

Открытое
Акционерное
Общество



**Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири**

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ОАО «МРСК Сибири»
«26» июня 2009 г.
Протокол №3 от «29» июня 2009 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ОАО «МРСК Сибири»
«14» мая 2009 г.
Протокол № 33/09 от 17 мая 2009 г.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОАО «МРСК Сибири»
по результатам работы
за 2008 год**

Содержание

1. Общие сведения об Обществе	6
1.1 Основные результаты деятельности	6
1.2 Основные события года	7
1.3 Географическое положение и краткое описание истории создания и развития Общества	11
1.4 Положение Общества в отрасли	13
2. Миссия и стратегия Компании	15
2.1 Реализация стратегических целей в 2008 году	16
2.2 Приоритетные направления деятельности Общества в 2009 году	17
2.3 Факторы риска и мероприятия по их снижению	18
3. Корпоративное управление	21
3.1 Органы управления Общества	21
3.2 Ценные бумаги и акционерный капитал	31
4. Производственная деятельность	33
4.1 Общая характеристика передающих мощностей	33
4.2 Передача электрической энергии	35
4.3 Технологическое присоединение	38
5. Инвестиционная деятельность и техническое переоснащение	49
5.1 Итоги реализации инвестиционной программы	49
5.2 Перспектива развития инвестиционной деятельности Компании в 2009-2011 гг.	55
5.3 Ремонтная деятельность	58
6. Финансово-экономические показатели деятельности	60
6.1 Финансовые результаты	60
6.2 Кредитная политика	68
6.3 Аналитические коэффициенты	71
7. Информационные технологии	73
7.1 Оценка текущего состояния информационных технологий Общества	73
7.2 Основные мероприятия по развитию ИТ-инфраструктуры Общества	73
7.3 Перспективы освоения новых технологий в области ИТ	74
8. Социальная ответственность и экологическая безопасность	76
8.1 Кадровая политика Компании	76
8.2 Обучение и развитие персонала	78
8.3 Социальная политика	79
8.4 Охрана труда	80
8.5 Охрана окружающей среды	83
Приложения	86

Уважаемые акционеры!

2008 год стал для МРСК Сибири годом формирования и развития. Произошла консолидация в рамках МРСК Сибири региональных сетевых компаний Сибирского федерального округа (Алтайэнерго, Бурятэнерго, Красноярскэнерго, Кузбассэнерго-РСК, АК Омскэнерго, Читаэнерго и Хакасэнерго) и Тываэнерго-Холдинг и их переход на единую акцию. В течение 2008 года МРСК Сибири осуществляла функцию единоличного исполнительного органа в ОАО «Томская распределительная компания». ОАО «Тываэнерго» вошло в конфигурацию МРСК Сибири в качестве дочернего общества.

Уставный капитал увеличен с **10 млн** рублей до **8 млрд 936 млн 765 тыс. 511, 5** рублей. В июне 2008 года в торговых системах РТС и ММВБ начались торги обыкновенными акциями МРСК Сибири без прохождения процедуры листинга. Выход на рынок ценных бумаг возлагает на Компанию обязательства по повышению прозрачности и открытости в своей деятельности.

В 2008 году состоялось **три** Общих собрания акционеров и **21** заседание Совета директоров МРСК Сибири. Совет директоров утвердил бизнес-план МРСК Сибири на 2008 год, все мероприятия которого выполнены в полном объеме. Совокупная выручка достигла **36 млрд 526 млн** рублей (с учетом деятельности присоединенных к МРСК Сибири обществ), что превышает аналогичный показатель 2007 года на **27** процентов.

Компания получила чистую прибыль в размере **898,67 млн** рублей. Положительная динамика обусловлена ростом объемов предоставленных услуг и переходом распределительных сетевых компаний на единую акцию МРСК Сибири. По итогам года Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов в размере **0,001592** на одну акцию.

Повысились надежность и качество электроснабжения потребителей. Полезный отпуск электрической энергии в сетях компании в 2008 году вырос на **2,06** процента до **96 490** млн кВт/ч, а потери электроэнергии по сравнению с 2007 годом снизились с **7,13** процента до **7,07** процента от отпуска в сеть. В 2008 году экономический эффект от реализации Программы управления издержками в МРСК Сибири составил **698 млн** рублей.

Для повышения надежности работы электрооборудования, ликвидации дефицита и создания резерва мощности компания ежегодно увеличивает капитальные вложения. В 2008 году полностью выполнена инвестиционная программа в объеме **5,2** млрд рублей, по сравнению с 2007 годом она возросла на четверть. Прирост трансформаторной мощности составил **482 МВА**. Протяженность линий электропередачи МРСК Сибири увеличилась на **716** км за 2008 год и составила **251 991,6** км.

Самыми крупными проектами инвестпрограммы стали строительство новых подстанций «ТехноНИКОЛЬ», «Спутник» и «Береговая» в Кемеровской области, реконструкция подстанций «Карабула» в Красноярском крае и «Левобережная» в Омской области, строительство линии электропередачи «Великорусская-Оконешниково» в Омской области. Строительство новых подстанций и линий электропередачи позволило подключить к электроснабжению более **5 миллионов** квадратных метров жилья, возведенного в сибирских регионах, обеспечить присоединение более **10** тыс. новых потребителей по договорам об осуществлении технологического присоединения суммарной мощностью **311,584** МВт. По сравнению с 2007 годом количество исполненных договоров по технологическому присоединению потребителей увеличилось на **19** процентов. Выручка от услуг по технологическому присоединению составила **2 млрд 117 млн** рублей. Эти средства были направлены на реконструкцию и новое строительство объектов электросетевого комплекса Сибири для реализации жилищного

строительства по федеральной целевой программе «Доступное жильё», пилотных проектов развития предприятий строительной отрасли, особых экономических зон.

Сформирована инвестиционная программа МРСК Сибири на период с 2009 по 2013 год, которая предусматривает освоение капитальных вложений в объеме **68 млрд** рублей для развития регионов.

Энергообъекты во всех регионах присутствия МРСК Сибири были своевременно подготовлены к работе в осенне-зимний период. Этот сложный для Сибири период пройден без аварий.

Прделана большая работа по подписанию Соглашений о социально-экономическом сотрудничестве с региональными администрациями и правительствами большинства регионов присутствия Компании. Соглашения предусматривают взаимовыгодное сотрудничество в области социального развития филиалов МРСК Сибири на территории присутствия. На основании Соглашений МРСК Сибири берет на себя обязательства обеспечить своевременное подключение социально значимых объектов, в том числе за счет собственных инвестиционных средств, а также содействовать реализации крупных социальных инвестиционных проектов регионов.

В двух субъектах Федерации подписаны Соглашения о взаимодействии администраций и МРСК Сибири в реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и созданию условий по присоединению потребителей к электрическим сетям Компании. Эти Соглашения утверждены территориальными законодательными органами и являются среднесрочными программами развития электросетевого комплекса, определяющими объекты строительства и реконструкции, сроки работ, источники финансирования.

В филиалах Компании организованы собственные центры оперативного управления сетями - ЦУС. Это новая организационно-функциональная модель оперативно-диспетчерского управления электросетевыми объектами.

В отчетном году в МРСК Сибири разработано **53** локальных нормативных акта в области технической политики. Стопроцентная стандартизация основных производственных процессов позволила сократить затраты и повысить эффективность. В основном выполнена Программа по консолидации сетей, в том числе бесхозных, по созданию единого электросетевого хозяйства. Планируется реорганизация производственных отделений и перераспределение их функций между Районами электрических сетей и филиалами.

МРСК Сибири подтвердила приверженность клиентоориентированной политике. Для потребителей электроэнергии разработано несколько каналов взаимодействия – интернет-приемная, call-центры, Центры обслуживания клиентов. В 2008 году в МРСК Сибири поступило более **26** тысяч обращений потребителей, из них **29** процентов касалось отключений электроэнергии, **24** процента – технологического присоединения.

В 2009 году в условиях нестабильной экономики Компании предстоит реализовать программу управления издержками, увеличить физический объем ремонта оборудования, сохранить в основном объем инвестиционной программы.

Первоочередными задачами развития Компании являются ведение и предоставление отчетности по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), уменьшение доли изношенных сетей до **50-55** процентов, создание резерва электрической мощности, реализация технической возможности присоединения объектов к электрическим сетям МРСК Сибири, повышение рейтинга корпоративного управления и уровня социальной ответственности. Планируется начать процедуру присоединения ОАО «Томская распределительная компания». Реализация этих задач позволит МРСК Сибири стать инвестиционно привлекательной, открытой компанией европейского уровня, в полной мере отвечающей требованиям XXI века.

Продолжение интеграции распределительно-сетевого комплекса Сибирского федерального округа – стратегическая задача МРСК Сибири, решение которой даст импульс развитию и техническому перевооружению электрических сетей на основе

лучших практик и единых стандартов, повысит капитализацию Компании, обеспечит более качественный сервис и надежное электроснабжение потребителей.

Благодарим акционеров Компании за плодотворную работу в отчетном году, эффективное взаимодействие, позволяющее реализовывать планы развития электросетевого комплекса Сибири для достижения лидерства и роста капитализации.

**Председатель Совета Директоров МРСК Сибири
Павел Окле́й**

**Генеральный директор МРСК Сибири
Александр Анто́пенко**

1. Общие сведения об Обществе

1.1 Основные результаты деятельности

Таблица 1.1.1 – Основные результаты деятельности Компании

Основные технические показатели	2008 год
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе	251 991,6
- прирост за отчетный период*	716
Мощность подстанций, кВА, в том числе	39 733,0
- прирост за отчетный период*	482
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч*	96 490,0
Потери электроэнергии*, %	7,1
Основные финансово-экономические показатели	
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:	36 525,6
- от передачи электроэнергии*	33 826,9
- от технологического присоединения*	2 117,0
Чистая прибыль, млн. руб.	898,7
Чистые активы, млн. руб.	31 823,3
Рыночная стоимость акции на конец года, руб.	0,0724
Дивиденды на 1 акцию, руб.	0,001592

* - данные указаны с учетом деятельности присоединенных к ОАО "МРСК Сибири" обществ (РСК)

1.2 Основные события года

Январь

17 января Совет директоров избрал Антропенко Александра Владимировича генеральным директором Общества.

Специалисты Читаэнерго и подрядных организаций начали работу по электрификации участка «Карымская - Забайкальск» Забайкальской железной дороги. За год построено и реконструировано более 240 километров линий электропередачи напряжением 110 кВ, из них 70 километров в двухцепном исполнении. При строительстве и реконструкции воздушных линий используются новейшие технологии. На линии «Харанорская ГРЭС» - подстанция «Турга» смонтирован усиленный алюминиевый композитный провод АССР. Он обладает гораздо большей механической прочностью и большей удельной проводимостью, чем используемый обычно. Реализация данного инвестиционного проекта значительно увеличит пропускную способность участка Забайкальской железной дороги, обеспечивающего товарооборот между Россией и Китаем.

31 января внеочередным общим собранием акционеров ОАО "Тываэнерго-Холдинг" принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к ОАО "МРСК Сибири".

Февраль

В Кемеровском районе (Кемеровская область) введена в эксплуатацию подстанция 110/10 кВ «Спутник». Она обеспечивает электроэнергией развивающийся город-спутник коттеджного типа Лесная Поляна, в котором проживают более 25 тысяч человек. На подстанции установлено современное оборудование: элегазовые выключатели, трансформаторы тока и напряжения, панели защит на основе терминалов «Micom».

В Омске введена в эксплуатацию подстанция закрытого типа 110/10 кВ «Весенняя». Строительство велось при долевом участии областного правительства. Стоимость «Весенней» – 850 млн. рублей, 188 млн. рублей из этой суммы выделил областной бюджет. «Весенняя» укомплектована современным автоматизированным оборудованием, в том числе немецкого концерна «Сименс». Работа оборудования подстанции гарантирована заводом-изготовителем в течение 25 лет без ремонта. Подстанция полностью автоматизирована и управляется с диспетчерского пункта.

