 5 дней в северной части округа и на 3 - 4 дня в южной.

### 8.5.3 Прогноз техногенных чрезвычайных ситуаций

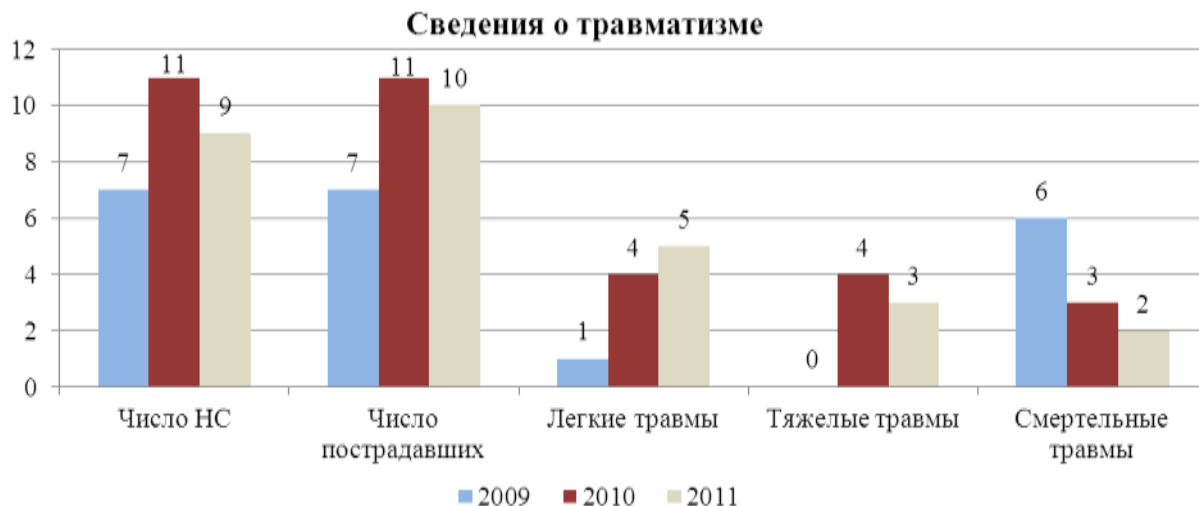
Аварийность на объектах электроэнергетики прогнозируется ниже среднесовременных значений. Наибольший риск аварий на электроэнергетических системах до межмуниципального уровня прогнозируется в следующих субъектах Сибирского региона: Республики Алтай, Хакасия, Бурятия, Алтайский, Забайкальский, Красноярский края.

Наибольший риск аварий на электроэнергетических системах регионального и выше уровней прогнозируется в следующих субъектах Сибирского региона: Красноярский край, Республики Хакасия.

Основной объем аварийности на объектах электроэнергетики будет обусловлен возникновением природных чрезвычайных ситуаций и нерасчетных стихийных воздействий.

## 8.6 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.

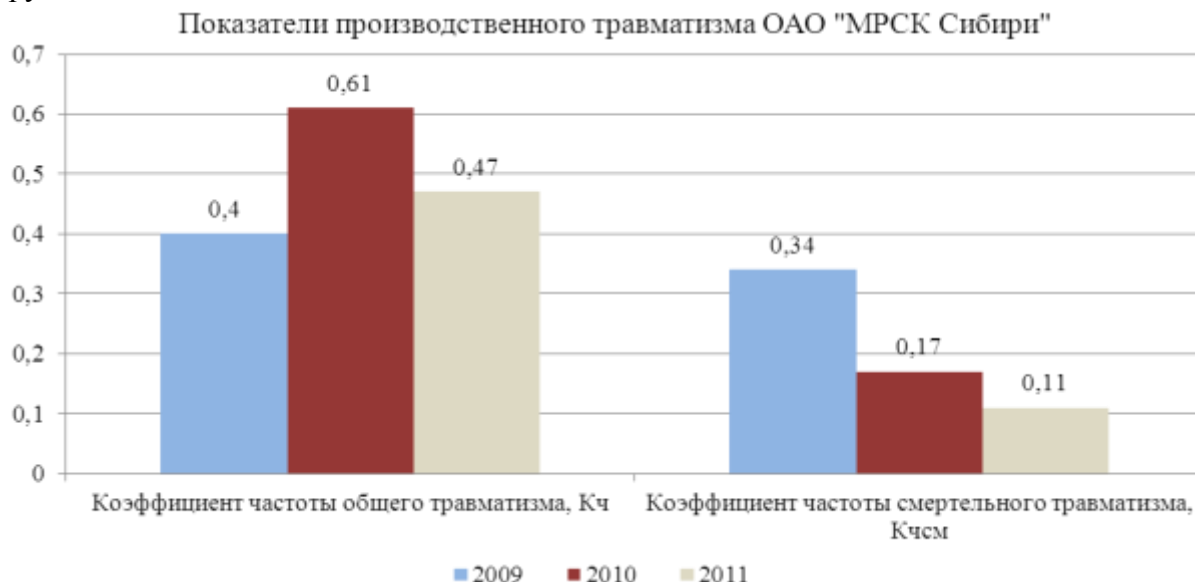


В 2011 году в ОАО «МРСК Сибири» произошло снижение производственного травматизма на 18,2 % с 11 случаев в 2010 году до 9 случаев в 2011 году, в тоже время смертельный травматизм уменьшился на 33,3 % с 3 случаев в 2010 году до 2 случаев в 2011 году, коэффициент общего травматизма уменьшился с 0,61 до 0,47, коэффициент смертельного травматизма уменьшился с 0,17 до 0,11.

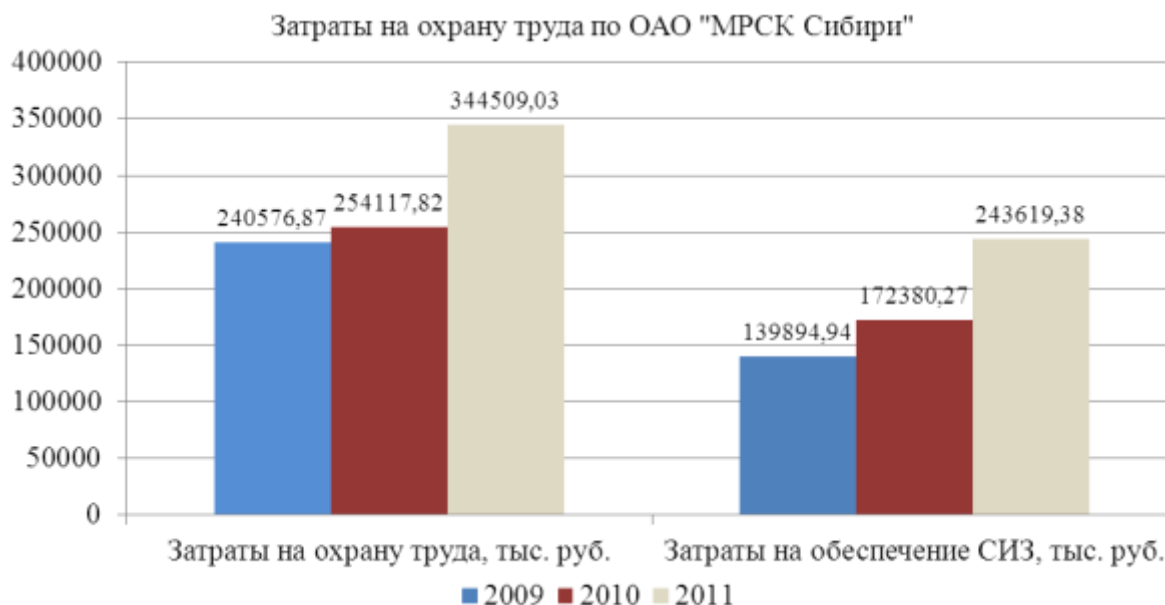
Основными опасными факторами причинившими вред работникам в 2011 году явились: «Электротравматизм» - произошло уменьшение с 7 случаев в 2010 году до 5 случаев в 2011 году, при этом смертельный «электротравматизм» уменьшился с 3 случаев

в 2010 году до 2 случаев в 2011 году; «Падение с высоты» - произошло увеличение с 2 случая в 2010 году до 3 случаев в 2011 году; «Падение предметов» - произошло уменьшение с 1 случая в 2010 до 0 случаев в 2011; «Воздействие предметов» - произошло снижение с 1 случая в 2010 году до 0 случаев в 2011 году; «Прочие происшествия, опасные факторы» - произошло увеличение с 0 в 2010 году до 1 случая в 2011 году.

Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний в Обществе и подведомственных ДЗО составил 596.785 тыс.руб. в 2011 году, что больше на 57.5% по сравнению с 2010 годом, где ущерб составил 378.916 тыс. руб.



Затраты на охрану труда в 2011 году увеличились на 20 % по сравнению с 2010 годом и составили 344509,030 тыс. рублей, в то же время увеличились и затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 27,7% по сравнению с 2010 годом и составили 243619,376 тыс. рублей.



Приоритетом своей деятельности Общество провозгласило обеспечение безопасных условий труда, сохранение жизни и здоровья своих работников. Основными направлениями деятельности Общества в области охраны труда в 2011 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;

– в каждом филиале разработаны программы по предотвращению рисков возникновения травматизма на 2011 год.

В программе по снижению рисков травматизма за 2011 год по ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено 45 мероприятий, из них 34 мероприятия (75.5%) требуют материальных затрат, и 11 (24.5%) не требующих затрат. Затраты на реализацию Программы 2011 года при плане 737,3 млн. руб. составили 702,8 млн. руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении на 95,4% 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 2011 году в ОАО «МРСК Сибири» проводилась аттестация рабочих мест по условиям труда. Всего в Обществе 13373 рабочих мест подлежащих аттестации из них аттестовано 12060 рабочих мест. По результатам аттестации выявлено 2268 рабочее место не соответствующее нормативным требованиям по охране труда, на которых работает 4078 человек. Основные причины несоответствия рабочих мест требованиям охраны труда это: превышение по шуму, общей вибрации, инфразвуку, напряженности и тяжести трудового процесса; на рабочих местах эл.монтеров по ремонту ВЛ, эл.монтеров распределителей, эл.слесарей по ремонту оборудования РУ – превышение по тяжести труда трудового процесса; на рабочих местах ИТР - превышение по неионизирующему излучению, по аэроионному составу воздуха, недостаточная освещенность.

Работникам, выполняющим свои обязанности на рабочих местах не соответствующих требованиям охраны труда в соответствии с законодательными актами выплачиваются компенсации, предоставляются дополнительные отпуска, организована выдача молока или других равноценных продуктов.

#### **Обеспечение работающих спецодеждой и спецобувью 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 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 2011 году обеспеченность комплектами костюмов устойчивых к воздействию электрической дуги составила 99,75 %, на эти цели ОАО «МРСК Сибири» потратило 187,6 млн. руб.

#### **Проведение психо-физиологического обследования персонала.**



Психо-физиологическое обследование персонала предназначено для обеспечения качественного комплектования подразделений на основе соответствия психофизиологического статуса работника требованиям конкретной профессии.

Проведение психо-физиологического обследования персонала в ОАО «МРСК Сибири» организовано на базе учебного центра НЧУ ДПО «СибКЭУ» г. Омск. В филиалах ОАО «МРСК Сибири» НЧУ ДПО «СибКЭУ» организовал свои подразделения, на базах которых персонал Общества проходит данный вид обследования.

В 2011 году было обследовано 1035 работников (100 % от запланированного числа). По результатам проведенной работы в 2011 году выявлено 164 работника Общества относящихся к группам риска, 162 работникам проведены психокоррекционные мероприятия. В результате 129 работников полностью восстановили профессионально важные качества, 23 работников внесены в категорию усиленного контроля, по 10 работникам будут приняты решения о возможности их перевода на другие должности. Оставшиеся 2 работников пройдут коррекционные мероприятия в 2012 году.

### **Травматизм со сторонними лицами и организациями.**

В целом в ОАО «МРСК Сибири» за прошедший период произошел рост травматизма третьих лиц на 22,7 % с 22 в 2010 году до 28 случаев в 2011 году, и так же произошло увеличение смертельного травматизма сторонних лиц на 35,7 % с 14 случаев в 2010 году до 19 случаев в 2011 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 2011 году произошло уменьшение случаев детского (подросткового) травматизма на 16,7% с 6 случаев в 2010 году до 5 случаев в 2011 году. Причинами детского травматизма явились попытки хищения электротехнического оборудования, проникновение в электроустановки в результате детских игр.



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 2011 году составили 162077,18 тыс.руб., фактическое выполнение мероприятий в 2011 году составило 150434,8 тыс.руб., что составляет 107,8 % от заложенных затрат.

## **8.7 Охрана окружающей среды**

ОАО «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 Общества происходит незначительное воздействие на окружающую среду, тем не менее, Компания 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 Общество 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 ОАО «МРСК Сибири» провозглашено и действует Заявление об Экологической политике. Основным направлением, сформулированным высшим руководством Общества 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 Общества 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 Общества 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 2011 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 и 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 в целом по ОАО «МРСК Сибири» за 2009, 2010, 2011 гг.**

Экологические платежи за 2011 год в целом по ОАО «МРСК Сибири» составили 2130,35 тыс. руб. Если посмотреть динамику в процентах, то на 12,93 % произошло

уменьшение экологических платежей, по сравнению с 2010 годом. Одной из причин связанной с уменьшением платежей, является снижение (на 7,87%) образования отходов производства. Общее количество образованных отходов за 2011 год с учетом отходов на начало отчетного периода составило 4102,405 тонн (в 2010 году 4452,921 тонны). А так же во всех филиалах проделана большая работа по приведению проектной документации в соответствие с природоохранным законодательством.

Таблица 52

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в 2009 г., 2010 г., 2011 г. 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.
2009	89,127	32,794	4505,082	4627,444
2010	100,478	19,8	2326,645	2446,923
2011	67,41	84,41	1978,53	2130,35

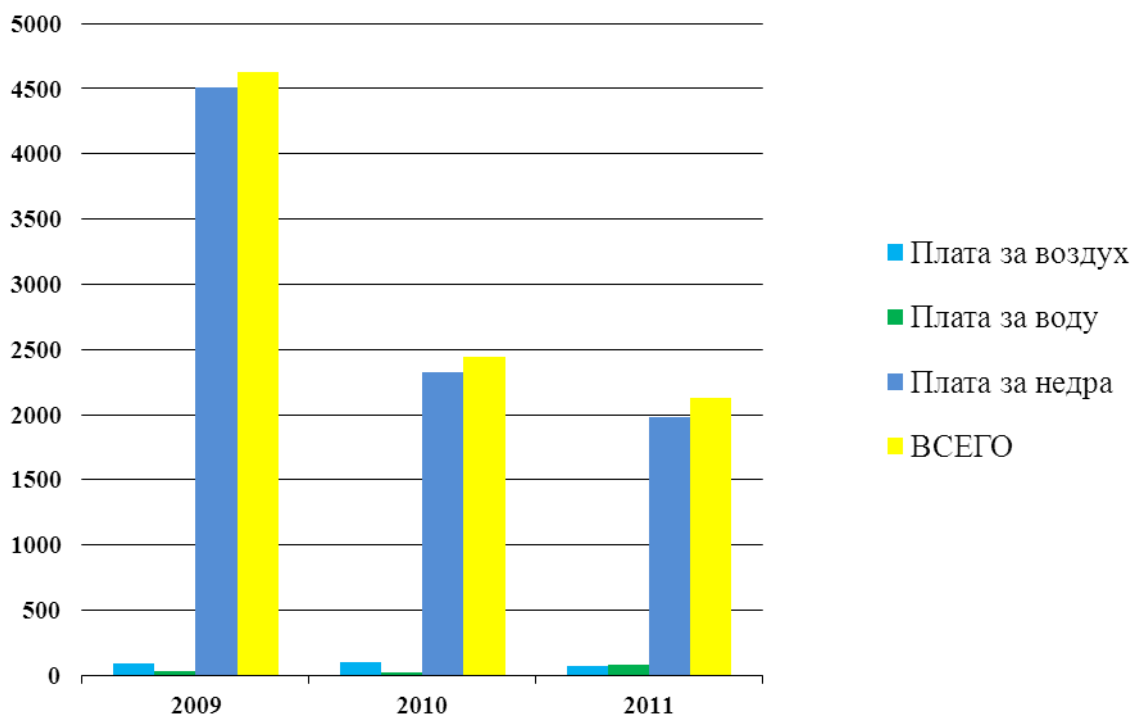


Рис. 15. Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.

В 2011 году в целом по ОАО «МРСК Сибири» количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников по сравнению с 2010 г. уменьшилось на 32,91%. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не превышали ПДВ.

Таблица 53

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды в 2011 году

Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
Разработка нормативно-проектной документации	6307,3
Проведение производственного контроля выбросов ЗВ в атмосферу, анализ ливневых стоков	1385,32

Разработка проектов оценки эксплуатационных запасов подземных вод для водозаборных скважин	2372,24
Сдача ртутных ламп на демеркуризацию и передача отходов производства и потребления на захоронение	1672,89
Приобретение специализированных контейнеров для временного хранения отходов для РЭС	176,43
Заключение договоров со сторонними организациями на прием и очистку сточных вод	2092,54
Работы по ликвидационному тампонажу	196,90
Утилизация оборудования содержащего ПХБ	1355,06

В ОАО «МРСК Сибири» разработан план – график по выводу из эксплуатации, утилизации оборудования, содержащего ПХБ начиная с 2011 по 2025 года.

В 2011 году утилизировано оборудования, содержащего ПХБ в филиалах ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 10,5 тонн, «Алтайэнерго» 2,7 тонны. Постепенно, согласно плана-графика будут проводиться работы и в других филиалах, до полного вывода из эксплуатации оборудования, содержащего ПХБ.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2011 год в целом по ОАО «МРСК Сибири» составили 19968,83 тыс. руб.

Таблица 54

Динамика экологических затрат

Наименование филиала	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2009	2010	2011
Алтайэнерго	1300,0	743,104	1736,60
Бурятэнерго	111,77	1516,120	3703,65
ГАЭС	1512,1	277,600	357,800
Кузбассэнерго – РЭС	3147,37	4709,200	5673,10
Красноярскэнерго»	2158,0	2914,470	3970,628
Омскэнерго»	38,0	163,00	835,70
Хакасэнерго»	986,50	1452,00	1520,50
Читаэнерго»	1200,0	3398,00	1664,0
Аппарат управления	595,0	132,656	506,86
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>11048,74</b>	<b>15306,15</b>	<b>19968,83</b>

Увеличение текущих затрат в 2011 году связано с приведением в соответствие проектной документации, выполнение лицензионных соглашений по недропользованию, по обращению с отходами производства.

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

Согласно Положению о технической политике ОАО «МРСК Сибири» одной из главных стратегических целей развития Общества 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 ОАО «МРСК Сибири».

Применение вакуумных выключателей позволило увеличить надежность работы электрических сетей.

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

### **Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента с учетом требований международного стандарта ISO 14001.**

Специалистами ОАО «МРСК Сибири» были проведены внутренние экологические аудиты и аудиты интегрированной системы менеджмента качества в части экологического менеджмента.

Построение эффективной системы экологического менеджмента, отвечающей международному стандарту ИСО 14001, является приоритетной целью в области экологии ОАО «МРСК Сибири».

Деятельность предприятия в области экологии и охраны окружающей среды признана соответствующей требованиям международного стандарта ISO 14001. По итогам проверки филиалов ОАО «МРСК Сибири» и исполнительного аппарата был получен сертификат соответствия интегрированной системы менеджмента.

## **9. Связи с общественностью, органами государственной власти, конгрессно-выставочная деятельность**

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

Основными направлениями работы ОАО «МРСК Сибири» являются организация коммуникаций с целевыми аудиториями (органами государственной власти и управления, общественными объединениями и организациями, СМИ и широкой общественностью), конгрессно-выставочная, благотворительная и спонсорская деятельность.

В 2011 году информационная политика ОАО «МРСК Сибири» выстраивалась в рамках Единой внешней и внутренней корпоративной информационной политики и в соответствии с текущей ситуацией – адекватно вызовам внешней среды. Кроме того, учитывалось финансовое состояние филиалов и Общества в целом.

### **9.1 Связи с общественностью**

ОАО «МРСК Сибири» активно взаимодействовало с пресс-центрами ГО и ЧС, ОАО «МЭС Сибири», МВД, органов государственной власти субъектов РФ, муниципалитетов, а также с депутатским корпусом на всей территории присутствия Компании.

В апреле Общество и Общероссийская общественная организация «Деловая Россия» заключили соглашение о сотрудничестве, предполагающее совместные действия обеих сторон по совершенствованию законодательной и нормативно-правовой базы в сфере электроэнергетики и технологического присоединения, по формированию условий для снижения тарифов на электроэнергию, по разработке и реализации инициатив в области повышения энергоэффективности и энергосбережения.

В отчетном году в честь 66-летия Великой Победы в филиалах ОАО «МРСК Сибири» был поддержан второй этап историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы», инициированной ОАО «Холдинг МРСК». Она объединила ветеранов энергетики и современное поколение.

В 2011 году Обществом организовано **информационное** обеспечение перехода Компании на единую систему проведения торгов. Позитивный контент был создан благодаря планомерной работе в течение всего периода разъяснения бизнес-сообществу и

общественности основных принципов новой системы организации закупочной деятельности в Компании. Эта работа позволила не только привлечь большее число потенциальных подрядчиков, но и донести до широкой аудитории основную мысль программы «Чистые торги»: эффективность, открытость и прозрачность закупочных процедур Компании, гарантированность сделок.

В течение сентября 2011 года ОАО «МРСК Сибири» велась разработка масштабной **целевой коммуникационной** программы (ЦКП) по борьбе с энерговоровством, рассчитанной на 2012 год. Чтобы проверить идеи практикой, в филиале Компании «Хакасэнерго» стартовал «пилот» (мини-проект). В итоге была создана полностью рабочая **ЦКП**, которая прошла утверждение на Правлении ОАО «МРСК Сибири» для реализации в 2012 году.

ОАО «МРСК Сибири» продолжило планомерную работу по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах Компании. Разработанные буклет-наклейка на энергообъекты, детская книжка-раскраска «В стране безопасного электричества», новый предупреждающий знак «Стоять! Опасно для жизни!», привлекающий внимание и вызывающий эмоции, необходимые для осознания опасности электричества (на знаке изображен череп со стрелой электрического тока), а также корпоративные календари Компании стали, по сути, масштабной **коммуникационной** программой по вовлечению граждан в обеспечение безопасности, их соучастие в обучении и массовом нанесении **информационных** предупреждений на энергообъекты.

Данная **коммуникационная** программа будет продолжена ОАО «МРСК Сибири» и в 2012 году: понимать и принимать свою персональную ответственность в вопросах электробезопасности – обязанность каждого гражданина России.

## 9.2 Связи с органами государственной власти

В целях повышения надежности электроснабжения и создания условий для перспективного развития электроэнергетики на территориях субъектов Сибирского федерального округа, находящихся в зоне ответственности Компании, ОАО «МРСК Сибири» приняло участие в организации подписания соглашения между ОАО «Холдинг МРСК» и Администрацией Кемеровской области.

В течение всего 2011 года менеджмент ОАО «МРСК Сибири» и филиалов Общества активно взаимодействовал с региональными органами власти на всей территории присутствия. Представители Компании принимали участие в обсуждении вопросов жизнеобеспечения регионов, развития их экономики и инфраструктуры – в первую очередь, электросетевого комплекса.

## 9.3 Работа с обращениями граждан и общественных объединений

Благодаря эффективному наполнению и оперативному обновлению информации на корпоративном сайте Общества ([www.mrsk-sib.ru](http://www.mrsk-sib.ru)) количество посещений Интернет-ресурса Компании в 2011 году увеличено почти на 70% по сравнению с 2010 годом и составило, в среднем, более 1300 посещений в день.

В отчетном году увеличилось и количество обращений в Интернет-приемную генерального директора ОАО «МРСК Сибири» К.Ю.Петухова: в среднем, в месяц от граждан и общественных объединений поступало порядка 20 обращений, при этом если в начале года это было 3-5 обращений, то уже к концу 2011 года – свыше 40.

## 9.4 Взаимодействие со средствами массовой информации

В 2011 году ОАО «МРСК Сибири» налажено сотрудничество с ключевыми Интернет-ресурсами на территории присутствия Компании. Современные он-лайн новости выходят более оперативно, нежели информационные сообщения в печатных

СМИ, на радио и ТВ. Этот шаг позволил Обществу своевременно реагировать на потребности общества в информации.

Продолжено взаимодействие ОАО «МРСК Сибири» со всеми ведущими федеральными, региональными, районными общественно-политическими, профильными и отраслевыми средствами массовой информации. За отчетный период в СМИ вышло 11 190 информационных материалов о деятельности Компании, из которых около 82% – позитивного, более 17% - нейтрального и только 0,7% - отрицательного характера. Совокупная аудитория информационного влияния вышла на качественно новый уровень.