В Северо-Восточных электрических сетях Алтайэнерго запущен в эксплуатацию новейший программно-аппаратный диспетчерский комплекс с современным щитом управления. Одновременно введена цифровая АТС на 200 номеров на базе волоконно-оптической связи. Теперь под контролем находятся все 46 входящих в систему подстанций и свыше 7 тысяч километров воздушных линий электропередачи.

28 февраля Решением внеочередного общего собрания акционеров Общества утверждены в новой редакции Устав Общества и Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, а также Положение о Правлении Общества и Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

Март

5 марта Советом директоров принято решение об открытии Представительства ОАО "МРСК Сибири" в г. Москва.

28 марта общим собранием Сибирской Энергетической Ассоциации (СЭА) генеральный директор ОАО "МРСК Сибири" А.В.Антропенко избран членом Совета СЭА.

31 марта к ОАО "МРСК Сибири" присоединились ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Бурятэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Кузбассэнерго-РСК", ОАО АК

"Омскэнерго", ОАО "Тываэнерго-Холдинг", ОАО "Хакаэнерго", ОАО "Читаэнерго" (прекратили деятельность как самостоятельные юридические лица).

Апрель

17 апреля Советом директоров определен количественный состав коллегиального исполнительного органа Общества - Правления (9 человек) и избран его персональный состав.

Май

28 мая приказом ФСТ России № 179-э «О включении (исключении) организации в (из) реестр (а) субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» ОАО "МРСК Сибири" включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в раздел I "Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии", под регистрационным № 24.1.58, в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 г. N 147-ФЗ "О естественных монополиях" введен в отношении ОАО "МРСК Сибири" государственное регулирование и контроль.

29 мая состоялось годовое общее собрание акционеров МРСК Сибири. На собрании были подведены итоги деятельности Общества за 2007 год, избран Совет директоров, ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества, утверждены в новой редакции внутренние документы Общества.

Июнь

2 и 5 июня в торговых системах РТС и ММВБ начались торги обыкновенными акциями МРСК Сибири. Акции были включены в Перечень внесписочных ценных бумаг под тикером MRKS.

Июль

1 июля в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о прекращении деятельности ОАО РАО «ЕЭС России». После ликвидации ОАО РАО "ЕЭС России" основным акционером МРСК Сибири стал ОАО «Холдинг МРСК».

23 июля Советом директоров определен количественный и персональный состав Комитета по надежности Совета директоров ОАО "МРСК Сибири" (7 человек).

В филиале Омскэнерго поставлена под нагрузку воздушная линия электропередачи 110 кВ «Великорусское-Оконешниково» протяженностью 43 километра. Такое строительство велось в Омской области впервые с 1996 года. Общая стоимость проекта - 104,8 миллиона рублей.

Август

8 августа Правительство Омской области наградило Генерального директора МРСК Сибири А.В. Антропенко золотой медалью «За особые заслуги перед Омской областью».

Сентябрь

Филиалом Омскэнерго начато строительство подстанции «Прибрежная». Надежную работу энергообъекта обеспечит кабельная линия протяженностью восемь километров, которая пройдет под руслом р. Иртыш. Эта линия проходит от подстанции «Фрунзенская» с правого берега. Ее строительство необходимо, поскольку на Левобережье Омска недостаточно источников питания 110/0,4 кВ для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей. Общая стоимость проекта – 927 млн.руб.

Филиал Красноярскэнерго приступил к сооружению подстанции 110/10 кВ «Содружество» в пригороде Красноярска. Она обеспечит электроснабжение нового коттеджного микрорайона «Солонцы – Северный» в Емельяновском районе Красноярского края. Инвестиции в проект составят более 500 млн. рублей. Подстанция будет оснащена двумя трансформаторами по 40 МВА и построена в закрытом варианте с использованием компактного и экологически чистого элегазового оборудования.

Филиалом Омскэнерго начата реконструкция подстанции «Левобережная». Она обеспечит электроэнергией бытовых и промышленных потребителей, в том числе строящийся завод по производству стеклотары. Инвестиции Омскэнерго в модернизацию «Левобережной» составят почти 120 млн. рублей.

Октябрь

Филиалом Кузбассэнерго-РЭС в городе Юрга (Кемеровская область) введена в эксплуатацию подстанция 110/10 кВ «ТехноНИКОЛЬ». Она обеспечивает электроэнергией крупный завод по производству теплоизоляционных материалов (ООО «Технострой»). Строительство подстанции велось в рамках реализации Соглашения между МРСК Сибири и Администрацией Кемеровской области по развитию электроэнергетической системы Кемеровской области и обеспечения надежного электроснабжения ее потребителей до 2013 года. На новой подстанции открытого типа установлено элегазовое оборудование и два трансформатора мощностью по 16 МВА.

Филиал Красноярскэнерго начал строительство уникальной кабельно-воздушной линии 110 кВ, которая пройдет по острову Татышев и свяжет левый и правый берега р. Енисей. Новая линия строится для передачи электрической мощности с ТЭЦ-1 в развивающиеся районы Красноярска и позволит снять проблему дефицита электроэнергии в центре города и в микрорайоне Северный. Линия пройдет через р.Енисей по острову Татышев. Ее разместят на опорах, а по острову и через улицу Белинского проложат кабельную линию электропередачи.

30 октября состоялось внеочередное общее собрание акционеров Общества, на котором избран новый состав Совета директоров.

Ноябрь

Филиалом Бурятэнерго в Прибайкальском районе республики введена в эксплуатацию подстанция 110/10 кВ «Котокель» установленной мощностью 10 МВА. Ввод подстанции повысил надежность электроснабжения потребителей.

Декабрь

12 декабря Советом директоров созданы Комитет по кадрам и вознаграждениям и Комитет по аудиту, определены количественный и персональный состав данных комитетов.

Филиал Красноярскэнерго завершил реконструкцию подстанции 110/10 кВ «Карабула» в Богучанском районе. Реконструкция «Карабулы» - важное звено в реализации крупнейшего федерального проекта – Богучанского энерго-металлургического объединения.

Филиалом Бурятэнерго сдана в эксплуатацию первая очередь линии электропередачи 110 кВ «Хоронхой-Джида». Вместо деревянных опор на линии, построенной в 1965 году, впервые на территории Сибири установлены стальные многогранные опоры, срок эксплуатации которых практически не ограничен. Ввод в эксплуатацию новой линии электропередачи обеспечит надежное и бесперебойное электроснабжение предприятий и жителей Джидинского и Кяхтинского районов Республики Бурятия.

Филиалом Читаэнерго реконструирована подстанция 110 кВ «Заречная». Она обеспечивает электроснабжение центральной части города и ряда социальных объектов.

На «Заречной», построенной в 1965 году, вместо устаревшего оборудования установлено самое современное: элегазовые выключатели фирмы Siemens, разъединители фирмы «ABB» с дистанционным управлением, панели релейной защиты и автоматики, выполненные на микроселектронной базе. В результате реконструкции увеличилась мощность подстанции, повысилось качество и надежность электроснабжения потребителей краевого центра. Затраты на модернизацию энергообъекта составили 100 млн. рублей.

Для повышения надежности работы электрических сетей во всех филиалах компании оборудованы Центры управления сетями (ЦУС).

В Кемерово, Омске, Новокузнецке, Улан-Удэ, Чите открыты Центры обслуживания клиентов (ЦОК). Новый формат общения позволил наладить эффективное взаимодействие между потребителями электроэнергии и предприятиями, отвечающими за электроснабжение.

23 декабря филиалом Кузбассэнерго-РЭС в Новокузнецке запущена в эксплуатацию подстанция «Береговая» напряжением 110/6 кВ. Подстанция обеспечит электроэнергией строящийся в центре Новокузнецка жилой комплекс «Новый город», который включает в себя более 50 многоэтажных домов, множество офисов и объектов общественного назначения.

26 декабря Советом директоров утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири».

1.3 Географическое положение и краткое описание истории создания и развития Общества

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

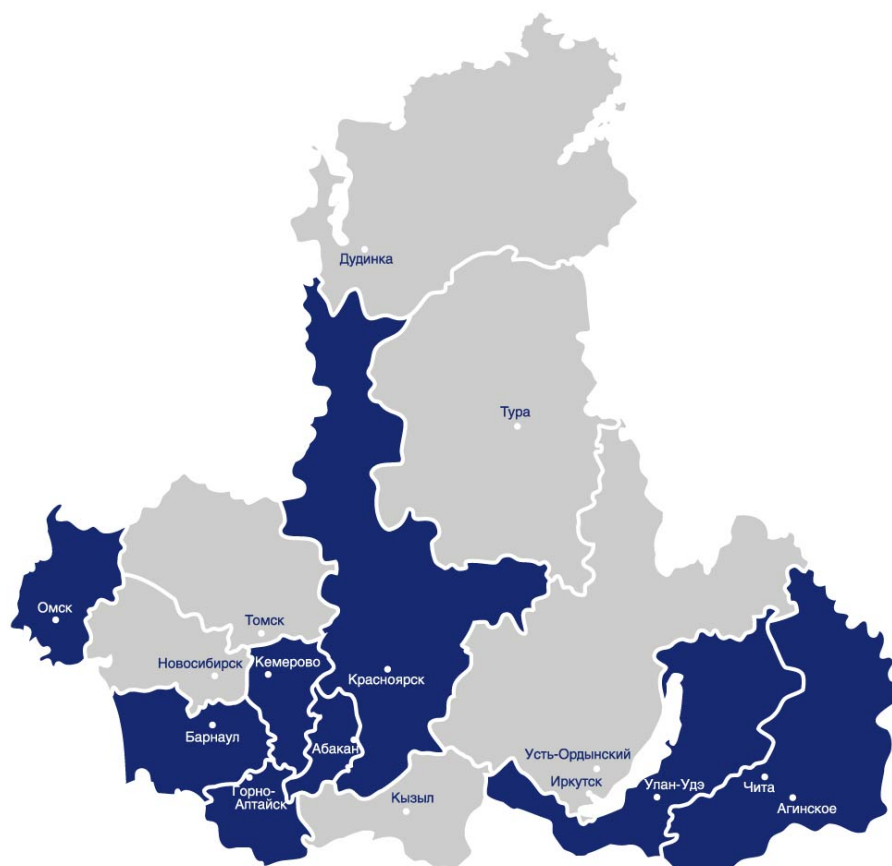


Рисунок 1.3.1 – Территория обслуживания МРСК Сибири (выделено синим)

Энергетический комплекс Сибири начал формироваться в 20х годах прошлого столетия и в настоящий момент представляет собой комбинированную структуру: используется как гидроэнергетика (в том числе энергия крупнейших в мире Красноярской и Саяно-Шушенской ГЭС), так и угольная генерация. МРСК Сибири обеспечивает работу промышленности Сибирского Федерального округа, представленную крупнейшими предприятиями черной и цветной металлургии, тяжелого и точного машиностроения, горнодобывающей и транспортной отраслей.

В апреле 2004 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 23.04.2004 № 168) была утверждена конфигурация межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК).

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 01.10.2004 №178) МРСК (в том числе МРСК Сибири) были созданы как 100% дочерние общества ОАО РАО «ЕЭС России».

27 апреля 2007 года решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрено увеличение количества МРСК с 4-х до 11-ти. В основе новой конфигурации был

заложен принцип территориальной сопряженности и сопоставимости стоимости входящих в состав МРСК активов распределительных сетевых компаний Российской Федерации.

Общество образовано в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Сибири и учреждено по решению учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 01.07.2005г. №149р) в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

ОАО «МРСК Сибири» зарегистрировано 04.07.2005г. 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 13.04.2005г. (Выписка из протокола заседания Правления №1192 пр от 13.04.2005г.). Позднее, а именно 27.04.2007г. и 26.10.2007г., 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 «Хакасьэнерго», ОАО «Читаэнерго».