Работа с внутренними целевыми аудиториями в 2011 году была направлена, в первую очередь, на информирование сотрудников о текущих и перспективных целях, о стратегии Компании, на консолидацию молодежи и ветеранской общественности. Для этих целей ежемесячно издается газета «Энергетика Сибири», которая распространяется во всех филиалах Компании. Впервые в 2011 году ОАО «МРСК Сибири» перешло на централизованную печать корпоративной газеты, что позволило существенно снизить затраты на ее производство. Также была начата работа по качественному изменению контента, верстки и общей концепции издания. Сегодня корпоративная газета Общества призвана быть не только «рупором» для трансляции важной информации о жизни Компании «сверху вниз» - от администрации до каждого работника, но и неким «катализатором» существующих проблем, площадкой для их решения. Издание принимает на себя дополнительную функцию «обратной связи»; отражает все успешные действия подразделений Компании. Цель всех изменений – сделать корпоративное издание максимально интересным для сотрудников. В идеале, возможность выступить на страницах газеты должна стать своего рода нематериальным стимулом для активных и инициативных работников.

Телевизионную передачу «Новости энергетики», выходившую в эфир в январе – сентябре 2011 года, ОАО «МРСК Сибири» было вынуждено практически свернуть в связи с необходимостью сокращения бюджета. Средства, которые шли на создание и прокат передачи, были переориентированы на более «смотрибельные» проекты СМИ – новости, обзоры, тематические выпуски. Это позволило значительно увеличить охват аудитории – и при этом предоставить населению более свежую информацию и информацию из источников, имеющих высокую степень доверия.

## **9.5 Конгрессно-выставочная деятельность**

В соответствии с рекомендациями ОАО «Холдинг МРСК» в интересах создания благоприятных условий для укрепления имиджевых позиций ОАО «МРСК Сибири» на российском энергетическом рынке в Обществе организована конгрессно-выставочная деятельность.

В 2011 году Компания приняла участие в Московском международном энергетическом форуме «ТЭК России в XXI веке». Общество представило на Форуме концепцию создания интеллектуальной электрической сети. По итогам работы Форума Компания награждена Дипломом «За вклад в развитие электросетевого комплекса».

Кроме того, ОАО «МРСК Сибири» участвовало в Международной специализированной выставке «Электрические сети России 2011», в VIII Красноярском экономическом форуме, а также в региональных выставках и форумах.

В 2011 году ОАО «МРСК Сибири» активно развивало международные деловые контакты. В частности, делегация Компании приняла участие в семинаре «Эффективность деятельности компаний распределительного электросетевого комплекса. Распределительные электрические сети. Эксплуатация и перспективы развития», прошедшем в Лондоне – Эдинбурге. Организатором семинара выступила Международная компания Inteconference Ltd. (Великобритания). В мероприятии участвовал ряд распределительных сетевых компаний Европы: National Grid, OFGEM, Scottish and Southern Energy, EDF Trading, E.ON Energy.



# Приложение 1 – Бухгалтерский баланс за 2011 год

**Бухгалтерский баланс**

на 31 декабря 2011 г.

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКТО  
МФН  
по  
ОКВЭД  
по ОКФС/ОКФПС  
по ОКЕИ

Год:		
31	12	2011
0710001	76740006	245006927
40	10	2
47	16	384

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, КРАСНОЯРСКИЙ Г. БОГРАДА УЛ. 144,А

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (3)
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
5.1.1-5.2.2	Нематериальные активы	1110	139970	21399	226863
5.2.2	в т.ч. нематериальные операции по приобретению нематериальных активов	1111	72199		29
5.2.1-5.2.2	Результаты исследований и разработок	1120	796	1489	722
5.2.2	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	796		
5.3.1-5.3.6	Основные средства	1130	40561170	37151919	36146876
	земельные участки и объекты природопользования	1131	66428	42484	38226
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	3652411	34952411	34491614
	другие виды основных средств	1133	387145	322886	371979
5.3.5	незавершенное строительство	1134	3217324	1310197	1200868
5.3.6	взносы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1135	383862	512829	113159
5.3.1	Долевые вложения в материальные ценности	1140	5737	8289	10927
	имущество для передачи в лизинг	1141			
	имущество предоставляемое по договору аренды	1142	5737	8289	10927
5.4.1-5.4.3	Финансовые вложения	1150	440161	546037	550603
	инвестиции в дочерние общества	1151	387378	481370	502266
	инвестиции в зависимые общества	1152			
	инвестиции в другие организации	1153	52783	64067	38237
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154			10000
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1155			
5.7.2	Отложенные налоговые активы	1160	663462	397908	356915
	Прочие внеоборотные активы	1170	316289	363003	324493
	Итого по разделу I	1100	42127585	38659644	37857299
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
5.5.1-5.5.2	Запасы	1210	882677	700626	630179
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	756038	623887	500605
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	44275	41957	38867
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215	83364	34765	90277
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	206833	17926	33220
5.6.1-5.6.4	Дебиторская задолженность	1230	6372720	5851254	6960671
	Платежи по которым ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	543486	361958	32278
	платежи и заказчикам	123101	8755	250347	17728
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103		378	612
	прочая дебиторская задолженность	123104	534731	11233	13608
	Платежи по которым ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	5829234	5589296	6528593
	платежи и заказчикам	123201	4029363	3642671	4316007
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерним и зависимым обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участникам (учредителям) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	191982	60354	268985
	прочая дебиторская задолженность	123206	1607889	1965271	1943391
5.4.1-5.4.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	103380	93380
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241		45815	35015
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242		57965	57965
6.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1123509	409451	87785
	касса	1251	567	607	706
	расчетные счета	1252	1122436	408505	66927
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	306	339	152
	Прочие оборотные активы	1260	0		
	Итого по разделу II	1200	8585747	7082820	7385235
	<b>БАЛАНС</b>	1600	50713332	45642264	45042534

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г. (1)	На 31 декабря 2010 г. (2)	На 31 декабря 2009 г. (3)
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9481516	8935766	8935766
3.1	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1-5.3.1.1	Переоценки внеоборотных активов	1340			



3.1	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23173700	21981248	21981248
3.1	Резервный капитал	1360	45116	45116	45116
3.1	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-3187767	-3498424	-554908
	прошлых лет	1371	-3498424	-3498424	-554908
	отчетного периода	1372	310657	0	0
	Итого по разделу III	1380	29519565	27464706	30468222
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	6279429	6853030	6437393
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	6279429	6853030	6436507
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412			886
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	1825050	1315155	1109808
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	105377	782784	130373
	Итого по разделу IV	1460	8209656	8950979	7682374
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	323661	1773360	7245
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	323661	1773360	7245
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512			
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	11057309	6643596	6015449
	поставщики и подрядчики	1521	8701186	3836647	3436984
	налоги и платежи	1522	15	75316	35745
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	362480	339232	302640
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	282774	232870	261787
	задолженность по налогам и сборам	1525	296277	308418	790124
	авансы полученные	1526	1022572	538034	883215
	задолженность учредителям (учредителям) по выплате доходов	1527	2020	2110	11341
	прочая кредиторская задолженность	1528	389985	1312671	293613
	Доходы будущих периодов	1530		3420	3420
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1603941	806201	825824
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1560	12984911	8229579	6931938
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1708</b>	<b>80713332</b>	<b>49642264</b>	<b>45042534</b>

Руководитель

« 22 » февраля 2012 г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода  
(2) - указывается производный год  
(3) - указывается год, предоставляющий преимущество

**Отчет об изменениях капитала  
за 2011 г.**

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

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
Открытое акционерное общество/  
по ОКФС/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2011
76749096		
2460069527		
40 10 2		
47	416	
384		

**3.1. Движение капитала**

Наименование показателей	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>09</u> г. (1)	3100	8936766	( 0 )	21981248	45116	-554908	36408222
<u>За 20 10 г.</u> (2)							
Увеличение капитала - всего:	3210	0	0	0	0	0	0
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x		0
пересценка имущества	3212	x	x		x		0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x		0
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	0
увеличение номинальной стоимости акций	3215		x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216						0
Уменьшение капитала - всего:	3220	( )	( )	( )	( )	( 2943516 )	( 2943516 )
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	( 2843742 )	( 2843742 )
пересценка имущества	3222	x	x	( )	x	( )	( 0 )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	( )	x	( 99774 )	( 99774 )
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	( )		x	x		( 0 )
уменьшение количества акций	3225	( )	( )	x	x		( 0 )
реорганизация юридического лица	3226						( 0 )
дивиденды	3227	x	x	x	x	( )	( 0 )
Изменение добавочного капитала	3230	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x		( )	x
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г. (2)	3200	8936766	( 0 )	21981248	45116	-3498424	27484706
<u>За 20 11 г.</u> (3)							
Увеличение капитала - всего:	3310	544750		1198452		310657	2053859
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	310657	310657
пересценка имущества	3312	x	x		x		0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x		0
дополнительный выпуск акций	3314	544750		1198452	x	x	1743202
увеличение номинальной стоимости акций	3315		x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316						0
Уменьшение капитала - всего:	3320	( )	( )	( )	( )	( )	( 0 )
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	( )	( 0 )
пересценка имущества	3322	x	x	( )	x	( )	( 0 )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	( )	x	( )	( 0 )
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	( )	x	x	x		( 0 )
уменьшение количества акций	3325	( )	( )	x	x		( 0 )
реорганизация юридического лица	3326						( 0 )
дивиденды	3327	x	x	x	x	( )	( 0 )
Изменение добавочного капитала	3330	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x		( )	x
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>11</u> г. (3)	3300	9481516	( 0 )	23179700	45116	-3187767	29518565

(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 20 09 г. (1)	Изменения капитала за 20 10 г. (2)		На 31 декабря 20 10 г. (2)
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	30971889	-2943742	0	28128147
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-563667	-99774	0	-563441
исправлением ошибок	3420	0	0	0	0
после корректировок	3500	30408222	-2943516	0	27464706
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	8759	-2843742	0	-2834983
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-563667	-99774	0	-563441
исправлением ошибок	3421	0	0	0	0
после корректировок	3501	-554908	-2943516	0	-3498424
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	30963130	0	0	30963130
Уставный капитал		8936766	0	0	8936766
Собственные акции, выкупленные у акционеров		0	0	0	0
Добавочный капитал		21981248	0	0	21981248
Резервный капитал		45116	0	0	45116
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	0	0	0	0
исправлением ошибок	3422	0	0	0	0
после корректировок	3502	30963130	0	0	30963130

### 3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. (3)	На 31 декабря 20 10 г. (2)	На 31 декабря 20 09 г. (1)
Чистые активы	3600	29518565	27468126	30411642

Руководитель

Infrared

Абрамов А.В.

Среднее значение  $\bar{X}$  равно:

Главный бухгалтер

DISCUSSION

Леонтьев А.В.

(расшифровка подлинно)

" 22 " февраля 20 12 г.

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

(3)- указывается отчетный год





**3.4. Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2011 г. (7)	На 31 декабря 2010 г. (7)	На 31 декабря 2009 г. (6)
1	2	3	4	5
<b>I. Активы</b>				
1. Нематериальные активы	1110	139970	91399	226863
2. Результаты исследований и разработок	1120	796	1489	722
3. Основные средства	1130	40561170	37151919	36186876
4. Доходные вложения в материальные ценности	1140	5737	8289	10927
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1150 + 1240	440161	649417	643883
6. Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	1160+1170	979751	760511	681408
7. Запасы	1210	882677	700609	630179
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	206833	17926	33220
9. Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	1230	6372720	5851254	6560671
10. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1123509	409451	67785
11. Прочие оборотные активы <sup>1</sup>	1260	8	0	0
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		50713332	45642264	45042534
<b>II. Обязательства</b>				
13. Долгосрочные заемные средства	1410	6279429	6853030	6437393
14. Отложенные налоговые обязательства	1420	1825050	1315155	1105608
15. Оценочные обязательства	1430+1540	1603941	806201	925824
16. Прочие долгосрочные обязательства	1450	105377	782794	139373
17. Краткосрочные заемные средства	1510	323661	1773360	7245
18. Кредиторская задолженность <sup>4</sup>	1520	11057309	6643598	6015449
19. Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	1550	0	0	0
20. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		21194767	18174138	14630892
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог обязательств, принимаемые к расчету (стр. 20))		29518565	27468126	30411642

Руководитель

(подпись)

Абрамов А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Леонтьев А.В.

(расшифровка подписи)

« 22 »

февраля

2012 г.

<sup>1</sup> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<sup>2</sup> Включая величину отложенных налоговых активов.