В соответствии с заключением ФАС России от 03.12.2007г. №АГ/23341 государственный антимонопольный орган одобрил реорганизацию ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасьэнерго», ОАО «Читаэнерго».

Распоряжением Правительства Российской Федерации № 1857-р от 19.12.2007г. принято предложение Минпромэнерго России и ОАО РАО "ЕЭС России", согласованное с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, о формировании предусмотренными законодательством Российской Федерации способами до 31 декабря 2008г. межрегиональных распределительных сетевых компаний на базе принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" акций открытых акционерных обществ энергетики и электрификации с целью обеспечения контроля Российской Федерации за деятельностью территориальных сетевых организаций.

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 25.12.2007г. (протокол от 25.12.2007г.), 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 «Хакасьэнерго», ОАО «Читаэнерго» и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО «МРСК Сибири».

31.03.2008г. 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 "Хакасьэнерго", ОАО "Читаэнерго" путем присоединения к ОАО "МРСК Сибири".

С этой даты. ОАО "МРСК Сибири" стала крупнейшей в Сибирском Федеральном округе компанией, в истории развития Общества начался новый этап.

С 1 июля 2008 года 55,883% уставного капитала принадлежат ОАО «Холдинг МРСК»

В течение 2008 г. ОАО "МРСК Сибири" как управляющая организация продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Томская распределительная компания».

1.4 Положение Общества в отрасли

Снижение темпов развития энергетики стало реальным фактором сдерживания развития экономики России и обусловило объективную необходимость проведения реформы в отрасли. Реформа энергетики России ставит своей основной целью повысить эффективность предприятий отрасли и создать условия для ее развития на основе стимулирования инвестиций, а также обеспечить надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Основными задачами Правительством РФ были названы формирование конкурентного рынка электроэнергии и создание наилучших условий для его либерализации. Официальная дата начала реформы – 26 марта 2003г., когда Президент Российской Федерации подписал пакет федеральных законов, в том числе закон «Об электроэнергетике», который позволил запустить процесс структурной реформы в отрасли.

За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли в целом:

- значительный рост энергопотребления с конца 90-х годов, соответственно увеличение производства электроэнергии;
- повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования (электростанций, электрических сетей) энергокомпаний, недостаток средств на поддержание генерирующих и электросетевых мощностей;
- 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.

Целями создания МРСК являлись:

- реализация государственной политики в области электроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования распределительно-сетевого комплекса;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электросетевыми объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития распределительно-сетевого комплекса;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;
- получение прибыли.

На настоящий день ОАО "МРСК Сибири" – одна из 11 МРСК.

Правовое положение Общества определяется Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Уставом Общества.

В 1 квартале 2008 года ОАО "МРСК Сибири" не оказывало услуги по передаче электрической энергии. Основным видом деятельности Общества являлось оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа 8-ми региональных сетевых компаний (РСК) Сибирского федерального округа.

31.03.2008г. 7 РСК (ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Бурятэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Кузбассэнерго-РСК", ОАО АК "Омскэнерго", ОАО "Хакаэнерго", ОАО "Читаэнерго") и ОАО "Тываэнерго-Холдинг" (не осуществляло производственную деятельность, единственным активом являлось акции ОАО "Тываэнерго") были присоединены к ОАО "МРСК Сибири" (прекратили деятельность как самостоятельные юридические лица). Акционеры этих компаний в результате конвертации получили обыкновенные акции МРСК Сибири.

Присоединение Томской распределительной компании (ОАО "ТРК") к ОАО "МРСК Сибири" в 2008г. не произошло в связи с обжалованием в судебном порядке одним из акционеров ОАО "ТРК" (ООО «Нефть-Актив», структура ОАО "НК "Роснефть") решения собрания акционеров о реорганизации от 20.12.2007г. В течение 2008 г. МРСК Сибири как управляющая организация продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа ОАО "ТРК".

С 31.03.2008г. ОАО "МРСК Сибири" стала крупнейшей в Сибирском Федеральном округе межрегиональной сетевой компанией. С этой даты начался новый этап развития Общества.

Приказом Федеральной службы по тарифам России от 28.05.2008 г. № 179-э «О включении (исключении) организации в (из) реестр (а) субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» ОАО "МРСК Сибири" включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в раздел I "Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии", под регистрационным № 24.1.58, в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 г. N 147-ФЗ "О естественных монополиях" введен в отношении ОАО "МРСК Сибири" государственное регулирование и контроль.

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

Основным видом хозяйственной деятельности для Общества 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 2008г. составила более 95%.

Основная хозяйственная деятельность Общества не носит ярко выраженного сезонного характера.

В 2008 году существенное влияние на энергетику как отрасль экономики России (и на деятельность Общества в частности) оказали кризисные тенденции мировой экономики.

2. Миссия и стратегия Компании

Миссия ОАО "МРСК Сибири":

Энергия и надежность – наш вклад в процветание России.

Мы несем комфорт и уверенность каждой семье, каждому дому.

Мы создаем условия для развития малого и среднего бизнеса.

Мы продолжаем традиции создания индустриальной мощи страны на инновационной основе.

Мы ценим, способствуем раскрытию творческого потенциала сотрудников и их постоянному развитию.

Стратегические цели ОАО "МРСК Сибири":

- обеспечение системной надежности и безопасности для поддержания устойчивого функционирования распределительно-сетевого комплекса региона, безопасной эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и сооружений, предотвращение угроз для жизни населения;
- устойчивое развитие качества и объемов предоставляемых услуг по передаче электрической энергии, обеспечение экологической безопасности, что должно способствовать росту стоимости Компании, при одновременном создании инфраструктурной основы для экономического развития региона;
- рост стоимости Компании, подразумевающий неуклонное увеличение доходов, рост прибыльности, расширение и качественное обновление портфеля активов Компании, что должно обеспечить удовлетворение интересов акционеров, сделать Компанию и реализуемые проекты инвестиционно привлекательными, а также позволить оценить эффективность использования ресурсов и качество работы менеджмента.

2.1 Реализация стратегических целей в 2008 году

Присоединение ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Бурятэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Кузбассэнерго-РСК", ОАО АК "Омскэнерго", ОАО "ТРК", ОАО "Тываэнерго-Холдинг", ОАО "Хакасэнерго", ОАО "Читаэнерго" к ОАО "МРСК Сибири" - основная стратегическая цель, поставленная перед Обществом в 2008 году.

Указанная цель была реализована не в полном объеме. Все вышеперечисленные компании кроме ОАО "ТРК" присоединились к ОАО "МРСК Сибири" 31 марта 2008 года. Присоединение ОАО "ТРК" оказалось невозможным в результате оспаривания решения общего собрания акционеров ОАО "ТРК" о присоединении к ОАО "МРСК Сибири" одним из акционеров общества – ООО «Нефть-Актив».

В 2008 году осуществлен вывод акций МРСК Сибири для обращения на российские фондовые биржи РТС и ММВБ. Реализация указанной цели позволила повысить ликвидность акций Компании и увеличить круг потенциальных инвесторов.

Еще одна из стратегических целей – повышение стоимости компании. С учетом данных присоединившихся обществ за 1 квартал 2008 года, стоимость чистых активов составила 31 823 млн. руб., что выше показателя 2007 года на 2 025 млн. руб. (прирост составил почти 7%).

2.2 Приоритетные направления деятельности Общества в 2009 году

По мнению менеджмента Компании, стратегическими целями на 2009 год в условиях мирового экономического кризиса являются:

1. Рост капитализации;
2. Техническое перевооружение и реконструкция имеющихся объектов электросетевого хозяйства, строительство новых энергообъектов;
3. Увеличение доли МРСК Сибири на рынке услуг по передаче электрической энергии;
4. Сохранение долговой позиции в соответствии с максимально допустимыми значениями лимитов, установленных Положением о кредитной политике Общества, позиции финансово устойчивого предприятия;
5. Создание условий по присоединению Томской распределительной компании к МРСК Сибири;
6. Подготовка финансовой отчетности за 2008 год в соответствии с требованиями МСФО;
7. Оптимизация бизнес-процессов;
8. Присвоение и поддержание рейтинга корпоративного управления;
9. Разработка стратегии управления дочерними и зависимыми обществами.

Однако в условиях продолжающегося мирового экономического кризиса прогнозируется возможность ухудшения финансово-экономического состояния Общества в 2009 году. В связи с этим система стратегических целей МРСК Сибири на 2009 год в основном ориентирована на эффективное осуществление производственно-хозяйственной деятельности в условиях экономического спада (заявленного снижения полезного отпуска по крупным потребителям) и на максимально сбалансированное использование имеющихся ресурсов.

2.3 Факторы риска и мероприятия по их снижению

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь.

Риски, связанные с деятельностью Общества.

1. Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования. Реализация данных рисков может привести к выходу оборудования из строя (авариям) и разрушению сооружений. Аварии системного характера могут приводить к разделению энергосистемы, веерным отключениям потребителей, работе основного оборудования в критических режимах.

Действия по управлению данными рисками:

- страхование производственных объектов;
- исполнение в полном объеме программ ремонтных работ;
- внедрение современных методов диагностики без остановки оборудования;
- постоянная оптимизация структуры и величины объема запасных частей;
- внедрение и модернизация противоаварийной автоматики.

2. Экологические риски, которые выражаются в возможности протечек трансформаторного масла на подстанциях в реки и озера.

Действия по управлению данными рисками:

- замена элементов и узлов электрооборудования на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологическую безопасность производства;
- внедрение системы экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO-14001-2004.

3. Риски, связанными со строительством крупными потребителями альтернативных электросетевых объектов, которое может привести в будущем к сокращению объема оказываемых МРСК Сибири услуг по передаче электрической энергии.

Действия по управлению данными рисками:

- активная работа с потребителями, направленная на формирование взаимовыгодных отношений;
- заключение соглашений с органами исполнительной власти, где в части обязательств последних указываются обязательства по содействию обществу в интеграции муниципального распределительного сетевого комплекса в ОАО «МРСК Сибири»;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на оказание услуг по передаче электрической энергии в общем объеме заключенных контрактов.

4. Риск неопределенности предельных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии. Риск неопределенности предельных объемов оказания услуг состоит в отсутствии в некоторых субъектах Российской Федерации и муниципальных

образованиях планов экономического развития с указанием динамики роста электропотребления на определенный период.

Действия по управлению данным риском:

- работа с государственными органами субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления по формированию планов экономического развития региона в средне- и долгосрочной перспективе;
- защита в компетентных государственных органах тарифов на передачу электрической энергии с учетом инвестиционной составляющей, направленной на повышение пропускной мощности электросетевого оборудования.

5. Риск установления тарифов на технологическое присоединение потребителей без учета инвестиционной составляющей или с недостаточным её уровнем, что повлечет отсутствие источника для строительства и реконструкции электросетевых объектов.

Действия по управлению данным риском:

- разработка схем перспективного развития распределительного сетевого комплекса;
- заключение соглашений с органами исполнительной власти субъектов РФ, приложениями к которым служат согласованные программы первоочередных мер ОАО "МРСК Сибири" по строительству и реконструкции энергообъектов;
- обоснование в регулирующих органах по тарифообразованию необходимости строительства энергообъектов с целью удовлетворения заявок потребителей на технологическое присоединение.

Данный риск будет минимизирован после перехода на тарифное регулирование по методике RAB во всех регионах присутствия Компании.

6. Риски, связанные с рынком сбыта. Указанные риски связаны с несвоевременной оплатой услуг по передаче электрической энергии.

Действия по управлению данными рисками:

- включение условий об обязательных гарантиях банковских, страховых организаций в договоры на передачу электроэнергии;
- разработка мероприятий по воздействию на неплательщиков;
- проведение мероприятий по изменению нормативно-правовой базы с целью защиты интересов Общества.