<sup>3</sup> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<sup>4</sup> Включая величину задолженности участникам по выплате доходов

<sup>5</sup> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности

<sup>6</sup> указывается год, предшествующий предыдущему

<sup>7</sup> указывается предыдущий год

<sup>8</sup> указывается отчетная дата отчетного периода

**Отчет о движении денежных средств**  
**2011 г.**

3а

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:	0710304
Дата (число, месяц, год):	31   12   2011
по ОКПО:	76149096
ИНН:	2490099527
по ОКВЭД:	40.10.2
по ОКФС/ОКФСД:	47   16
по ОКЕИ:	384

Наименование показателя	Код	3а	3а
		20 11 г. (1)	20 10 г. (2)
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		<b>50906784</b>	<b>39507494</b>
Поступление - всего	4110		
в том числе:	4111	49744247	38262655
от продажи продукции, товаров, работ и услуг			
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	22661	365
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	67438	108197
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	13245	1246
от перепродажи финансовых вложений	4113		
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301		
прочие поступления	4119	1097099	1116642
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901		
Платежи - всего	4120	43818144	37478633
в том числе:	4121	33785431	28280617
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги			
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнским, дочерним и зависимым компаниям	412101	467206	197559
в связи с оплатой труда работников	4122	5778656	5240782
процентов по долговым обязательствам	4123	379185	608245
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301		
налога на прибыль организаций	4124	263726	192991
прочие платежи	4129	3711145	3153698
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	4467	3462
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	6990640	2030861
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		<b>118001</b>	<b>30230</b>
Поступления - всего	4210		
в том числе:	4211	92053	19206
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)			
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	14000	5178
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	14000	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		1300
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных	4214	7727	4304
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	4442	639
прочие поступления	4219	4221	342
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901		
Платежи - всего	4220	6116220	3699874
в том числе:	4221	6084366	3881962
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов			
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	612493	33885
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4223		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	422301		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного	4224	31457	
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного	422401		
прочие платежи	4229	397	17912
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-5998219	-3899644

Наименование показателя	Код	За	
		20 11 г. (2)	20 10 г. (3)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		<b>9274684</b>	<b>15454566</b>
Поступление - всего	4310		
в том числе:	4311	7531461	15454566
получение кредитов и займов			
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101		
денежных вкладов собственников (участников)	4312	1743203	
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	1743203	
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401		
прочие поступления	4319		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
Платежи - всего	4320	( 9553019 )	( 13273973 )
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	( )	( )
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	432101	( )	( )
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	( )	( 43 )
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	( )	( )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 9553019 )	( 13273930 )
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	432301	( )	( )
прочие платежи	4329	( )	( )
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	( )	( )
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-278305	2180593
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	714066	341810
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	409443	67633
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1123609	409443
Всего в рублях	4490		

Руководитель

Абрамов А.В.

(подпись)

Главный бухгалтер

Леонова А.В.

(подпись)

" 22 " февраля 20 12 г.

1 - указывается отчетный период

2 - указывается период предыдущего года, сопоставимый отчетному периоду



## Приложение 2 – Отчет о прибылях и убытках за 2011 год

**Отчет о прибылях и убытках**  
за 2011 г.

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

Форма по ОКУД: 0710003  
Дата (число, месяц, год): 31.12.2011  
по ОКПО: 75749096  
ИНН: 2460069527  
по ОНВЗД: 40.10.2  
по ОКДПО/ОКФС: 47.18  
по ОКЕИ: 384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 20 11 г. (1)	За 20 10 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	52422147	43414574
	в том числе:			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	50359828	41511727
	выручка от теплоснабжения	2112	1461994	949772
	выручка от организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116		
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	599328	852013
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	997	1062
2.1	Себестоимость продаж	2120	( 50209710 )	( 43800550 )
	в том числе:			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	( 48509958 )	( 42772171 )
	себестоимость теплоснабжения	2122	( 139180 )	( 106626 )
	себестоимость организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	( )	( )
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	( )	( )
	себестоимость участия в других организациях	2125	( )	( )
	себестоимость услуг аренды	2126	( )	( )
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	( 559909 )	( 920716 )
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	( 683 )	( 837 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2212437	-385978
2.1	Коммерческие расходы	2210	( )	( )
2.1	Управленческие расходы	2220	( )	( )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2212437	-385978
	Доходы от участия в других организациях	2310	8894	2674
	Проценты и получение	2320	34610	14629
	Проценты к уплате	2330	( 383448 )	( 629384 )
5.11	Прочие доходы	2340	3765980	2901076
6.11	Прочие расходы	2350	( 5170068 )	( 4673232 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	467807	-2770213
2.3	Текущий налог на прибыль	2410	( 199333 )	( 0 )
2.3	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	254002	707772
2.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-204612	-204694
2.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	56382	50965
2.3	Прочее	2460	190413	-19574
	Чистая прибыль (убыток)	2400	310657	-2943516

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 20 11 г. (1)	За 20 10 г. (2)
5.1.1. 5.3.1.	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не 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	310657	-2943516
2.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2600	0	0
2.2	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2610		

Руководитель:  Абрамов А.В.  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:  Песикова А.В.  
(подпись) (расшифровка подписи)

« 22 » февраля 20 12 г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода  
(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду



## Приложение 3 – Аудиторское заключение

RSM Top-Audit

АКГ "РСМ Топ-Аудит"  
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4  
Тел.: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (499) 143-08-88  
E-mail: mail@top-audit.ru  
www.top-audit.ru

24.02.2012 N 2А-284

### Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2011 год

Акционеру ОАО «МРСК Сибири»

#### Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Сибири»).

Место нахождения: 660021 Россия, г. Красноярск ул. Богграда д.144а;

Основной государственный регистрационный номер – 1052460054327.

#### Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ Топ-Аудит".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Российская Коллегия Аудиторов» (свидетельство о членстве № 984-ю, ОРНЗ 10305006873), местонахождение: 107045, г. Москва, Колокольников пер., д. 2/6.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «МРСК Сибири», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчет о прибылях и убытках, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2011 год, другие приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительную записку.

#### Ответственность руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «МРСК Сибири» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и 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 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 системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

#### *Мнение аудитора*

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МРСК Сибири» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

#### **Член Правления - Директор по аудиту**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок. ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647.

Н.А. Данцер

#### **Руководитель аудиторской проверки**

Квалификационный аттестат аудитора № 02-000019 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» от 21 октября 2011г. №180 на неограниченный срок. ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20602005434.

Е.А. Дадашева

## **Приложение 4 – Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны)**

Обществом в 2011 году на основании заключенных договоров (поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг) совершены следующие сделки со связанными сторонами:

### Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»

Указанное аффилированное лицо оказало следующие услуги Обществу:

- договор аренды, 3 855 тыс. руб. оборот за период;
- договор оказания услуг (автотранспорта), 216 315 тыс. руб. оборот за период;
- договор купли-продажи основных средств, материально-материальных ценностей

6 613 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Бурятсетьремонт»

Указанное аффилированное лицо оказало следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (строительство и реконструкция), 33 389 тыс. руб. оборот за период;

- договор оказания услуг (ремонт), 126 065 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Механизированная колонна»

Указанное аффилированное лицо оказало следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (строительство и реконструкция), 31 578 тыс. руб. оборот за период;

- договор оказания услуг (ремонт), 31 843 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»

Указанное аффилированное лицо оказало следующие услуги Обществу:

- договор поставки товарно-материальных ценностей, 7 755 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»

Указанное аффилированное лицо оказало следующие услуги Обществу:

- договор аренды, 1 733 тыс. руб. оборот за период;
- договор оказания услуг (строительство и реконструкция), 1 058 275 тыс. руб. оборот за период;

- договор оказания услуг (ремонт), 102 236 тыс. руб. оборот за период;

- договор уступки прав требования (в учете Общества возникла кредиторская задолженность указанного аффилированного лица), 67 779 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Соцсфера»

У указанного аффилированного лица приобретены путевки:

- услуги отдыха в детском оздоровительном лагере (путевки в ДОЛ), 3 344 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»

Указанное аффилированное лицо оказало следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (энергетическое обследование), 18 911 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»

Указанное аффилированное лицо оказало следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (услуги по организации функционирования и развития распределительно сетевого комплекса (РСК)), 317 927 тыс. руб. оборот за период.

### Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

Общество оказало указанному аффилированному лицу следующие услуги:

- договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, 923 тыс. руб. оборот за период;

- агентский договор по организации и проведению закупок, 80 тыс. руб. оборот за период;

- договор купли-продажи основных средств, 342 тыс. руб. оборот за период;

- начислены штрафы/пени 3 796 тыс. руб. оборот за период.

Под всю задолженность Открытого акционерного общества «Тываэнерго» в учете ОАО «МРСК Сибири» создан резерв сомнительных долгов.

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 года N 48н.

Вознаграждения и прочие выплаты членам Совета директоров «Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций» было утверждено на годовом Общем собрании акционеров 29 мая 2008 года (протокол ГОСА №1 от 29.05.2008). В соответствии с Положением в 2011 году Обществом было выплачено вознаграждение членам Совета директоров в сумме 22 153 тыс. руб.

В соответствии с Уставом Общества (протокол ГОСА №4 от 18.06.2010.) Обществом было отнесено на расходы по вознаграждению и прочим выплатам членам Правления в сумме 30 901 тыс. руб.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров (протокол СД №4 от 25.04.2007.) Обществом было отнесено на расходы начисления по выплатам высшему менеджменту 57 614 тыс. руб., на 31.12.2011 неоплаченная сумма составила 4 136,52 тыс. руб.

Величина выплат указана с учетом отчислений налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, начисленных на суммы вознаграждений.

## **Приложение 5 – Информация о событиях 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 года № 56н).

Факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации, и имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

События, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых организация вела свою деятельность по состоянию на дату подготовки отчетности отсутствуют.



## Приложение 6 – Заключение ревизионной комиссии Общества

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ  
Протокол №6 от 17.06.11г.  
*Избрана решением общего собрания акционеров*

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности

Открытого акционерного общества «МРСК Сибири»

Наименование Общества

за 2011 год

«6» апреля 2012г.

г. Москва

## СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»
Юридический адрес	660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144а
Почтовый Адрес	660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144а
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1052460054327, от 04.07.2005
ИНН	2460069527
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	филиал «Алтайэнерго», филиал «Бурятэнерго», филиал «Горно-Алтайские электрические сети», филиал «Красноярскэнерго», филиал «Кузбассэнерго-РЭС», филиал «Омскэнерго», филиал «Хакасэнерго», филиал «Читаэнерго», Представительство в г. Москва
Исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты	до 18.02.2011г. - Антропенко Александр Владимирович с 19.02.2011г. по настоящее время Петухов Константин Юрьевич
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты	до 31.03.2011г. Астраханцева Варвара Георгиевна с 01.04.2011г. по настоящее время Леонтьев Алексей Владимирович

## СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова И.А.
Секретарь Ревизионной комиссии	Филиппова И.А.
Члены Ревизионной комиссии	Клисакова Е.А.
	Архипов В.Н.
	Богачев И.Ю.

## СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью РСМ Топ-Аудит
Юридический адрес (место нахождения)	118285, Москва, ул. Пудовкина, д.4
Почтовый Адрес	118285, Москва, ул. Пудовкина, д.4
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1027700257540
Членство в СРО, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Некоммерческое партнерство "Российская Коллегия Аудиторов". ОГРН 10305006873
Аудиторское заключение	немодифицированное
Лица, подписавшие аудиторское заключение (Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в СРО)	Член Правления - Директор по аудиту Н.А. Данцер. Квалификационный аттестат аудитора №05-000015 Руководитель аудиторской проверки Е.А. Далишева Квалификационный аттестат аудитора №02-000019

## I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка ревизионной комиссией (далее Ревизия) ОАО "МРСК Сибири (далее Общество) проводилась в соответствии с:

- Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- Уставом Общества;
- Положением о Ревизионной Комиссии Общества;
- Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол № 4 от 17.06.11г.);
- Решением Ревизионной комиссии Общества о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год (протокол № 4 от 01.03.12г.);
- Иными нормативными документами Общества.

**Цель ревизии:** подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2011 год, далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

**Объект:** бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

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 21.11.1996 №129-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»;
- Иными законодательными актами и внутренними локальными актами Общества.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2011 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 1 571,7 млн. рублей.

#### Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

1) отчетный:

с 01.01.2011 по 31.12.2011 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2012 по 28.02.2012

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.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	№1	Бухгалтерский баланс <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>	22.02.2012	2
2.	№2	Отчет о прибылях и убытках <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>	22.02.2012	1
3.	№3	Отчет об изменениях капитала	22.02.2012	4
4.	№4	Отчет о движении денежных средств	22.02.2012	2
5.		Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	22.02.2012	3
6.	-	Пояснительная записка <i>(консолидированная по всем обособленным подразделениям Общества)</i>	22.02.2012	39
7.	-	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МРСК Сибири» за 2011 год	24.02.2012	2
8.	-	Годовой отчет <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)</i>	26.02.2012	182

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 2011 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "МРСК Сибири" по состоянию

на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 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 № 5 от 06.04.12г.