7. Риски, связанные с повышением цен на комплектующие, оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности. Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны.

Действия по управлению данными рисками:

- повышение операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);
- проведение взвешенной финансовой политики.

8. Риски, связанные с изменением процентных ставок по заемным средствам.

Действия по управлению данными рисками:

- проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.

9. Правовые риски.

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов.

Существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности эмитента. Для эмитента (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Действия по управлению данными рисками:

- формирование высококвалифицированной юридической службы Общества, повышение квалификации ее сотрудников;
- проведение работы по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- предварительная юридическая экспертиза сделок Общества.

10. Налоговые риски.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость (НДС), налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой. Руководство Общества считает, что Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Действия по управлению данными рисками:

- постоянный анализ изменений налогового законодательства;
- планирование финансово-хозяйственной деятельности Общества с учетом этих изменений;
- взаимодействие с аудиторами Общества по вопросам налогового законодательства.

3. Корпоративное управление

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 Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденного Советом директоров 20 сентября 2006 года и принципами корпоративного управления, лежащими в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления Общества:

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

3.1 Органы управления Общества

Структура корпоративного управления Общества

Органы управления Общества:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Правление Общества;
- Генеральный директор;

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 и Уставом Общества.

В период владения (до 31 марта 2008 года) ОАО РАО «ЕЭС России» 100 процентами голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимались Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» и доводились до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО РАО «ЕЭС России», регулирующими деятельность Правления.

В 2008 году состоялось 3 общих собрания акционеров:

28 февраля 2008 года на внеочередном общем собрании акционеров утвержден Устав Общества в новой редакции, приняты внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления;

29 мая 2008 года годовом общем собрании акционеров утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетности, в том числе отчет о прибылях и убытках общества за 2007 год, избран новый состав Совета директоров общества и Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества;

30 октября 2008 года внеочередном общем собрании акционеров досрочно прекращены полномочия членов совета директоров и избран новый состав Совета директоров общества.

Совет директоров

Совет директоров является стратегическим органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации к компетенции общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров, вопросы организации его деятельности регулируются Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

В 2008 году Совет директоров провел 21 заседание, на которых было рассмотрено 290 вопросов, в том числе следующие значимые для Общества вопросы: избран генеральный директор Общества (Протокол от 17.01.2008 г. № 07/08); определен количественный состав Правления Общества и избран его состав (Протокол от 17.04.2008 г. № 13/08); рассмотрены вопросы по подготовке и созыву годового и внеочередного общих собраний акционеров (Протокол от 17.04.2008 г. № 13/08, протокол от 15.08.2008 г. № 19/08); созданы комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, комитет по аудиту, утверждены положения об их деятельности (Протокол от 12.12.2008 г. № 26/08); одобрено Соглашение об оценке и анализе корпоративного управления со Стандарт энд Пурс Интернешнл Сервисез, Инк (Протокол от 01.10.2008 г. № 22/08); утвержден бизнес-план и инвестиционная программа Общества на 2008 год (Протокол от 27.06.2008 г. № 16/08, протокол от 23.07.2008 г. № 18/08).

В рамках рассмотрения вопросов по различным направлениям деятельности Общества Совет директоров утвердил ряд документов, необходимых для осуществления деятельности Общества, в том числе Программу по предотвращению травматизма (Протокол от 24.01.2008 г. № 08/08), Стандарт бизнес-планирования Общества (Протокол от 24.01.2008 г. № 08/08), Положение о порядке проведения регламентированных закупок, работ, услуг для нужд Общества (Протокол от 31.03.2008 г. № 12/08), Программу негосударственного пенсионного обеспечения (Протокол от 27.06.2008 г. № 16/08), бизнес-план и инвестиционную программу Общества на 2008 год (Протокол от 27.06.2008 г. № 16/08, протокол от 23.07.2008 г. № 18/08), Техническую политику Общества (Протокол от 23.07.2008 г. № 18/08), Положение о корпоративном содействии и поддержке работников Общества в улучшении жилищных условий (Протокол от 26.09.2008 г. № 21/08), Положение о кредитной политике Общества (Протокол от 24.01.2008 г. № 08/08), Проспект ценных бумаг Общества (Протокол от 07.02.2008 г. № 09/08).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров. Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Совета директоров в 2008 году, составила 4 585 516 рублей.

За отчетный 2008 год управление Обществом осуществлялось под руководством трех составов Совета директоров ОАО "МРСК Сибири".

Таблица 3.1.1 - Персональный состав Совета директоров, избранный решением единственного акционера на годовом общем собрании акционеров Общества 29 июня 2007г.

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций Общества
Окле́й Павел Иванович	Председатель Совета директоров, ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель центра управления МРСК	Высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, год окончания – 1992	1970	0 %
Андреев Василий Петрович	ОАО "ФСК ЕЭС", заместитель начальника департамента взаимодействия с клиентами и инфраструктурой	Высшее, Запорожский машиностроительный институт, год окончания – 1976	1954	0 %
Гурьянов Денис Львович	ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель управления корпоративных отношений центра управления МРСК	Высшее, Российский Университет Дружбы народов, год окончания – 2001	1977	0 %
Зильберман Самуил Моисеевич	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири, генеральный директор	Высшее, Красноярский политехнический институт, год окончания – 1968	1946	0 %
Карягин Александр Эдуардович	ООО «Русэнергосбыт», вице-президент	Высшее, Московский государственный институт радиотехники, электроники и автоматики, год окончания – 2000	1963	0 %
Кравченко Вячеслав Михайлович	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, директор департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях	Московский государственный университет им.М.В.Ломоносова, год окончания – 1995	1967	0 %
Лычагин Святослав Анатольевич	ОАО РАО "ЕЭС России", заместитель начальника Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра	Высшее, Грозненский нефтяной институт, год окончания – 1979 Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания – 1994	1956	0 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	ОАО «СУЭК», заместитель генерального директора	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989	1965	0 %
Райфикешт Владимир Федорович	ОАО «МРСК Сибири», генеральный директор	Высшее, Алтайский сельскохозяйственный институт, год окончания – 1973	1951	0 %
Фатеева Елена Игоревна	ОАО РАО "ЕЭС России", главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой	Высшее, Московский государственный университет им.М.В.Ломоносова, год окончания – 1991 Российская экономическая школа, год окончания – 2002	1969	0 %

Шумилов Александр Александрович	ОАО «СУЭК», начальник управления энергетических активов	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %
---------------------------------------	---	--	------	-----

Таблица 3.1.2 - Персональный состав Совета директоров Общества, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 29 мая 2008г.:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Оклея Павел Иванович	Председатель Совета директоров, ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель центра управления МРСК	Высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, год окончания – 1992	1970	0 %
Антропенко Александр Владимирович	ОАО «МРСК Сибири», генеральный директор	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания - 1972	1948	0,01166 %
Гурьянов Денис Львович	ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель управления корпоративных отношений центра управления МРСК	Высшее, Российский Университет Дружбы народов, год окончания – 2001	1977	0 %
Зильберман Самуил Моисеевич	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири, генеральный директор	Высшее, Красноярский политехнический институт, год окончания – 1968	1946	0,00051 %
Кравченко Вячеслав Михайлович	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, директор департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях	Московский государственный университет им.М.В.Ломоносова, год окончания – 1995	1967	0 %
Курочкин Алексей Валерьевич	ОАО "ФСК ЕЭС", заместитель руководителя центра управления МРСК	Высшее, Уральская государственная юридическая академия, год окончания - 1995	1973	0 %
Лапин Владимир Иванович	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири, генеральный директор	Высшее, Томский политехнический институт, год окончания – 1981	1948	0 %
Лычагин Святослав Анатольевич	ОАО РАО "ЕЭС России", заместитель начальника Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра	Высшее, Грозненский нефтяной институт, год окончания – 1979 Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания – 1994	1956	0 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	ОАО «СУЭК», заместитель генерального директора	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989	1965	0 %
Фатеева Елена Игоревна	ОАО РАО "ЕЭС России", главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой	Высшее, Московский государственный университет им.М.В.Ломоносова, год окончания – 1991 Российская экономическая школа, год окончания – 2002	1969	0 %

Шумилов Александр Александрович	ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания», генеральный директор	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %
---------------------------------------	--	--	------	-----

**Таблица 3.1.3 - Персональный состав Совета директоров ОАО "МРСК Сибири",
избранный внеочередным общим собранием акционеров общества 30 октября 2008г.:**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Образование	Год рожде- ния	Доля принадле- щих акций общества
Оклея Павел Иванович	Председатель Совета директоров, ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель центра управления МРСК	Высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, год окончания – 1992	1970	0 %
Антропенко Александр Владимирович	ОАО «МРСК Сибири», генеральный директор	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания - 1972	1948	0,01166 %
Гурьянов Денис Львович	ОАО "Холдинг МРСК", начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами	Высшее, Российский Университет Дружбы народов, год окончания – 2001	1977	0 %
Зильберман Самуил Моисеевич	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири, генеральный директор	Высшее, Красноярский политехнический институт, год окончания – 1968	1946	0,00051 %
Клочко Игорь Петрович	ОАО «ГМК «Норильский никель», заместитель генерального директора – руководитель Топливно- энергетического отраслевого комплекса	Высшее, Киевское высшее военное авиационное инженерное училище, год окончания – 1991	1969	0 %
Курочкин Алексей Валерьевич	ОАО "Холдинг МРСК", директор по корпоративной политике	Высшее, Уральская государственная юридическая академия, год окончания - 1995	1973	0 %
Лисицын Алексей Викторович	ОАО "Холдинг МРСК", заместитель генерального директора по экономике и финансам	Высшее, Московский государственный институт международных отношений, год окончания – 1998	1970	0 %
Лычагин Святослав Анатольевич	ОАО "Холдинг МРСК", первый заместитель начальника департамента управления собственностью	Высшее, Грозненский нефтяной институт, год окончания – 1979 Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания – 1994	1956	0 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	ОАО «СУЭК», заместитель генерального директора	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989	1965	0 %
Швецова Марина Владимировна	ОАО «СУЭК», главный специалист управления энергетических активов	Высшее, Горьковский институт инженеров водного транспорта, год окончания – 1987 Нижегородская академия МВД	1964	0 %

		России, год окончания - 2001		
Шумилов Александр Александрович	ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания», генеральный директор	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %

Комитеты Совета директоров

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

В настоящее время в Обществе созданы и действуют:

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию

Создан Советом директоров Общества 25 апреля 2007 года. Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров общества по приоритетным направлениям деятельности Общества, повышению инвестиционной привлекательности Общества, совершенствованию инвестиционной деятельности, оценке эффективности деятельности Общества.

Таблица 3.1.4 – Персональный состав комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Лисицын Алексей Викторович	Председатель Комитета, член совета директоров, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "Холдинг МРСК"
Антропенко Александр Владимирович	Член совета директоров, генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Гурьянов Денис Львович	Член совета директоров, руководитель управления корпоративных отношений центра управления МРСК ОАО "ФСК ЕЭС"
Клапцов Алексей Витальевич	Вице-президент Halcyon Advisors
Царгасов Марат Феликсович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»
Швецова Марина Владимировна	Член совета директоров, главный специалист управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член совета директоров, начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»

В 2008 году состоялось 7 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 6 заседаний проведено в форме совместного присутствия.

На указанных заседаниях рассмотрены вопросы и представлены рекомендации Совету директоров по утверждению Программы мероприятий по предотвращению травматизма, Стандарта бизнес-планирования Общества, бизнес-плана и инвестиционной программы Общества на 2008 год, реестра непрофильных активов Общества, Основных положений Технической политики ОАО "МРСК Сибири" в области информационных технологий. Также Комитетом представлены рекомендации Совету директоров по вопросам участия Общества в Некоммерческом партнерстве «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»), Некоммерческом партнерстве «Совет ветеранов энергетики» (НП «Совет ветеранов энергетики»), Общероссийском отраслевом

объединении работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) и прекращении участия Сибири» в ОАО «ТГК-4».

Комитет по надежности

Создан Советом директоров Общества 30 марта 2006 года. 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 3.1.5 – Персональный состав комитета по надежности

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Оклея Павел Иванович	Председатель совета директоров, руководитель центра управления МРСК ОАО "ФСК ЕЭС"
Григорьева Алена Валентиновна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "МРСК Сибири"
Иванов Виталий Валерьевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО "МРСК Сибири"
Медведев Дмитрий Борисович	Начальник департамента технического развития и регулирования ОАО "Холдинг МРСК"
Мельников Василий Александрович	Начальник департамента технической инспекции ОАО "МРСК Сибири"
Сычев Владимир Борисович	Руководитель проекта ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член совета директоров, начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»

Комитет по аудиту

Основой для создания 12 декабря 2008 года Советом директоров Комитета явилось Положение о деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг, утвержденное приказом ФСФР, для целей включения акций в котировальные списки российских фондовых бирж. Ключевая роль работы Комитета заключается в обеспечении процесса отбора аудитора и проверке достоверности финансовой отчетности Общества, а также в установлении эффективной системы внутреннего контроля.

Таблица 3.1.6 - Персональный состав комитета по аудиту

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Лисицын Алексей Викторович	Председатель Комитета, член совета директоров, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "Холдинг МРСК"
Гурьянов Денис Львович	Член совета директоров, начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО "Холдинг МРСК"
Лычагин Святослав Анатольевич	Член совета директоров, первый заместитель начальника департамента управления собственностью ОАО "Холдинг МРСК"
Швецова Марина Владимировна	Член совета директоров, главный специалист управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член совета директоров, генеральный директор ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Создан Советом директоров Общества 12 декабря 2008 года. Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по определению принципов и критериев вознаграждения членов Совета директоров общества, 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 общества, на должность единоличного исполнительного органа общества, оценке деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего) и членов коллегиального исполнительного органа общества.

Таблица 3.1.7 - Персональный состав комитета по кадрам и вознаграждениям

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Луцкович Виктор Евгеньевич	Председатель Комитета, заместитель начальника департамента управления персоналом ОАО "Холдинг МРСК"
Кизило Алла Леонидовна	Начальник департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО "МРСК Сибири"
Швецова Марина Владимировна	Член совета директоров, главный специалист управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член совета директоров, генеральный директор ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»
Эрпшер Наталья Ильинична	Начальник дирекции организационного развития ОАО "Холдинг МРСК"

Правление

Советом директоров Общества 17 апреля 2008 года избран коллегиальный исполнительный орган - Правление Общества и определен его численный состав в количестве 9 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.

Таблица 3.1.8 – Персональный состав Правления:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Доля принадлежащих акций общества
Антропенко Александр Владимирович	Председатель Правления, генеральный директор	0,01166%
Григорьева Алена Валентиновна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	0
Иванов Виталий Валерьевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер	0
Москаленко Алексей Леонидович	Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»	0,0002%
Петухов Константин Юрьевич	Заместитель генерального директора по	0

	развитию и реализации услуг	
Хазов Николай Сергеевич	Начальник управления делами	0
Царгасов Марат Феликсович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению	0
Шлегель Александр Эдуардович	Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»	0,00056%
Шпилевский Олег Михайлович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству	0

В 2008 году досрочно прекращены полномочия членов Правления Петухова Константина Юрьевича и Шлегеля Александра Эдуардовича.

В 2008 году состоялось 11 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 членам Правления МРСК Сибири определяется уполномоченным Советом директоров лицом согласно Положению о Правлении.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления за участие в заседаниях в 2008 году, составила 880 720 рублей.

Генеральный директор

Совет директоров в целях обеспечения оперативного управления Обществом избирает Генерального директора. Генеральный директор подотчетен Совету директоров, осуществляет свою деятельность в соответствии с решениями, установленными Советом директоров Общества, и систематически отчитывается перед Советом директоров о своей деятельности.

К компетенции Генерального директора Общества относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества и Правления.

17 января 2008 года Генеральным директором Общества избран Антропенко Александр Владимирович.

Антропенко Александр Владимирович родился 25 августа 1948 года в селе Курносово Большереченского района Омской области в семье рабочего. Окончив сельскую среднюю школу, в 1966 году приехал в город Омск, где и начал трудовую деятельность на Омском нефтеперерабатывающем заводе, сначала - слесарем, затем - электросварщиком, мастером опытных работ.

В 1972 году он окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, получив специальность инженера-механика. В 70-е годы деятельные, способные люди выдвигались на руководящую партийную работу – Александр Антропенко был рекомендован в Советский районный комитет КПСС г. Омска инструктором. С 1980 по 1991 год он возглавляет сектор энергетики, промышленности и транспорта Омского областного комитета КПСС.

С 1991 года Александр Владимирович руководил Управлением снабжения и сбыта Омского облисполкома, а после его реорганизации назначен генеральным директором ОАО "Омскоблресурсы", где работал в течение 10 лет.

С 2001 года по 2007 год Александр Антропенко осуществлял руководство деятельностью ОАО АК «Омскэнерго».

В 2008 году Правительством Омской области Александр Антропенко награжден золотой медалью «За особые заслуги перед Омской областью».

Доля принадлежащих акций общества 0,01166%.

Органы контроля

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия общества на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

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 3.1.9 – Персональный состав ревизионной комиссии:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Матюнина Людмила Романовна	Председатель ревизионной комиссии, первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Баитов Анатолий Валерьевич	Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Габидуллин Рустем Фаритович	Главный специалист Дирекции по организации закупочной деятельности ОАО «Холдинг МРСК»
Леонтьев Алексей Владимирович	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «МРСК Сибири»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров. Общая сумма годовых вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам ревизионной комиссии, составила 485 139 рублей.

В целях обеспечения эффективного внутреннего контроля за осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Общества 29 июня 2007 года в Обществе образована служба внутреннего контроля и аудита.

В своей деятельности служба руководствуется Положением о процедурах внутреннего контроля, утвержденное решением Совета директоров Общества 26.12.2008г.

3.2 Ценные бумаги и акционерный капитал

Таблица 3.2.1 – Уставный капитал Общества

Наименование показателя	01.01.2008г.	31.12.2008г.
Размер уставного капитала, руб.	10 000 000	8 936 765 511,5
Количество размещенных обыкновенных акций, штук	100 000 000	89 367 655 115

Таблица 3.2.2 - Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31 декабря 2008 года:

Тип держателя акций	Количество держателей	% от общего количества акций
Владельцы - физические лица из них: - резиденты РФ - нерезиденты РФ	25963	3,032
Владельцы - юридические лица из них: - резиденты РФ - нерезиденты РФ	166	0,781
Номинальные держатели	24	96,183
Доверительные управляющие	1	0,004
Залогодержатели	-	-
Акции неустановленных лиц	1	0,000
ВСЕГО	26155	100

Таблица 3.2.3 - Структура акционерного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2008г.	31.12.2008г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	100 %	-
ОАО "Холдинг МРСК"	-	52,88%
ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»	-	28,05%
ОАО «ГМК «Норильский никель»	-	8,22%
Иные лица	-	10,85%

Эмиссионная деятельность.

С целью присоединения ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Бурятэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Кузбассэнерго-РСК", ОАО АК "Омскэнерго", ОАО "Тываэнерго-Холдинг", ОАО "Хакасэнерго", ОАО "Читаэнерго" к ОАО "МРСК Сибири" в первом квартале 2008 года в обществе была проведена дополнительная эмиссия акций.

31 марта 2008 года все акции вышеперечисленных компаний были конвертированы в обыкновенные акции ОАО "МРСК Сибири" в соответствии с коэффициентами конвертации, предусмотренными договором о присоединении.

Общий объем дополнительного выпуска составил 89 267 655 115 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 руб. каждая. Дополнительным выпускам акций ФСФР России присвоила государственные регистрационные номера с 1-01-12044-F-001D по 1-01-12044-F-013D.

31 июля 2008 года ФСФР России аннулировала индивидуальные номера (коды) дополнительных выпусков акций общества с 001D по 013D. В настоящее время все акции общества имеют единый государственный регистрационный номер 1-01-12044-F.

Ценные бумаги Общества.

В 2008 году акции общества были допущены к торгам на фондовых биржах РТС и ММВБ без прохождения процедуры листинга. 02 июня 2008 года торги акциями начались на бирже РТС, а 05 июня 2008 года на фондовой бирже ММВБ.

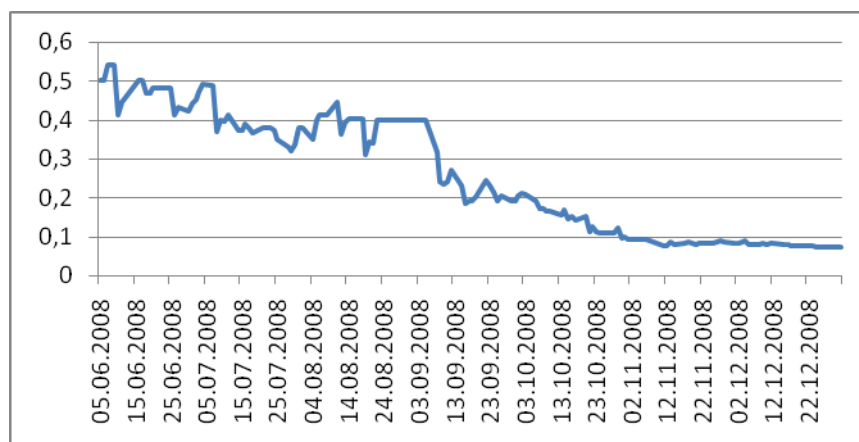


Рисунок 3.2.1 - Динамика цены 1 акции МРСК Сибири на фондовой бирже ММВБ за период с 05.06.2008 г. (начало торгов) по 31.12.2008 г.

За указанный период рыночная цена акции МРСК Сибири снизилась на 85,52% (с 50 коп. до 7,24 коп.). Данное снижение связано с общей экономической конъюнктурой. Резкое падение фондовых индексов началось с начала июня 2008 года. В то же самое время акции ОАО «МРСК Сибири» начали торговаться на биржах ММВБ и РТС. Таким образом, с самого начала торгов курс акций МРСК Сибири снижался по причине общего спада фондовых рынков. За этот период индекс РТС снизился на 80%.

Для поддержания ликвидности акций ОАО "МРСК Сибири" в 4 квартале 2008 года обществом был заключен договор с закрытым акционерным обществом «Инвестиционная компания «Тройка Диалог» на выполнение обязательств маркет-мейкера на фондовой бирже ММВБ.

Таблица 3.2.4 - Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2008 году

Наименование организатора торгов	Объем (шт.)	Объем (руб.)	Количество сделок	Цены сделок	
				Min. цена (руб.)	Max. цена (руб.)
РТС (биржевой и классический рынки)	179176570	41 931 207	42	0,036	0,600
ММВБ	279125200	35 667 944	1121	0,060	0,500
Итого:	458301770	77 599 151	1163		

Дивидендная история

Таблица 3.2.5 – Дивидендная история Общества

Наименование показателя	По итогам 2005 г.	По итогам 2006г.	По итогам 2007г.
Размер дивиденда на 1 акцию, руб.	0,00	0,00113	0,00

Совет директоров Общества рекомендует выплатить дивиденды по итогам 2008 года в размере 0,001592 рублей на 1 акцию.