Председатель Ревизионной  
комиссии



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 «Бурятсельремонт»	22.06.2004	проведение ремонта энергетического оборудования и линий электропередач 0,4-110 кВ	100%	100%
2	Открытое акционерное общество «Механизированная колонна»	11.12.2003	строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
3	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	25.03.2005	оказание транспортных услуг	100%	100%
4	Открытое акционерное общество «Сибирьсельремонт»	04.03.2004	строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
5	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	25.11.2004	ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	100%
6	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	25.11.2004	оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	100%
7	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	15.02.2011	Энергетический аудит	100%	100%
8	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	09.02.2000	производство и передача электрической и тепловой энергии	98,96%	98,96%
9	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%
10	Акционерное общество закрытого типа "Акватрон"	29.01.2003	Не поставляет продукцию на товарный рынок (организация не осуществляет деятельности).	0,67%	0,67%
11	Открытое акционерное общество "ТГК-11 Холдинг"	01.07.2008	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0003%	0,0003%
12	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	20.08.2002	управление ЕНЭС; предоставление услуг субъектам оптового рынка по передаче электрической энергии;	0,0033%	0,0033%
13	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	01.07.2008	Распределение, передача и производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности тепловых сетей	0,0012%	0,0012%
14	Открытое акционерное общество "Холдинг МРСК"	01.07.2008	Финансово-промышленные холдинги	0,0012%	0,0012%
15	Открытое акционерное общество "Первая"	23.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой	0,0008%	0,0008%

	генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"		энергии, продажа мощности.		
16	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	01.11.2002	Экспорт и импорт электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;	0,0002%	0,0002%
17	Открытое акционерное общество "Э.ОН Россия"	04.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0009%	0,0009%
18	Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	09.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,002%	0,002%
19	Открытое акционерное общество "РусГидро"	26.12.2004	Эксплуатация и управление гидроэнергетическими объектами. Производство, продажа и покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
20	Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5"	27.10.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0006%	0,0006%
21	Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания"	01.08.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
22	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №5"	22.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
23	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"	01.07.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
24	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	25.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
25	Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	30.12.1993	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
26	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2"	19.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
27	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	23.11.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0005%	0,0005%
28	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	09.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
29	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"	11.10.2002	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
30	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №6"	27.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
31	Открытое акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания"	20.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%

32	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 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	Негосударственное (частное) образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический университет» г. Омск, пр. Мира, 86 «Б».	31.03.2008	Оказание образовательных услуг физическим (гражданам Российской Федерации, иностранным гражданам, лицам без гражданства) и юридическим лицам
6	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.
7	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.
8	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.
9	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку	08.02.2010	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации объектов капитального

	проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций ««ЭНЕРГОПРОЕКТ»		строительства.
10	Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края	08.07.2010	Содействие в развитии энергетического комплекса Красноярского края, организация диалога с органами власти
11	Некоммерческое партнерство «Энергетики Забайкальского края» г. Чита, ул. Энергетиков, д. 11	11.11.2010	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
12	Некоммерческое партнерство «Энергетики Кемеровской области» г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 11	19.11.2010	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
13	Некоммерческое партнерство «Энергетики Республики Бурятия» г. Улан-Удэ, пр. 50 лет Октября, д.28	12.08.2010	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
14	Некоммерческое партнерство «Энергетики Республики Хакасия» г. Абакан, ул. Пушкина, д. 27	09.11.2010	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
15	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.

## Приложение 9 – Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях

№  п/п	Наименование	Физические величины:  по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км);  по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2011  (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011  (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011  (тыс. руб.)	Начисленная амортизация в период с 01.01.2011 по 31.12.2011  (тыс. руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2011  (тыс. руб.)
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
Алтайэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		6 208 643	435 849	5 616	529 497	6 109 380
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	7 020	2 612 195	51 602	53	171 418	2 492 327
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 865	1 494 741	83 872	8	81 765	1 496 840
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	43 050	1 142 186	82 047	3 999	129 084	1 091 151
1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ	181	528 375	146 269		82 428	592 216
1.7.	ПС 35 кВ	144	190 195	11 139	1	24 727	176 606
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	10 813	178 893	29 586	1 554	32 596	174 329
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	213	21 996	120	2	1 235	20 879



1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		40 062	31 214		6 244	65 032
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	98	98 852		13 163	4 177	81 512
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		858 288	134 434	18 841	105 577	868 304
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	61	400	336			736
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	31 472	7 165 783	570 283	37 620	639 251	7 059 195
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 919	9 854	13 773		
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		1 745	1 193	2 938		
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)		5	10	15		
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		2 169	8 651	10 820		
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	1 565	1 086 107	164 611	4 071		1 246 647
6.1.	Земельные участки	846	1 079 798	80 719	2 584		1 157 933

7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга						
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	1 565	1 090 026	174 466	17 845		1 246 647
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	33 037	8 255 809	744 749	55 465	639 251	8 305 842

Бурятэнерго

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	28 765	1 794 482	300 706		203 423	1 891 765
----	--	--------	-----------	---------	--	---------	-----------

1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	3 006	640 607	70 124		36 986	673 745
1.3.	ВЛ 35 кВ	2 878	467 077	29 205		35 081	461 201
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	18 179	147 986	117 110		54 295	210 801
1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ	62	267 791	51 037		27 723	291 105
1.7.	ПС 35 кВ	107	97 562	2 250		16 449	83 363
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 462	118 328	26 195		30 400	114 124
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	70	55 131	4 784		2 489	57 426
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	30	8 265	24	566	1 357	6 366
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:	3 889	415 918	218 038	734	27 460	605 762
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности						
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	32 684	2 218 664	518 768	1 300	232 239	2 503 893
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	3 345	429 563	56 389			485 951

5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0				
5.2.	ВЛ 110 кВ	42	95 905	0			95 905
5.3.	ВЛ 35 кВ	100	12 904	79			12 983
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	2 143	152 836	23 479			176 315
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0			0
5.6.	ПС 110 кВ	4	56 395	0			56 395
5.7.	ПС 35 кВ	12	6 832	0			6 832
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	868	98 701	28 796			127 497
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	176	5 989	4 035			10 024
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0			0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	1 333	141 822	42 388	23 892		160 318
6.1.	Земельные участки	1 218	128 022	20 148	1 652		146 518
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						

8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	33	41 873				41 873
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	4 711	613 257	98 777	23 892	0	688 142
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	37 394	2 831 921	617 545	25 192	232 239	3 192 035

Горно - Алтайские электрический сети

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	8 189	1 733 272	572 431	51 602	120 753	2 133 348
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 514	1 060 192	212 094	51 602	47 892	1 172 792
1.3.	ВЛ 35 кВ	38	15 962			594	15 368
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	5 353	402 410	146 123		39 852	508 681
1.5.	ПС 220 кВ и выше						0
1.6.	ПС 110 кВ	23	169 620	204 106		23 436	350 290
1.7.	ПС 35 кВ	1	762			762	0
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 260	84 324	5 788		8 121	81 991
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	1	2	4 320		96	4 226
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	1	2 440		2 417	23	0

3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		89 524	20 611	111	9 356	100 668
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	61	985				985
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		1 825 236	593 042	54 130	130 132	2 234 016
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	529	112	9 793	163		9 742
6.1.	Земельные участки	43	112	3 233	163		3 182
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						

7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга						
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	43	112	9 793	163		9 742
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		1 825 348	602 835	54 293	130 132	2 243 758

Красноярскэнерго

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 634 250	329 981	3 105	261 981	3 699 145
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	7 701	1 121 979	58 719	0	74 423	1 106 275
1.3.	ВЛ 35 кВ	5 564	914 710	820	0	57 427	858 103
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32 307	352 740	60 526	2 620	50 795	359 851
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	166	144 602	26 384	87	10 994	159 905
1.7.	ПС 35 кВ	231	10 814	646	0	1 415	10 045
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9 680	65 453	68 918	305	6 697	127 369

1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	3 298	1 023 952	113 968	93	60 230	1 077 597
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	36	19 602		2 199	871	16 532
3	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		3 199 554	211 442	5 097	322 260	3 083 639
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	17	1 153				1 153
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		6 853 406	541 423	10 401	585 112	6 799 316
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		10 976	101 212	179		112 009
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	317		35 548			35 548
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	41		3 914			3 914
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	10		3			3
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	12	10 976	61 747	179		72 544



6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		494 368	63 042			557 410
6.1.	Земельные участки	6 549	494 368	63 042			557 410
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	9	32 108		32 108		
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		537 452	164 254	32 287		669 419
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7 390 858	705 677	42 688	585 112	7 468 735

Кузбассэнерго - РЭС

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		6 249 702	739 169	11 463	602 250	6 375 158
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 921	1 374 025	5 446	3 793	94 828	1 280 850
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 700	828 944	48 821	1 125	67 547	809 093
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	21 305	707 975	112 556	2 954	90 563	727 014
1.5.	ПС 220 кВ и выше						0
1.6.	ПС 110 кВ	108	826 919	47 989	72	78 185	796 651
1.7.	ПС 35 кВ	136	178 494	26 769	98	25 947	179 218
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 500	250 134	150 793	1 869	26 091	372 967
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	564	53 847	1 131	114	2 526	52 338
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		2 029 364	345 664	1 438	216 563	2 157 027
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	14	77 719		22 349	2 283	53 087
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		44 474	8 327	282	3 157	49 362
							49 362
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	329	28 901	182	275	0	28 808
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		6 371 895	747 496	34 094	607 690	6 477 607
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	2	524	567 148			567 672
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						

5.2.	ВЛ 110 кВ	1		567 148			567 148
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1	524				524
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	1		2 663			2 663
6.1.	Земельные участки	1		2 663			2 663
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						

8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	11	23 042				23 042
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	14	23 566	569 811			593 377
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		6 395 461	1 317 307	34 094	607 690	7 070 984
Омскэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		2 643 183	702 136	58 581	209 751	3 076 987
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	28,3	5 799			152	5 647
1.2.	ВЛ 110 кВ	5179,23	531 326	58 032	58 032	30 976	500 350
1.3.	ВЛ 35 кВ	4993,19	394 086	7 872		18 944	383 014
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	31902,23	640 105	260 955	484	62 218	838 358
1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ	123	700 773	181 209		63 004	818 978
1.7.	ПС 35 кВ	189	39 950	68 675		6 698	101 927
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9363	146 135	116 650	65	20 557	242 163
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	215,8	185 009	8 743		7 202	186 550
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	20	31 073		6 301	942	23 830
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе		1 494 629	113 928	9 578	104 464	1 494 515

							1 494 515
	Земельные участки, находящиеся в собственности	554	10 583	20 235	8	-	30 810
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		4 168 885	816 064	74 460	315 157	4 595 332
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		11 313				11 313
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	96,8	191				191
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	65	577				577
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	81,94	165				165
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	16	10 380				10 380
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе		544 421	58 331	12 981		589 771
	Земельные участки	337	178 927	47 605			226 532
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						

7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы ,используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	64	409 717				409 717
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	19	14 861				14 861
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		980 312	58 331	12 981		1 025 662
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		5 149 197	874 395	87 441	315 157	5 620 994

Хакасэнерго

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 211 059	299 623	19 439	102 853	1 388 390
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	63	24429		16555	703	7171
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 009	143976	4365		8136	140205
1.3.	ВЛ 35 кВ	1 206	157463			9633	147830
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	7 125	356630	201815	1116	38330	518999
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	48530	119	432	2512	45705
1.6.	ПС 110 кВ	33	109360	6260	959	9846	104815
1.7.	ПС 35 кВ	52	104668	461		9019	96110
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	2 411	56154	14288		4629	65813

1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	601	124647	20628		10891	134384
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1 767	85202	51687	377	9154	127358
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»						
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:	11 548	560584	174527	11337	65559	658215
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	69	463	5473			5936
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		1771643	474150	30776	168412	2046605
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		9163				9163
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	352	188				188
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше	8	1548				1548
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)		4330				4330
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		3097				3097

6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	454	266997		58390		208607
6.1.	Земельные участки	817	266997		58390		208607
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	10	39672		39672		
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		315832		98062		217770
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		2 087 475	474 150	128 838	168 412	2 264 375

Читаэнерго



1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	40 909	3 955 580	610 267		373 591	4 192 256
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 032	839 492	43 251		68 373	814 370
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 039	1 353 932	0		104 183	1 249 749
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	27 139	592 468	417 927		84 837	925 558
1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ	64	542 421	2 886		64 104	481 203
1.7.	ПС 35 кВ	110	122 878	6 491		15 073	114 296
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	5 950	340 633	113 024		27 594	426 063
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	576	163 756	26 688		9 427	181 017
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	21	16 461		7 712	591	8 158
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		917 023	170 891	376	105 541	981 997
							981 997
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности						
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	10 940	4 889 064	781 158	8 088	479 723	5 182 411
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		6 139				6 139
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						

5.5.	ПС 220 кВ и выше	108	6 139				6 139
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	2 880	12 050	28 966			41 016
6.1.	Земельные участки	2 880	12 050	24 234			36 284
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						

9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга						
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	2 880	18 189	28 966			47 155
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	13 820	4 907 253	810 124	8 088	479 723	5 229 566

ИА МРСК Сибири

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ						
1.3.	ВЛ 35 кВ						
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ						
1.7.	ПС 35 кВ						
1.8.	ПС 10 кВ и ниже						
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»						
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		64 217	19 195	4 643	17 161	61 608
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности						

4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		64 217	19 195	4 643	17 161	61 608
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		16 791	3 679	19 723		747
6.1.	Земельные участки						
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						

7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		10 060		2 684		7 375
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		26 851	3 679	22 407		8 122
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)						

итого по МРСК Сибири

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		27 430 171	3 990 162	149 806	2 404 098	28 866 429
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	91	30 228	0	16 555	855	12 818
1.2.	ВЛ 110 кВ	34 382	8 323 792	503 634	113 480	533 032	8 180 914
1.3.	ВЛ 35 кВ	25 283	5 626 915	170 590	1 133	375 175	5 421 198
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	186 360	4 342 500	1 399 060	11 173	549 974	5 180 413
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	48 530	119	432	2 512	45 705
1.6.	ПС 110 кВ	760	3 289 861	666 140	1 118	359 721	3 595 163
1.7.	ПС 35 кВ	970	745 323	116 431	99	100 090	761 565
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	48 439	1 240 054	525 242	3 793	156 684	1 604 819
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	5 538	1 628 340	180 382	209	94 096	1 714 417

1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1 767	2 154 628	428 565	1 815	231 961	2 349 417
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	220	254 412	24	54 707	10 244	189 485
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:	15 437	7 644 210	1 071 393	50 999	760 535	7 904 070
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	1 091	42 485	26 226	283	0	68 428
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	75 096	35 328 793	5 061 579	255 512	3 174 877	36965720,034*
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	3 347	471 597	734 603	13 952		1 192 247
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	352	1 933	1 193	2 938		188
5.2.	ВЛ 110 кВ	43	95 905	567 148			663 053
5.3.	ВЛ 35 кВ	100	12 904	79			12 983
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	2 557	153 027	59 027			212 054
5.5.	ПС 220 кВ и выше	116	7 687				7 687
5.6.	ПС 110 кВ	4	56 395				56 395
5.7.	ПС 35 кВ	12	6 832				6 832
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	974	99 278	32 709			131 988
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	268	10 489	4 048	15		14 522
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	29	27 146	70 398	10 999		86 545
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	6 762	2 562 668	373 474	119 221		2 816 921
6.1.	Земельные участки	12 691	2 160 274	241 644	62 790		2 339 129

7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ	0					
7.3.	ВЛ 35 кВ	0					
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0					
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0					
7.6.	ПС 110 кВ	0					
7.8.	ПС 35 кВ	0					
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0					
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0					
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	64	409 717				409 717
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	82	161 616	0	74 464	0	87 151
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	9 213	3 605 597	1 108 077	207 637	0	4 506 036
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	84 308	38 934 390	6 169 656	463 149	3 174 877	41 471 756

\* - Учитываются данные по имуществу переданному в аренду третьим лицам

## Приложение 10 – Информация о земельных участках Общества

№ п. п.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:								Государственный кадастровый учет				Охранные зоны установленны е на отчетную дату	
				выкупленны е 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, зарегистриро ванные 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 электростанци й																
2.	Земельные участки под объектами котельных																
3.	Земельные участки под объектами электроподстан ций	337	157,33	15	0,05	322	157,28					337	157,33	38	12,68		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	179	125,37			179	125,37					179	125,37	18	12,61		
	под ПС 35 кВ и ниже	158	31,96	15	0,05	143	31,91					158	31,96	20	0,07		



4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	265	525,58	12	0,05	239	502,36			14	23,17	251	502,41	56	79,91	76	841,0
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	107	361,01			101	339,53			6	21,49	101	339,53	23	77,60	25	431,5
	под ВЛ 35 кВ	36	39,24			35	38,88			1	0,36	35	38,88	2	2,18	14	120,8 6
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	122	125,32	12	0,05	103	123,95			7	1,32	115	124,00	31	0,13	37	288,6 7
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	244	193,27	15	0,45	223	191,89			6	0,93	238	192,34	15	0,45		
	ИТОГО:	846	876,17	42	0,55	784	851,53	0	0,00	20	24,10	826	852,08	109	93,04	76	841,0
Бурятэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электростанций																
2.	Земельные участки под объектами котельных																
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	168	38,41			130	25,78	31	8,28	7	4,35	157	33,84	130	25,78		

	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	62	25,13			43	14,53	12	6,26	7	4,35	55	20,79	43	14,53		
	под ПС 35 кВ и ниже	106	13,28			87	11,26	19	2,02			102	13,05	87	11,26		
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	2 393	70,14			991	46,43	1398	22,41	4	1,29	2388	68,76	691	42,94	88	1241,84
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	579	29,13			497	26,98	82	2,15			578	29,05	497	26,98	31	641,20
	под ВЛ 35 кВ	260	19,89			194	15,96	62	2,63	4	1,29	256	18,59	194	15,96	33	311,38
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	1 554	21,12			300	3,49	1254	17,63			1554	21,12			24	289,26
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	143	71,26			97	52,35	36	16,19	10	2,72	133	68,54	97	52,35		
	<b>ИТОГО:</b>	<b>2 704</b>	<b>179,80</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1218</b>	<b>124,57</b>	<b>1465</b>	<b>46,88</b>	<b>21</b>	<b>8,35</b>	<b>2678</b>	<b>171,14</b>	<b>918</b>	<b>121,07</b>	<b>88</b>	<b>1241,84</b>
<b>Горно - Алтайские электрические сети</b>																	
1.	Земельные участки под объектами электростанций																
2.	Земельные участки под объектами																

	котельных																
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	34	91,38			34	91,38					22	91,34				
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	22	91,34			22	91,34					22	91,34				
	под ПС 35 кВ и ниже	12	0,04			12	0,04										
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	69	0,44	61	0,05	8	0,39					62	0,44	61	0,05		
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	1	0,38			1	0,38					1	0,38				
	под ВЛ 35 кВ																
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	68	0,05	61	0,05	7	0,00					61	0,05	61	0,05		
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	1	0,01			1	0,01					1	0,01				
	ИТОГО:	104	91,82	61	0,05	43	91,77	0	0	0	0	85	91,78	61	0,05	0	0
Красноярскэнерго																	
1.	Земельные участки под																

	объектами электростанци й																
2.	Земельные участки под объектами котельных	1	4,70			1	4,70					1	4,70	0	0,00		
3.	Земельные участки под объектами электроподстан ций	2150	125,49	2	0,51	1129	90,56	207	5,58	812	28,84	1702	114,37	489	36,03		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	164	75,68	2	0,51	126	56,38	4	3,48	32	15,31	172	72,40	44	23,84		
	под ПС 35 кВ и ниже	1986	49,81	0	0,00	1003	34,18	203	2,10	780	13,54	1530	41,97	445	12,19		
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	9391	361,36	5	0,04	5318	153,77	384	57,93	3684	149,6 2	7324	288,06	2 838	28,87		
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	370	36,36			211	23,50	12	0,98	147	11,886 3	306	30,48	56	5,46		
	под ВЛ 35 кВ	600	40,80			372	27,00	42	2,32	186	11,49	542	39,55	85	6,25		
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	8421	284,19	5	0,04	4735	103,27	330	54,63	3351	126,2 5	6476	218,03	2 697	17,16		
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под	255	120,73	10	1,44	188	93,49	14	18,60	43	7,20	224	112,18	78	44,93		

	другими объектами																
	<b>ИТОГО:</b>	<b>11797</b>	<b>612,29</b>	<b>17</b>	<b>1,98</b>	<b>6636</b>	<b>342,53</b>	<b>605</b>	<b>82,11</b>	<b>4539</b>	<b>185,6 7</b>	<b>9251</b>	<b>519,31</b>	<b>3 405</b>	<b>109,8 3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Кузбассэнерго - РЭС</b>																	
<b>1.</b>	<b>Земельные участки под объектами электростанций</b>																
<b>2.</b>	<b>Земельные участки под объектами котельных</b>																
<b>3.</b>	<b>Земельные участки под объектами электроподстанций</b>	<b>399</b>	<b>150,06</b>	<b>214</b>	<b>122,0 5</b>	<b>184</b>	<b>27,86</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,16</b>	<b>398</b>	<b>149,90</b>	<b>214</b>	<b>122,0 5</b>		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	111	108,75	76	88,24	35	20,51	0	0,00			111	108,75	76	88,24		
	под ПС 35 кВ и ниже	288	41,31	138	33,81	149	7,35	0	0,00	1	0,16	287	41,15	138	33,81		
<b>4.</b>	<b>Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше</b>																
<b>5.</b>	<b>Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже</b>	<b>1897</b>	<b>166,98</b>	<b>68</b>	<b>1,67</b>	<b>1829</b>	<b>165,32</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>			<b>1897</b>	<b>166,98</b>	<b>68</b>	<b>1,67</b>	<b>75</b>	<b>1 107,41</b>
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	277	39,07	2	0,16	275	38,91	0	0,00			277	39,07	2	0,16	70	1066,9 4
	под ВЛ 35 кВ	379	31,27	25	0,32	354	30,95	0	0,00			379	31,27	25	0,32	5	40,47

	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	1241	96,64	41	1,19	1200	95,45	0	0,00			1241	96,64	41	1,19		
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	77	46,36	47	34,41	30	11,95	0	0,00			77	46,36	47	34,41		
	<b>ИТОГО:</b>	<b>2373</b>	<b>363,40</b>	<b>329</b>	<b>158,13</b>	<b>2043</b>	<b>205,12</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,16</b>	<b>2372</b>	<b>363,25</b>	<b>329</b>	<b>158,13</b>	<b>75</b>	<b>1107,41</b>
<b>Омскэнерго</b>																	
1.	Земельные участки под объектами электростанций																
2.	Земельные участки под объектами котельных																
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	599	84,08	474	51,40	9	0,11	116	32,57			599	84,08	483	51,51		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	132	63,24	81	36,72	1	0,01	50	26,51			132	63,24	82	36,73		
	под ПС 35 кВ и ниже	467	20,83	393	14,68	8	0,09	66	6,06			467	20,83	401	14,77		
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																

5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	718	313,07			315	197,05	403	116,0 <sub>2</sub>			718	313,07	315	197,0 <sub>5</sub>		
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	368	206,62			208	183,97	160	22,64			368	206,62	208	183,9 <sub>7</sub>		
	под ВЛ 35 кВ	319	31,48			99	9,04	220	22,45			319	31,48	99	9,04		
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	31	74,97			8	4,04	23	70,93			31	74,97	8	4,04		
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	145	55,49	80	30,98	13	0,49	52	24,01			145	55,49	93	31,48		
	ИТОГО:	1462	452,64	554	82,38	337	197,66	571	172,6 <sub>0</sub>	0	0,00	1462	452,64	891	280,0 <sub>4</sub>	0	0
Хакасэнерго																	
1.	Земельные участки под объектами электростанций																
2.	Земельные участки под объектами котельных																
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	113	45,60	4	2,24	109	43,37					112	45,04	4	2,24		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и	2	6,23			2	6,23					2	6,23				

	выше																
	под ПС 110 кВ	32	24,45	3	2,23	29	22,21					31	23,89	3	2,23		
	под ПС 35 кВ и ниже	79	14,92	1	0,00	78	14,92					79	14,92	1	0,00		
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	1	0,45			1	0,45					1	0,45				
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	714	67,16	63	0,14	651	67,02					638	65,18	63	5,14	47	742,10
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	60	12,27			60	12,27					52	11,61			47	742,10
	под ВЛ 35 кВ	220	11,26	1	0,00	219	11,25					220	11,26	1	0,00		
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	434	43,63	62	0,14	372	43,49					366	42,31	62	5,14		
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	58	29,57	2	7,97	56	21,59					57	29,55	2	11,10		
	<b>ИТОГО:</b>	<b>886</b>	<b>142,78</b>	<b>69</b>	<b>10,35</b>	<b>817</b>	<b>132,43</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>808</b>	<b>140,22</b>	<b>69</b>	<b>18,47</b>	<b>47</b>	<b>742,10</b>
<b>Читаэнерго</b>																	
1.	Земельные участки под объектами электростанций																
2.	Земельные участки под объектами																