4. Производственная деятельность

4.1 Общая характеристика передающих мощностей

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

Таблица 4.1.1 - Основные характеристики передающих мощностей

Наименование филиала	Протяженность линий электропередач по цепям		ПС 35-110, ТП 10/0,4		Условные единицы
	ВЛ, км	КЛ, км	Кол-во, шт	Р уст, МВА	
Алтайэнерго	61710	413,5	12858	6982	223,1
Бурятэнерго	23737	58,2	4548	2403	119,3
Красноярскэнерго	45983	2839	10487	10241	212,1
Кузбассэнерго-РЭС	29933	552,7	4704	8755	119,6
Омскэнерго	42337	198,8	9874	5957	168,4
Хакасэнерго	9493	557,1	2383	2208	62,6
Читаэнерго	33598	501,3	5885	3185	166,7
МРСК Сибири	246791	5120,6	50739	39733	1071,8

*Система исчисления условных единиц передающих мощностей необходима для унификации электрооборудования различных типов (линий электропередач, подстанций) для дальнейшего расчета различных нормативных показателей предприятий электрических сетей. Данный показатель показывает общий уровень оснащенности электросетевым оборудованием Компании и ее подразделений.

Высоковольтные электрические сети

Общее количество подстанций 35-110кВ - 1725, кроме того в эксплуатационном обслуживании Компании находятся 17 подстанций, обслуживаемых по договору обслуживания и аренды. Основную долю подстанций Компании составляют подстанции напряжением 110 кВ (754 подстанций) и 35 кВ (971 подстанция).

Установленная мощность трансформаторов составляет 28 585 МВА.

Распределительные электрические сети

Общее количество трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ – 49 014, кроме того в эксплуатационном обслуживании Компании находятся 2 331 трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, обслуживаемые по договору обслуживания и аренды. Установленная мощность трансформаторов ТП 10/0,4 кВ составляет 11 148 МВА, в том числе в разрезе филиалов:

Таблица 4.1.2 - Основные характеристики подстанций

Наименование филиала	ПС 110 кВ		ПС 35 кВ		ТП 6-10/0,4 кВ	
	Кол-во	Р уст, МВА	Кол-во	Р уст, МВА	Кол-во	Р уст, МВА
Алтайэнерго	203	4 029	145	845	12 510	2 109
Бурятэнерго	62	1 264	107	499	4 379	640
Красноярскэнерго	164	5 299	231	1563	10 092	3 380
Кузбассэнерго-РЭС	107	6 063	136	1569	4 461	1 123
Омскэнерго	123	2 920	188	928	9 563	2 110
Хакасэнерго	32	1 096	50	393	2 301	719
Читаэнерго	63	1 573	114	547	5 708	1 066
МРСК Сибири	754	22 244	971	6 342	49 014	11 148

Воздушные линии электропередачи:

Общая протяженность воздушных линий электропередачи Общества составляет 246791 км, в том числе 110(220) кВ – 34762 км, 35 кВ – 25256 км, 6-10 кВ – 109453 км, 0,4 кВ – 77320 км., в том числе в разрезе филиалов:

Таблица 4.1.3 – Протяженность воздушных линий

Наименование филиала	ВЛ 110(220) кВ		ВЛ 35 кВ		ВЛ 10 кВ		ВЛ 0,4 кВ		ВСЕГО	
	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям
Алтайэнерго	6670	8502	3518	3886	28702	28703	20619	20619	59509	61710
Бурятэнерго	2627	2976	2548	2878	11404	11408	6476	6476	23055	23737
Красноярск-энерго	4535	7720	4748	5583	18878	18878	13802	13802	41962	45983
Кузбассэнерго-РЭС	2846	4909	2809	3857	10681	10693	10475	10475	26810	29933
Омскэнерго	4154	5282	4708	5025	18686	18695	13336	13336	40885	42337
Хакасэнерго	766	1120	1017	1177	3892	3892	3305	3305	8980	9493
Читаэнерго	3442	4254	2658	2851	17181	17185	9295	9308	32576	33598
МРСК Сибири	25040	34762	22006	25256	109424	109453	77307	77320	233776	246791

*Подсчет протяженности воздушных линий ведется по трассе и по цепям. Различие в вышеуказанных величинах состоит в том, что в некоторых случаях на одной опоре могут находиться одновременно две линии электропередач. В таком случае длина обеих линий на опоре отражается в показателе протяженности воздушных линий по цепям, в то время как по трассе отражается только дальность передачи электроэнергии.

Кабельные линии электропередачи:

Протяженность высоковольтных кабельных линий 0,4; 10; 35; 110 кВ, находящихся в эксплуатации ОАО «МРСК Сибири», составляет 5120,3 км, в том числе в разрезе филиалов:

Таблица 4.1.4 - Протяженность кабельных линий

Наименование филиала	КЛ 110 кВ	КЛ 35 кВ	КЛ 10 кВ	КЛ 0,4 кВ	ВСЕГО
	км	км	км	км	км
"Алтайэнерго"	-	-	173,5	240,0	413,5
"Бурятэнерго"	-	8,0	31,1	19,1	58,2
"Красноярскэнерго"	4,3	-	1560,4	1274,3	2839
"Кузбассэнерго-РЭС"	-	-	181,2	371,5	552,7
"Омскэнерго"	-	-	154,2	44,6	198,8
"Хакасэнерго"	-	-	273,9	283,2	557,1
"Читаэнерго"	-	-	315,5	185,8	501,3
ОАО "МРСК Сибири"	4,3	8	2689,8	2418,5	5120,6

4.2 Передача электрической энергии

Объем переданной электроэнергии по сетям филиалов МРСК Сибири в 2008 году составил 96 490 млн. кВтч, поступление в сеть - 103 829 млн. кВтч. Общие потери в сетях филиалов Компании составили в 2008 году 7 338 млн. кВтч или 7,07 % от отпуска в сеть.

Таблица 4.2.1 – Динамика основных показателей передачи электроэнергии

Наименование показателя	2006г	2007г	2008г	2009г
Поступление в сеть, млн.кВтч	101 179	101 735	103 829	98 594
Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	93 678	94 477	96 490	91 281
Общие потери, млн.кВтч*	7 447	7 257	7 338	7 313
Общие потери, %	7,36	7,13	7,07	7,42

*В данном случае общие потери в сетях филиалов МРСК Сибири указаны без потерь в смежных сетевых компаниях (ССК) филиалов «Кузбассэнерго - РЭС» и «Омскэнерго». В 2007 году потери в ССК «Кузбассэнерго - РЭС» составили 837 млн.кВтч, в 2008 году - 1 013 млн.кВтч. В 2008 году потери в ССК «Омскэнерго» составили 577 млн.кВтч.

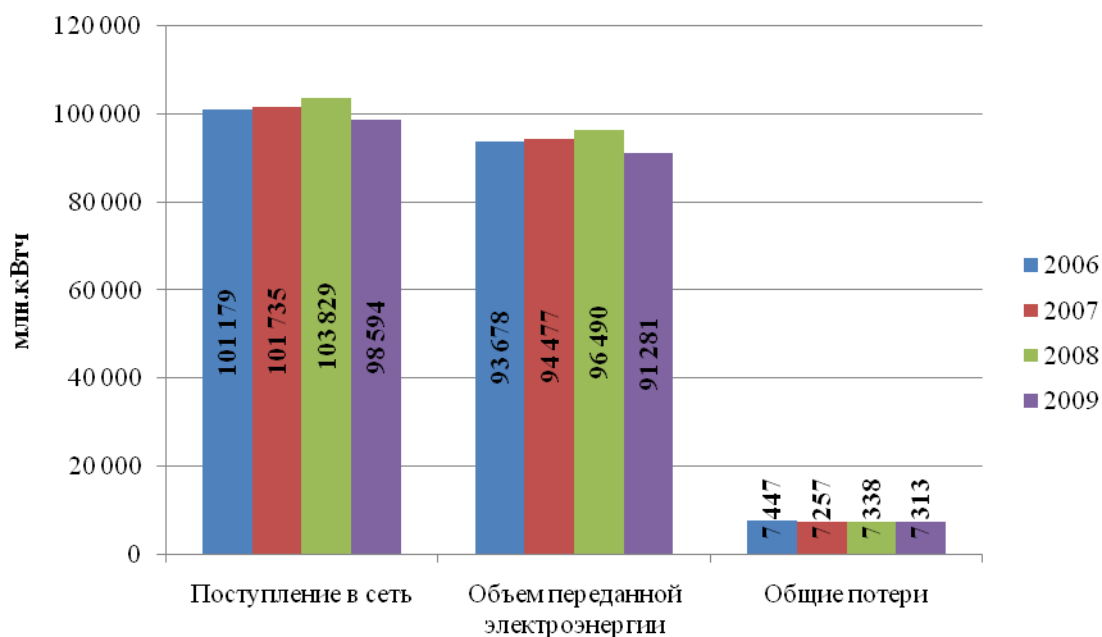


Рисунок 4.2.1 – Динамика основных показателей передачи электроэнергии

Поступление в сеть в 2008г. увеличилось на 2,1% по сравнению с 2007г (на 2 094 млн.кВтч) и на 2,6% по сравнению с 2006г (на 2 650 млн.кВтч). Объем переданной электроэнергии по сетям увеличился на 2 013 млн.кВтч по сравнению с 2007г. (на 2,13%) и на 2 812 млн.кВтч по сравнению с 2006г. (на 3,0%).

Общие потери в сетях филиалов МРСК Сибири составили в 2008 году 7 338 млн. кВтч или 7,07 % от отпуска в сеть, что ниже на 0,06% уровня потерь 2007 года и на 0,29% уровня потерь электроэнергии 2006 года. План по снижению выполнен, экономия составила 124,8 млн.кВтч.

В связи со снижением электропотребления основных потребителей электроэнергии (ОАО «РУСАЛ», ОАО «РЖД» и т.д.) в 2009г. планируется снижение объема переданной электроэнергии по сетям филиалов МРСК Сибири.

4.2.2 – Показатели передачи электроэнергии в филиалах МРСК Сибири

Наименование филиала	Наименование показателя	2006г	2007г	2008г	2009г
Алтайэнерго	Поступление в сеть, млн.кВтч	8 539	8 614	8 998	8 613
	Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	7 531	7 730	8 067	7 717
	Общие потери, млн.кВтч	1 009	885	930	897
	Общие потери, %	11,81	10,27	10,34	10,41
Бурятэнерго	Поступление в сеть, млн.кВтч	4 094	4 072	4 299	4 224
	Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	3 402	3 529	3 696	3 557
	Общие потери, млн.кВтч	639	543	603	667
	Общие потери, %	15,61	13,34	14,03	15,79
Красноярскэнерго	Поступление в сеть, млн.кВтч	34 976	35 151	36 281	35 732
	Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	32 617	32 486	33 644	33 085
	Общие потери, млн.кВтч	2 359	2 664	2 637	2 647
	Общие потери, %	6,74	7,58	7,27	7,41
Кузбассэнерго-РЭС*	Поступление в сеть, млн.кВтч	27 556	27 428	27 168	24 043
	Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	26 301	26 246	26 012	22 883
	Общие потери, млн.кВтч	1 255	1 182	1 156	1 160
	Общие потери, %	4,55	4,31	4,25	4,83
Омскэнерго**	Поступление в сеть, млн.кВтч	8 968	8 941	9 164	8 729
	Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	8 076	8 159	8 369	7 972
	Общие потери, млн.кВтч	892	782	795	757
	Общие потери, %	9,95	8,74	8,68	8,68
Хакасэнерго	Поступление в сеть, млн.кВтч	12 116	12 472	12 554	12 054
	Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	11 559	12 002	12 091	11 601
	Общие потери, млн.кВтч	557	470	463	453
	Общие потери, %	4,60	3,77	3,69	3,76
Читаэнерго	Поступление в сеть, млн.кВтч	4 929	5 055	5 364	5 198
	Объем переданной электроэнергии, млн.кВтч	4 193	4 324	4 612	4 466
	Общие потери, млн.кВтч	736	731	753	732
	Общие потери, %	14,93	14,46	14,03	14,07

*Объем переданной электроэнергии филиала «Кузбассэнерго - РЭС» в 2007 и 2008 гг. указан с потерями в сетях смежных сетевых организаций (в 2007 году потери в ССК составили 837 млн.кВтч, в 2008 году 1 013 млн.кВтч).