	котельных																
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	194	74,21			194	74,2					194	74,21	26	17,20		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше																
	под ПС 110 кВ	69	59,7			69	59,7					69	59,7	19	15,84		
	под ПС 35 кВ и ниже	125	14,51			125	14,51					125	14,51	7	1,36		
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше																
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	1357	85,8			1289	76,98			68	8,82	1357	85,8	87	16,69	33	313,00
	в том числе:	0	0														
	под ВЛ 110 кВ	167	37,8			167	37,8					167	37,8	14	3,92	31	275,00
	под ВЛ 35 кВ	275	33,7			275	33,7					275	33,7	12	11,05	0	0,00
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	915	14,3			847	5,48			68	8,82	915	14,3	61	1,72	2	38,00
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	1397	72			1397	72					1397	72	27	12,44		
	ИТОГО:	2948	232,01	0	0	2880	223,19	0	0	68	8,82	2948	232,01	140	46,33	33	313,00
МРСК Сибири																	

1.	Земельные участки под объектами электростанций																
2.	Земельные участки под объектами котельных	1	4,70			1	4,70					1	4,70	0	0		
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	3 994	766,56	709	176,2 4	2 111	510,53	354	46,43	820	33,34	3 521	750,11	1 384	267		
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше	2	6,23			2	6,23					2	6,23	0	0		
	под ПС 110 кВ	771	573,66	162	127,7 1	504	390,05	66	36,25	39	19,65	771	565,48	285	194		
	под ПС 35 кВ и ниже	3 221	186,66	547	48,54	1 605	114,26	288	10,18	781	13,69	2 748	178,40	1 099	73		
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	1	0,45			1	0,45					1	0,45	0	0		
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	16 804	1590,5 3	209	1,95	10 640	1209,3 2	2 185	196,3 6	3 770	182,9 0	14 635	1490,7 0	4 179	372	319	4245,3 4
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	1 929	722,64	2	0,16	1 520	663,35	254	25,77	153	33,38	1 850	694,54	800	298	204	3156,7 0
	под ВЛ 35 кВ	2 089	207,65	26	0,32	1 548	166,79	324	27,40	191	13,14	2 026	204,73	418	45	52	472,71
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	12 786	660,23	181	1,47	7 572	379,19	1 607	143,1 9	3 426	136,3 9	10 759	591,43	2 961	29	63	615,93
6.	Земельные участки под теплосетевыми																

	объектами																
7.	Земельные участки под другими объектами	2 320	588,69	154	75,26	2 005	443,78	102	58,80	59	10,85	2 272	576,47	359	187	0	0,00
	ИТОГО:	23 120	2950,9 1	1 072	253,4 4	14 758	2168,7 9	2 641	301,5 9	4 649	227,1 0	20 430	2822,4 2	5 922	827	319	4245,3 4

## Приложение 11 – Информация об объеме каждого из использованных Обществом в 2011 году энергетических ресурсов

п/п	Приятые целевые показатели/индикат оры	достиже ние (+/-) Целевая програм ма (проект)	ед. изм.	2010 (факт)	Целевое значение			
					2011 (план)		2011 (факт)	
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %
1.1.	<b>Потери электроэнергии, в т.ч.</b>	+	млн.руб. с НДС	7 811,3	7 774,12	-0,48%	7 259,71	-6,62%
			млн.кВтч	7 517,8	7 111,73	-5,40%	6 875,86	-3,32%
			% к ОС	9,24	8,99	-2,73%	8,71	-3,14%
1.1.1.	Расход на собственные нужды подстанций	+	млн.руб. с НДС	135,12	348,82	158,17 %	151,9	- 56,45%
			млн.кВтч	127,40	261,52	105,28 %	126,59	- 51,60%
1.2.	<b>Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в т.ч. по видам ресурсов*</b>	+	млн.руб. с НДС	636,3	592,93	-6,81%	546,55	-7,82%
1.2.1.	топлива и энергии, в т.ч.	+	млн.руб. с НДС	630	586,33	-6,86%	541,08	-7,72%
			т.у.т.	82 683	81 436,5	-1,51%	78 234,3	-3,93%
1.2.1.1.	электроэнергия	+	млн.руб. с НДС	530,46	477,75	-9,94%	439,60	-7,99%
			тыс. кВтч	205 012	202 078	-1,43%	195 011	-3,50%
			тыс. кВтч на м2 площади помещений	2,89	2,88	-0,59%	2,78	-3,38%
1.2.1.2.	тепловая энергия	+	млн.руб. с НДС	60,11	61,26	1,91%	57,63	-5,93%
			Гкал	64 542	60 234	-6,67%	57 600	-4,37%
			Гкал на м2 площади помещений	2,15	2,07	-3,78%	1,94	-6,34%
1.2.1.3.	иное (бензин, керосин, дизельное топливо и т.д.)	+	млн.руб. с НДС	38,98	47,02	20,64%	43,56	-7,37%
			т.у.т.	2 369,73	2 764,47	16,66%	2 390,56	- 13,53%
			т.у.т. на м2 площади помещений	0,03	0,03	16,66%	0,03	- 13,53%
1.2.2.	водоснабжение горячее	+	тыс. м3	55,26	41,73	- 24,48%	40,12	-3,86%
			млн.руб. с НДС	0,84	0,99	18,37%	0,96	-3,34%
1.2.3.	водоснабжение холодное	+	тыс. м3	304,03	249	- 18,06%	195,6	- 21,47%

п/п	Приятые целевые показатели/индикат оры	достиже ние (+/-)	ед. изм.	2010 (факт)	Целевое значение			
		Целевая програм ма (проект)			2011 (план)		2011 (факт)	
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %
			млн.руб. с НДС	5,6	5,61	-0,59%	4,51	- 19,52%
1.2.4.	природный газ	+	тыс. м3	83,00	91,25	9,94%	89,18	-2,27%
			млн.руб. с НДС	0,24	0,30	23,33%	0,30	-1,02%
1.3.	Оснащенность учетом хознужд, в т.ч. по видам ресурсов	+	%	100,00	100,00	0,00%	100,00	0,00%
1.4.	Оснащенность приборами учета электроэнергии на розничном рынке, в т.ч.	+	%	44,91	48,29	7,54%	48,25	-0,09%

\* атомная энергия, электромагнитная энергия, нефть, горючие сланцы, торф не используются Обществом.

## **Приложение 12 – Отчет Совета директоров о приоритетных направлениях деятельности в 2011 году**

### **1. Разработка Программы инновационного развития Общества.**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 24.02.2011 № 74/11) разработка Программы инновационного развития Общества определена приоритетным направлением деятельности Общества.

В 2011 году разработана и утверждена 28.07.2011 Советом директоров Общества Программа инновационного развития ОАО «МРСК Сибири» на 2011-2016 гг. (протокол № 85/11).

Советом директоров Общества рассмотрен отчет генерального директора о ходе реализации Программы инновационного развития Общества за 2011г.

В 2011 году Обществом выполнены следующие мероприятия:

- Разработан и утвержден приказом ОАО «МРСК Сибири» от 02.09.2011 №471 стандарт организации СО 5.235/0-00 «Инновационная деятельность. Положение»;

- в филиалах Общества созданы подразделения технического развития;

- организован бизнес-процесс выполнения 20.2 «Инновационное планирование» ежеквартально;

- разработаны проекты НИОКР на 2012 год на НТС;

- уточнен план мероприятий Программы инновационного развития на 2012 год, в связи с чем скорректирована Программы инновационного развития Общества;

- заключены соглашения с ВУЗами, научными организациями и подписание договоров о партнерстве с опорными вузами, НИИ, венчурными фондами, технопарками и др.

### **2. Консолидация электросетевых активов.**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 30.09.2011 № 74/11), приоритетным направлением деятельности Общества определена консолидация электросетевых активов Общества и утверждена Программа консолидации электросетевых активов ОАО «МРСК Сибири» на 2011-2015г.г. (далее - ПКЭСА).

В соответствии с утвержденной ПКЭСА запланировано приобретение в собственность электросетевых объектов на сумму 182,1 млн. руб. в 2011 году приобретено имущество на сумму 143,5 млн. руб.

В 2011 году оформлено в аренду электросетевых объектов на сумму 15,8\* млн. руб., согласно ПКЭСА затраты планировались в размере 11,0\*.

(\* годовой размер арендной платы).

### **3. Внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов.**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 30.09.2011 № 74/11), внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов определено приоритетным направлением деятельности Общества.

В целях реализации приоритетного направления в Обществе разработаны и утверждены стандарты организации:

- СО 3.099/0-00 «Система управления строительством важнейших инвестиционных проектов. Регламент», СО 3.152/0-00 «Сопровождение проектирования важнейших инвестиционных проектов. Регламент»;

- СО 3.153/0-00 «Сопровождение строительства и технический надзор при реализации важнейших инвестиционных проектов. Регламент», СО 5.241/0-00 «Управляющий комитет, рабочая группа, группа сопровождения по строительству важнейших инвестиционных проектов. Положение».

Кроме того, закуплено две лицензии (два рабочих места) программного обеспечения «Oracle Primavera», предназначенного для автоматизации процессов управления проектами. Произведена установка и настройка программного обеспечения, продолжается обучение функциональных и программных администраторов ПО. Начата опытная эксплуатация в рамках пилотных проектов.

#### **4. Реорганизация дочерних обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «Бурятсетьремонт», ОАО «Механизированная колонна», ОАО «Омскэлектросетьремонт».**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 29.08.2011 № 87/11), реорганизация дочерних обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «Бурятсетьремонт», ОАО «Механизированная колонна», ОАО «Омскэлектросетьремонт» определена приоритетным направлением деятельности Общества.

Одобрена концепция по реорганизации дочерних обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «Бурятсетьремонт», ОАО «Механизированная колонна», ОАО «Омскэлектросетьремонт» и утвержден план-график корпоративных мероприятий по реорганизации дочерних обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «Бурятсетьремонт», ОАО «Механизированная колонна», ОАО «Омскэлектросетьремонт».

Мероприятия по реорганизации дочерних обществ выполняются Обществами в соответствии с утверждёнными графиками.

#### **5. Обеспечение Обществом установленного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов уровня надёжности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами.**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 29.08.2011 № 87/11), обеспечение Обществом установленного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов уровня надёжности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами определено приоритетным направлением деятельности Общества.

В целях обеспечения Обществом установленного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **уровня** надёжности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами разработаны и утверждены:

1. Стандарт организации 5.097/0-00 «Система обслуживания потребителей услуг. Положение», исполнение требований стандарта позволяет сократить риск отрицательной корректировки НВВ филиалов Общества, которая предусмотрена приказом ФСТ РФ от 26.10.2010г. № 254 в случае недостижения филиалами уровня качества услуг, утвержденных регулирующими органами.

2. Приказ от 26.01.2010 № 43 «Об обеспечении предоставления полной информации по технологическим нарушениям в работе электрических сетей 6-110кВ» позволяет ввести полный учет всех технологических нарушений в работе электрических сетей 6-110кВ вне зависимости от причин и последствий их возникновения.

3. Приказ от 01.02.2011 № 39 «Об учете технологических нарушений в работе электрических сетей 0,4кВ» позволяет контролировать длительность перерывов электроснабжения в сетях 0,4кВ.

4. Распоряжение от 03.08.2011 №127 «О контроле длительности перерывов электроснабжения потребителей», определяет ряд мероприятий, в том числе разработка программы по снижению длительности перерывов электроснабжения в филиале ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», направленных на установление контроля за динамикой длительности прекращений передачи электрической энергии потребителями и недопущения превышения коэффициента допустимого отклонения.

По результатам проводимого анализа состояния аварийности с целью повышения уровня надежности и устойчивости работы электрических сетей и электротехнического оборудования в филиалах реализуются 5 приоритетных целевых программ по повышению надежности электросетевого комплекса, в том числе:

- замена деревянных опор ВЛ 35-110кВ на железобетонные и металлические;
- замена провода и грозотроса, отработавшего нормативный срок;
- замена дефектных опор 0,4-10кВ;
- замена неизолированного провода ВЛ 0,4-10кВ на самонесущий изолированный провод;
- доведение ширины просек ВЛ 10-110кВ до нормативной.

#### **6. Проведение обязательного энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства Общества в 2011-2012 годах.**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 31.10.2011 № 91/11) проведение обязательного энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства Общества в 2011-2012 годах, определено приоритетным направлением деятельности Общества. В целях исполнения приоритетного направления утвержден План мероприятий по реализации обязательного энергетического обследования (далее – План) и формат отчета о ходе реализации указанного Плана.

В рамках реализации Плана заключен договор от 01.09.2011 № 184.000.509.11 возмездного оказания услуг между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «ЭСК Сибири» на проведение энергетического обследования.