**Объем переданной электроэнергии филиала «Омскэнерго» в 2008 году указан с потерями в сетях смежных сетевых организаций (в 2008 году потери в ССК составили 577 млн.кВтч).

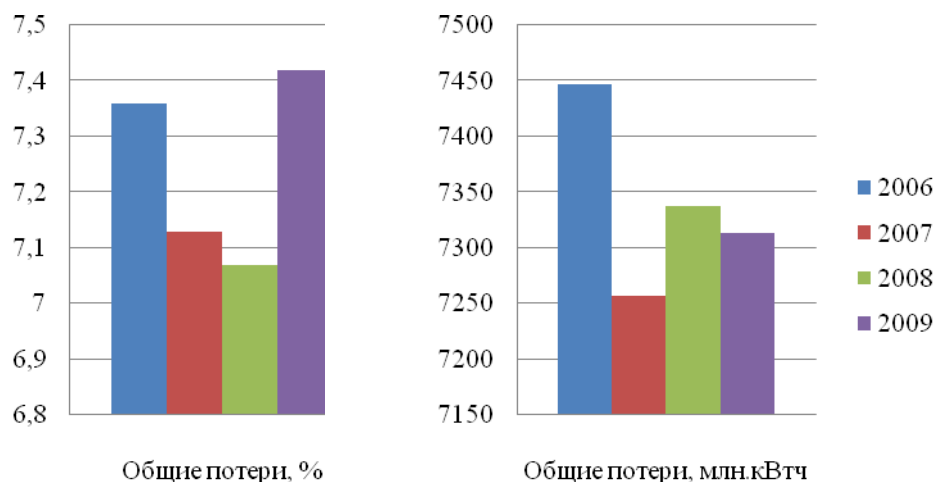


Рисунок 4.2.2 – Динамика потери электроэнергии в сетях

Снижение потерь электроэнергии произошло благодаря программе мероприятий по снижению потерь электроэнергии. Снижение потерь от проведения организационно-технических мероприятий составило 101,5 млн.кВтч, что было обеспечено за счет выполнения следующих мероприятий:

- Проведение рейдов по выявлению несанкционированного подключения потребителей.
- Составление и анализ балансов по подстанциям, устранение небалансов.
- Замена проводов с бóльшим сечением на перегруженных ЛЭП.
- Замена перегруженных (недогруженных) трансформаторов.
- Замена ответвлений в жилые дома на СИП.
- Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя и более трансформаторами.

Для организации работ по снижению потерь электроэнергии в 2009 году разработана программа мероприятий по снижению потерь электроэнергии на 2009 год. Приоритетным направлением по программе снижения потерь считается модернизация приборов учета электроэнергии, замена проводов 10-0,4кВ на самонесущий провод (СИП).

В 2009 году потери электроэнергии запланированы в размере 7 313 млн.кВтч., что на 25 млн.кВтч. меньше результата 2008 года. Однако в процентном выражении в 2009 году по плану потери в сетях возрастают. Это связано с планируемым снижением полезного отпуска крупнейшим потребителям (ОАО «РУСАЛ», ОАО «РЖД» и т.д.), при передаче электроэнергии которым потери в сетях незначительны.

Тарифы на передачу электроэнергии

Динамика средневзвешенного тарифа на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по филиалам ОАО «МРСК Сибири» согласно Постановлениям региональных органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на 2006-2008гг.

Таблица 4.2.3 – Динамика средневзвешенного тарифа на передачу электроэнергии

№ п/п	Наименование филиала	2006г. средний тариф, руб./МВтч	2007г. средний тариф, руб./МВтч	2007г./2006г. отклонения, %	2008г. средний тариф, руб./МВтч	2008г./2007г. отклонения, %	2009г. средний тариф, руб./МВтч	2009г./2008г. отклонения, %
1	Алтайэнерго итого	.*	392,21	-	518,32	132,2%	558,72	107,8%
2	в т.ч. Алтайский край	.*	369,93	-	494,85	133,8%	533,05	107,7%
3	в т.ч. Республика Алтай**	.*	869,88	-	1 022,37	117,5%	1 080,47	105,7%
4	Бурятэнерго	601,07	571,34	95,1%	609,45	106,7%	692,70	113,7%
5	Красноярскэнерго	179,19	190,50	106,3%	211,85	111,2%	254,36	120,1%
6	Кузбассэнерго – РЭС***	.*	337,69	-	457,68	135,5%	551,17	120,4%
7	Омскэнерго****	357,07	372,77	104,4%	569,86	152,9%	592,81	104,0%
8	Хакасэнерго	126,42	143,50	113,5%	171,97	119,8%	190,12	110,6%
9	Читаэнерго	494,15	525,42	106,3%	594,26	113,1%	724,61	121,9%
10	МРСК "Сибири"	219,45	284,60	129,7%	359,22	126,2%	414,86	115,5%

*В 2006г. ОАО «МРСК Сибири» не являлось единоличным исполнительным органом для данных компаний.

**В 2009г. ФСТ России не включила плату ФСК в предельные уровни тарифов на передачу электрической энергии на территории Республики Алтай.

***В 2007г. была сформирована котловая схема тарифов на территории Кемеровской области. Котлодержатель - Кузбассэнерго-РЭС.

**** В 2008г. была сформирована котловая схема тарифов на территории Омской области. Котлодержатель - Омскэнерго. В 2009г. котловая схема видоизменилась. Появилось 2 котлодержателя – Омскэнерго, МУПЭП «Омскэлектро».

В Кемеровской и Омской областях сформирована котловая схема тарифов на филиалах «Кузбассэнерго-РЭС» и «Омскэнерго», в остальных регионах держателями «котла» являются энергосбытовые компании.

В республиках Бурятия, Хакасия, в Кемеровской, Омской областях в тарифах заложена инвестиционная составляющая из прибыли.

Планируется переход на регулирование тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (RAV) с 2010 года по филиалам: Красноярскэнерго, Кузбассэнерго-РЭС, Омскэнерго, Читаэнерго. По филиалам Алтайэнерго, Бурятэнерго, Хакасэнерго переход на RAV-регулирование - с 2011 года.

4.3 Технологическое присоединение

Нормативная база по технологическому присоединению.

При осуществлении технологического присоединения МРСК Сибири, наряду с общими нормативно-правовыми актами, регулирующими деятельность хозяйствующих субъектов на территории Российской Федерации, руководствуются федеральными законами, постановлениями Правительства в области электроэнергетики, приказами, постановлениями уполномоченных органов исполнительной власти в области государственного регулирования:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации».

3. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».
4. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 . №861 Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.
5. Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».
6. Постановлением Правительства РФ от 13.02.2006 №83 «Об утверждении Правил определения и предоставления ТУ подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения».
7. Приказом ФСТ РФ от 23.10.2007 № 277-э/7 «Об утверждении методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Стандарты обслуживания клиентов и тарифы на присоединение

В целях повышения качества обслуживания в МРСК Сибири действуют нормативные документы, регламентирующие организацию процесса взаимодействия с потребителями в целях повышения качества обслуживания.

Для оказания содействия потребителям в решении вопросов, связанных с электроснабжением и присоединением к электросетям МРСК Сибири в 2008г. были созданы центры обслуживания клиентов (ЦОК) в городах Барнаул, Улан-Удэ, Кемерово, Омск, Новокузнецк, Абакан, Чита.

В 2008г. в МРСК Сибири было продолжено внедрение системы мониторинга обращений потребителей электрической энергии. Мониторинг поступающих обращений позволяет определять «узкие места» в процессе оказания услуги и разработать корректирующие мероприятия. Потребителям предоставлена возможность направлять обращения в адрес Компании любым удобным способом - по телефону, через интернет-приемную, письменно, при личном посещении.

В связи с реформированием ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения РСК к МРСК Сибири (в статусе филиалов) проведена компания по переутверждению тарифов по плате за технологическое присоединение к распределительным сетям Общества. Плата за технологическое присоединение к распределительным сетям РСК отменена и введена в действие плата за технологическое присоединение к распределительным сетям филиалов ОАО «МРСК Сибири» с 31.03.2008 года за исключением филиала Алтайэнерго на территории Алтайского края.

В течение 2008 года по филиалам проведена работа по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МРСК Сибири с учетом инвестиционной составляющей:

25.04.2008 Постановлением Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия №22 установлен размер платы за технологическое присоединение с учетом инвестиционной составляющей для потребителей филиала Хакасэнерго.

Начиная с конца июня 2008 года в большинстве муниципальных образований Омской области утверждены тарифы на подключение к системе муниципальной инфраструктуры. Приказом РЭК Омской области от 16.09.2008 №104/43 установлена

ставка платы за технологическое присоединение по г.Омску, которая включает в себя инвестиционную составляющую. Приказ РЭК Омской области от 25.09.2008 №133/46 устанавливает размер платы за технологическое присоединение при наличии технической возможности для потребителей г.Омска и Омской области.

Постановлением РЭК Красноярского края от 05.11.2008 №118 установлен размер платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям филиала Красноярскэнерго.

Таким образом, на 31.12.2008г. по всем филиалам ОАО «МРСК Сибири» (за исключением филиала Алтайэнерго на территории Алтайского края) регулирующими органами установлен размер платы за технологическое присоединение с учетом инвестиционной составляющей.

Анализ спроса на технологическое присоединение

В течение 2008 года в МРСК Сибири поступило 17 720 заявок на технологическое присоединение на общую мощность 1 518,1 МВт. В том числе на присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 750 кВт поступило 254 заявки суммарной мощностью 1 111,5 МВт, от заявителей физических лиц поступило 12 606 заявок на общую мощность 101,0 МВт.

По сравнению с 2007 годом спрос в отчетном периоде увеличился на 482 обращения, при этом объем заявленной мощности уменьшился на 316,5 МВт. В том числе на присоединение энергопринимающих устройств мощностью более 750 кВт объем спроса снизился на 20 заявок и на 278,4 МВт. На присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 15 до 100 кВт – снижение на 564 заявки и на 21,517 МВт. Рост числа заявок на технологическое присоединение от физических лиц составил 1 202 шт. и на 15,57 МВт.

Анализ структуры поступивших заявок за 2008 год по сравнению с 2007 годом в разрезе отраслей промышленности (видов хозяйственной деятельности) показывает рост мощности присоединяемых энергопринимающих устройств по заявкам физических лиц на 15 553,4 кВт или на 18% на всех территориях, кроме зоны обслуживания филиалами «Алтайэнерго» и «Читаэнерго», где наблюдается незначительное снижение заявок от физических лиц.

По юридическим лицам рост заявленной мощности энергопринимающих устройств (энергетических установок) наблюдается в цветной и черной металлургии – на 42 335,0 кВт или на 41%, в электроэнергетике – на 146 339,2 кВт или на 148%, другие отрасли промышленности – на 9 501,9 кВт или на 50%, в бюджетных организациях – на 148 513 кВт или на 200%.

Наиболее крупные заявки на технологическое присоединение поступают от предприятий цветной и черной металлургии, электроэнергетики, бюджетных организаций.