В соответствии с заключенным договором ОАО «ЭСК Сибири» в 2011 году выполнено обследование запланированных объектов производственных и хозяйственных нужд филиалов Общества.



## Приложение 13 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

### 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
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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 рассылаются 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, определяет процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.
<b>Совет директоров</b>			
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) утверждены Положения о политике управления рисками Общества, о политике внутреннего контроля 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 Общества к 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 составе Совета директоров Общества избранного ГОСА 18.06.2010, 15.06.2011 такие лица отсутствуют.
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 составе Совета директоров Общества избранного ГОСА 18.06.2010, 15.06.2011 такие лица отсутствуют.
17.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Согласно п.16.2, ст.16 Устава «Члены Совета директоров избираются на Общем собрании акционеров Общества в порядке, предусмотренном п.10.8. ст.10 Устава». 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 конфликте.	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 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.	Частично 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	Предусмотрено п.18.2 ст.18 Устава Общества.
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 2011 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. 7 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	Предусмотрено пп.38 а) п. 15.1, ст.15 Устава 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 4 (четыре) независимых, 1 зависимый директор (Демидов А. В.).
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	Такой Комитет в Обществе не создан.
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	Такой Комитет в Обществе не создан.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	Такой Комитет в Обществе не создан.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Такой Комитет в Обществе не создан.
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.
<b>Исполнительные органы</b>			

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.	Соблюдается	Пп.7, п.22., ст.22 Устава Общества, пп. 14 п. 5.9 ст.5 Положения о Правлении.
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 органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
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.
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.

			Кроме того, п.21.14, ст.21 Устава предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
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.
<b>Секретарь Общества</b>			
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.
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
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Частично соблюдается	Предусмотрено пп.24, п.15.1, ст.15 Устава Общества.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Предусмотрено пп.46 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества.

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 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.
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».
<b>Раскрытие информации</b>			
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.	Не соблюдается	Такие требования во внутренних документах Общества отсутствуют.



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: <a href="http://www.mrsk-sib.ru">http://www.mrsk-sib.ru</a> . 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 существенное влияние.	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 аффилированных 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.
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).
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
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.6.1.4. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири».
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 акционерного Общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	Положения о дивидендной политики ОАО «МРСК Сибири» размещено на корпоративном веб-сайт Общества в сети Интернет по адресу: <a href="http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/stocks/div">http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/stocks/div</a>

## Приложение 14 – Сведения о сделках Общества (крупные сделки и сделки с заинтересованностью)

Крупные сделки в 2011 году Обществом не совершались.

п/п	Контрагент	Условия сделки (предмет, цена/руб)	Орган управления, одобрявший сделку	Заинтересованн ое лицо
1.	<u>ОАО «Бурятсельремонт»</u>	<b>Предмет:</b> Реконструкция ВЛ35кВ Центральная Западная <b>Цена:</b> 61 930 250	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
2.	<u>ОАО «Бурятсельремонт»</u>	<b>Предмет:</b> Капитальный ремонт подстанций <b>Цена:</b> 28 370 288,18	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
3.	<u>ОАО «Улан-Удэ Энерго»</u>	<b>Предмет:</b> Соглашение об оперативном устранении аварийных ситуаций <b>Цена:</b> Некоммерческого характера	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
4.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Соглашение о расторжении Договоров по программе SAP <b>Цена:</b> Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
5.	ОАО «Холдинг МРСК»	<b>Предмет:</b> Услуги по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса <b>Цена:</b> 317 926 975,20	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
6.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Обеспечение персоналом работ по управлению и эксплуатации автотранспорта, иных машин и механизмов заказчика квалифицированными специалистами (на 2011- 2013 гг.) <b>Цена:</b> 93 015 420	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
7.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Предоставление автотранспортных средств и механизмов, перевозка грузов и пассажиров (на 2011-2013 гг.) <b>Цена:</b> 555 926 190	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
8.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Предоставление автотранспорта, перевозка грузов, пассажиров <b>Цена:</b> 89 512 972,03	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
9.	<u>ОАО «ТРК»</u>	<b>Предмет:</b> организация и проведение IV Зимней спартакиады ОАО «МРСК Сибири» <b>Цена:</b> 3 606 739,62	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
10.	ОАО «Холдинг МРСК»	<b>Предмет:</b> о приобретении дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций <b>Цена:</b> 1 743 202 602,88	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
11.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Обслуживание просек ВЛ 10 – 110 кВ. <b>Цена:</b> 8 927 349,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
12.	<u>ОАО «Бурятсельремонт»</u>	<b>Предмет:</b> Капитальный ремонт линий электропередачи, ТП и трансформаторов 10/0,4 кВ <b>Цена:</b> 90 670 331,52	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
13.	<u>ОАО «Бурятсельремонт»</u>	<b>Предмет:</b> Аренда зданий	Совет	ОАО «Холдинг

		<u>маслохранилищ</u> <b>Цена: 104 464,58</b>	директоров ОАО «МРСК Сибири»	МРСК»
14.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Ремонт оборудования ПС-110-35кВ, оборудование КТП-10/0,4кВ <b>Цена:</b> 16 817 843,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
15.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Ремонт ВЛ-110кВ, 35кВ, 10кВ, 0,4кВ <b>Цена:</b> 29 719 193,26	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
16.	ОАО «Механизированная колонна»	<b>Предмет:</b> Капитальный ремонт ВЛ 110-0,4 кВ, 6(10)-0,4 кВ <b>Цена:</b> 74 078 594,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
17.	ОАО «Механизированная колонна»	<b>Предмет:</b> Выполнение работ по объекту "Автодорога Амур": электроснабжение БС Бушулей <b>Цена:</b> 8 500 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
18.	ОАО «Механизированная колонна»	<b>Предмет:</b> Выполнение работ по объекту "Автодорога Амур": электроснабжение БС Кудеча <b>Цена:</b> 12 800 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
19.	ОАО «Механизированная колонна»	<b>Предмет:</b> Выполнение работ по объекту "Автодорога Амур": электроснабжение БС Беломестново-Знаменка <b>Цена:</b> 5 000 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
20.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	<b>Предмет:</b> Изменение объема работ <b>Цена:</b> 15 825 369,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
21.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Изменение условий договора заключенного на выполнение работ по строительству ВЛ 110 Распадская (2 линии одноцепная ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Распадская-5-1, одноцепная ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС -Распадская -5-2) <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
22.	<u>ОАО «Бурятсетьремонт»</u>	<b>Предмет:</b> Ремонт арендованных сетей <b>Цена:</b> 11 101 506	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
23.	<u>ОАО «Бурятсетьремонт»</u>	<b>Предмет:</b> <u>Дополнительное соглашение к договору № 13.0300.157.11 от 07.04.11 об изм. п. 12</u> <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
24.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Договор аренды имущества для использования в целях преобразования электрической энергии <b>Цена:</b> 488 344,20	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
25.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	<b>Предмет:</b> Поставка трансформатора ТДН-16000/110-У1 <b>Цена:</b> 7 755 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
26.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> реконструкция ВЛ 10кВ с установкой реклоузеров Р- 7,ПА-11,ЧМ-10 <b>Цена:</b> 3 450 150,54	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
27.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> ремонт ВЛ-0,4кВ ЛЗО д.Пятилетка17,2ПЖ81(д.Пятилетка ЛЗ-8-3),ВЛ-0,4кВ ВОО Розовка7,4 ЖБ89(от ТП Рз-7- 3),ВЛ-0,4кВ ВОО Розовка7,4 ЖБ89(от ТП Рз-7-1),ВЛ-0,4кВ 6,3км С-8-7 р.п.Саргатка+ВЛ-0,4кВ 2,1км ит.д. <b>Цена:</b> 10 495 343,62	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»

28.	ОАО «ТРК»	<b>Предмет:</b> Оказание методологической и организационной поддержки, координационные и консультационные услуги <b>Цена:</b> 63 720 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
29.	ОАО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Услуги по автотранспортному обслуживанию представителей Заказчика во время их служебных командировок в г. Москву и Московскую область <b>Цена:</b> 500 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
30.	ОАО «ТРК»	<b>Предмет:</b> Организация и проведение V Летней спартакиады ОАО «МРСК Сибири» <b>Цена:</b> 376 430,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
31.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Купля-продажа движимого имущества (товарно-материальных ценностей и объектов основных средств) <b>Цена:</b> 6 217 559,08	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
32.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Аренда объектов недвижимого имущества <b>Цена:</b> 897 067,56	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
33.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Расторжение договора возмездного оказания услуг №11/030 от 01.01.2011 <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
34.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Расторжение договора возмездного оказания услуг №11/012 от 01.01.2011. <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
35.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Аренда транспортных средств и самоходных машин <b>Цена:</b> 6 471 498,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
36.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Изменение цен на выполнение работ <b>Цена:</b> 99 494 809,88	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
37.	Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО «Кузбассэнерго»)	<b>Предмет:</b> Купля-продажа недвижимого имущества - здание теплового пункта S=1 269,3 м2 по адресу: г. Барнаул, тракт Павловский, д. 215а <b>Цена:</b> 9 000 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Члены Совета директоров Мироносский С.Н., Бай А.Е., Шумилов А.А.
38.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Аренда зданий и сооружений Аренда здания Горно-Алтайская а/к Центральная база S=431м2 по адресу: с. Майма Энергетиков, 15 <b>Цена:</b> 8 742,60	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
39.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Аренда транспортного средства <b>Цена:</b> 1 096 529,85	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
40.	ОАО «Автоэнергосервис»	<b>Предмет:</b> Купля-продажа движимого имущества <b>Цена:</b> 395 853,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
41.	ОАО «Тываэнерго»	<b>Предмет:</b> Купля-продажа автомобиля Land Cruiser <b>Цена:</b> 341 573,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
42.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	<b>Предмет:</b> Соглашение о расторжении договора <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
43.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	<b>Предмет:</b> Соглашение о	Совет	ОАО «Холдинг МРСК»

		расторжении договора от 01.04.2008 №04.42.669.08 <b>Цена:</b> не определена	директоров ОАО «МРСК Сибири»	МРСК»
44.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Договор аренды недвижимого имущества <b>Цена:</b> 142 803, 87	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
45.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	<b>Предмет:</b> Внесение изменений в договор <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
46.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Ремонт ВЛ -110 кВ, ВЛ-0,4 кВ в Тевризском районе Омской области <b>Цена:</b> 3 817 034,50	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
47.	ОАО «Соцсфера»	<b>Предмет:</b> Аренда зданий и сооружений: нежилые строения - спальные корпуса, хоз-й блок, летняя беседка по адресу: Омская обл., Омский р-н., дач. пос. Чернолученский, ул. Спортивная, 4 <b>Цена:</b> 43 705,71 - Ежемесячный платеж, 480 762,81 – цена за 11 месяцев	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
48.	ОАО «Механизированная колонна»	<b>Предмет:</b> Работы по реконструкции распределительной сети в г. Бaley, 9.7 км. <b>Цена:</b> 15 452 924,82	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
49.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Аренда объектов электросетевого хозяйства "последняя миля" <b>Цена:</b> 123 999,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
50.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства "последняя миля": изменение перечня объектов и цены договора <b>Цена:</b> 4 305 502,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
51.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Аренда объектов электросетевого хозяйства "последняя миля" <b>Цена:</b> 1 013 703,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
52.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства "последняя миля": изменение перечня объектов и цены договора <b>Цена:</b> 433 547,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
53.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Аренда объектов электросетевого хозяйства "последняя миля" <b>Цена:</b> 685 095,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
54.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства "последняя миля": изменение перечня объектов и цены договора <b>Цена:</b> 1 586 590,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
55.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства "последняя миля": изменение перечня объектов и цены договора <b>Цена:</b> 784 216,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
56.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Аренда объектов	Совет	ОАО «Холдинг

		электросетевого хозяйства "последняя миля" <b>Цена:</b> 1 626 479,00	директоров ОАО «МРСК Сибири»	МРСК»
57.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства "последняя миля": изменение перечня объектов и цены договора <b>Цена:</b> 93 048,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
58.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Аренда объектов электросетевого хозяйства "последняя миля" <b>Цена:</b> 59 178,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
59.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> Аренда объектов электросетевого хозяйства "последняя миля" <b>Цена:</b> 2 315 736,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
60.	ОАО «ФСК ЕЭС»	<b>Предмет:</b> аренда объектов электросетевого хозяйства "последняя миля" <b>Цена:</b> 63 271,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
61.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Внесение изменений в договор <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
62.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	<b>Предмет:</b> Внесение изменений в договор <b>Цена:</b> не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»



## Приложение 15 – Справочная информация для акционеров и инвесторов

Сведения об ОАО «МРСК Сибири»	
Место нахождения эмитента	Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Бограда, 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.