Таблица 4.3.1 – Объем и динамика заявленной мощности по отраслям промышленности за 2007 – 2008 годы

Наименование отрасли	Подано заявок, кВт		Прирост/снижение (2008-2007)
	2007 год	2008 год	
Физические лица	85 428,9	100 982,3	15 553,4
Электроэнергетика	98 834,1	245 173,3	146 339,2
Цветная и черная металлургия	103 396,1	145 731,1	42 335,0
Топливная, химическая и нефтехимическая промышленность	247 002,0	134 344,2	-112 657,8
Машиностроение и металлообработка	3 085,0	0,0	-3 085,0
Лесная, деревообрабатывающая, целлюлозно-бумажная, стекольная, фарфоро-фаянсовая промышленность	24 601,0	5 418,6	-19 182,4
Промышленность строительных материалов	174 475,8	43 574,6	-130 901,2
Легкая, пищевая, мукомольно-крупяная и комбикормовая промышленность	7 716,3	3 864,1	-3 852,2
Другие отрасли промышленности	19 016,9	28 518,8	9 501,9
Сельское хозяйство	21 521,4	23 389,1	1 867,7
Транспорт	80 774,8	29 514,9	-51 259,9
Информационные технологии и связь	27 040,4	6 780,8	-20 259,6
Торговля, общественное питание, складское хозяйство, логистика.	114 120,5	105 130,8	-8 989,7
Другие коммерческие организации	96 255,3	119 143,4	22 888,1
Жилищно-коммунальное хозяйство	94 621,1	34 941,6	-59 679,5
Жилищное строительство	446 832,1	204 238,8	-242 593,3
Бюджетные организации	74 366,4	222 979,4	148 613,0
Прочие	115 467,7	64 338,7	-51 129,0
ИТОГО	1 834 555,7	1 518 064,5	-316 491,2

В Приложении 4 к Годовому отчету приведен Анализ заявок на технологическое присоединение по отраслям и видам деятельности заказчиков в разрезе филиалов.

Таблица 4.2.3 - Объем и динамика спроса на мощность по группам потребителей

Наименование категорий присоединения	U, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП				Прирост/снижение (2008-2007)	
		2007 год		2008 год			
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт - физ.лица	0,4	11 404	85 413	12 606	100 983	1 202	15 570
до 30 кВт	0,4	3 553	35 249	3 042	26 908	-511	-8 341
от 30 кВт	0,4	749	65 336	559	50 446	-190	-14 889
до 100 кВт	6-10	445	17 530	582	19 243	137	1 714
от 100 до 750 кВт	6-10	813	241 151	677	208 974	-136	-32 178
более 750 кВт	6-10	220	677 053	191	560 433	-29	-116 620
более 750 кВт	35-110	54	712 824	63	551 076	9	-161 748
ИТОГО		17 238	1 834 556	17 720	1 518 064	482	-316 492

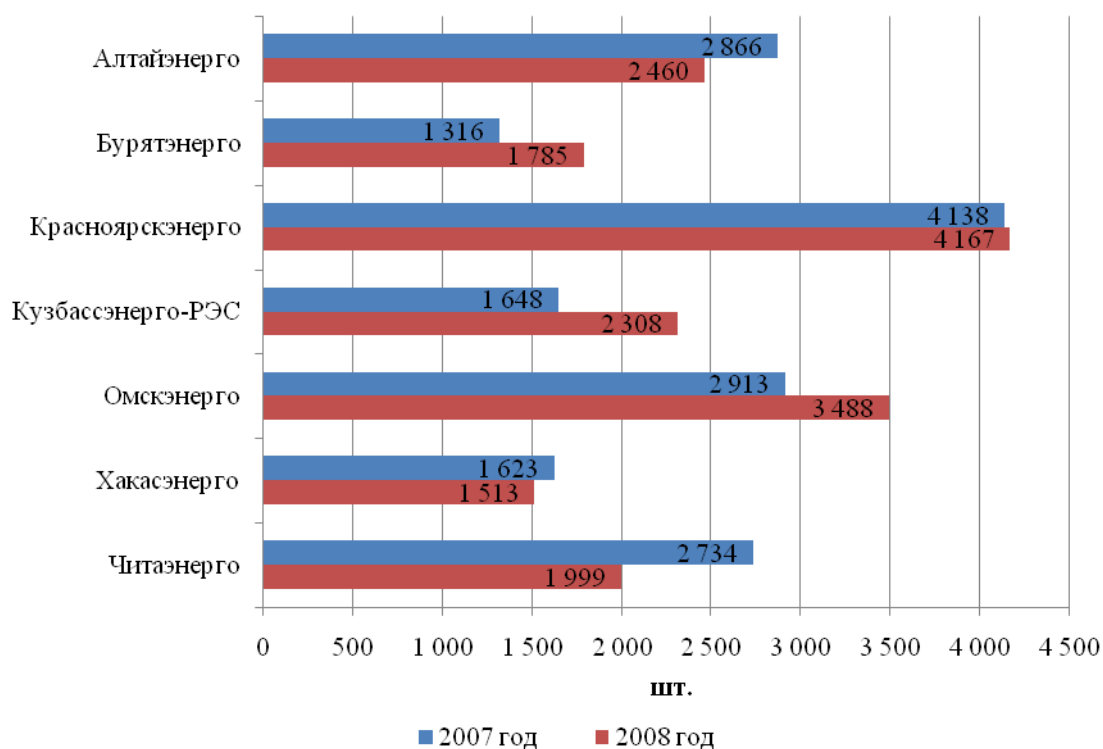


Рисунок 4.2.3 – Динамика числа поданных заявок на технологическое присоединение

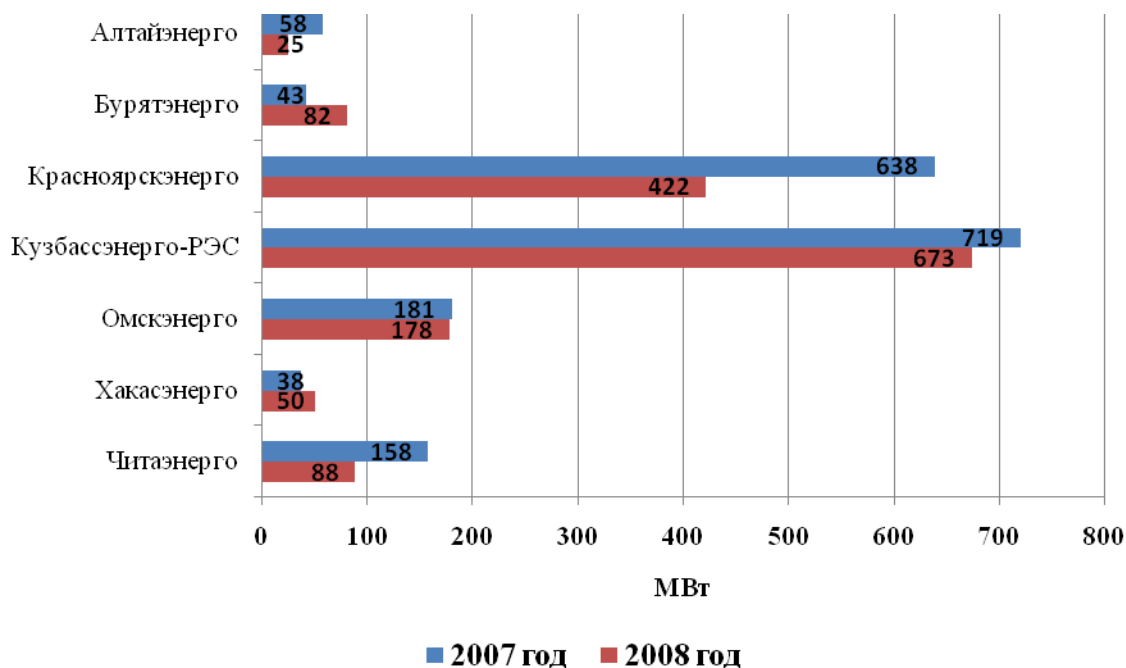


Рисунок 4.2.4 – Динамика заявленной мощности по заявкам на технологическое присоединение

Итоги работы по технологическому присоединению

В отчетном периоде заключено 13 584 договора суммарной заявленной мощностью 493,2 МВт, из них на присоединение энергопринимающих устройств более 750 кВт – 80

договоров общей мощностью 288,1 МВт, с физическими лицами –10 322 договора суммарной мощностью 80,5 МВт. Заключено 2 договора технологического присоединения объектов генерации: с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (Канская ТЭЦ, заявленная мощность после реконструкции 12 МВт) и с ОАО «ТГК-12» (Ново-Кемеровская ТЭЦ, заявленная мощность 120 МВт).

По сравнению с 2007 годом заключено на 1 644 договора больше при этом заявленная мощность снизилась на 261,3 МВт.

Таблица 4.2.4 – Динамика количества заключенных договоров на технологическое присоединение

Присоединяемая мощность	U, кВ	Заключено договоров				Прирост/снижение (2008-2007)	
		2007 год		2008 год			
		шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
до 15 кВт - физ.лица	0,4	8 125	58 681	10 322	80 523	2 197	21 842
до 30 кВт	0,4	2 585	20 116	2 253	16 513	-333	-3 603
от 30 кВт	0,4	462	45 653	267	19 638	-195	-26 015
до 100 кВт	6-10	305	9 046	412	11 045	107	1 999
от 100 до 750 кВт	6-10	355	104 794	251	77 452	-104	-27 341
более 750 кВт	6-10	95	280 749	57	131 048	-38	-149 701
более 750 кВт	35-110	13	235 487	23	157 014	10	-78 473
ИТОГО		11 940	754 525	13 584	493 234	1 644	-261 291

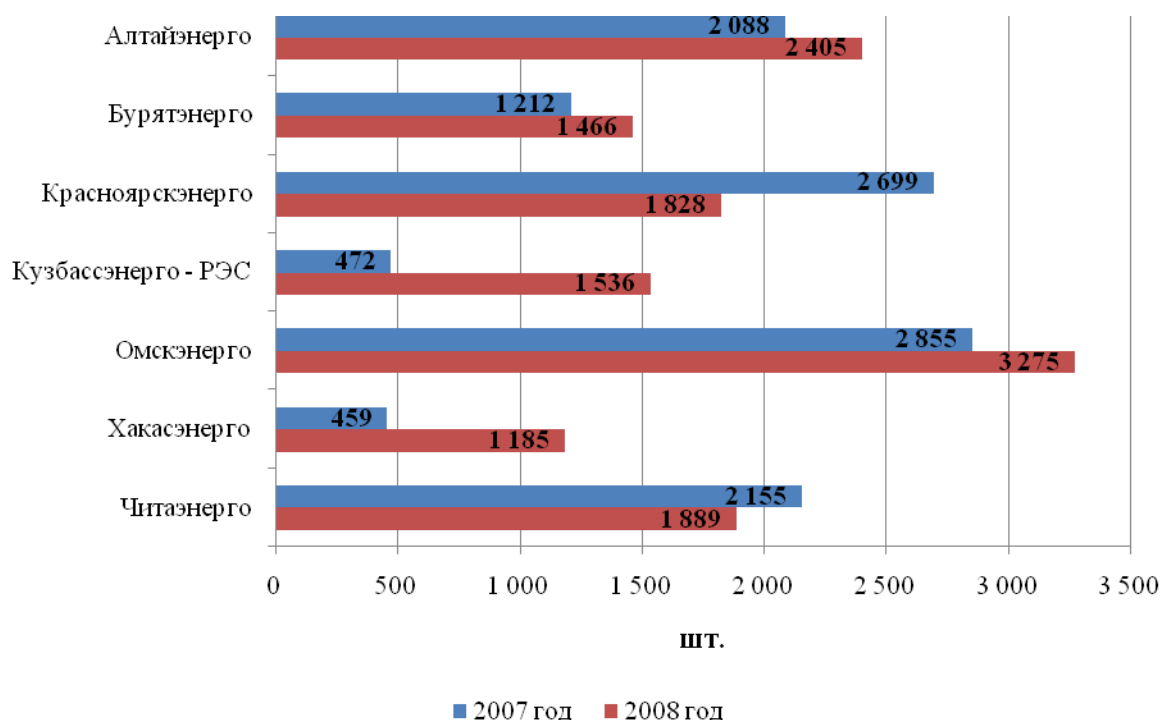


Рисунок 4.2.5 – Динамика числа договоров, заключенных на технологическое присоединение

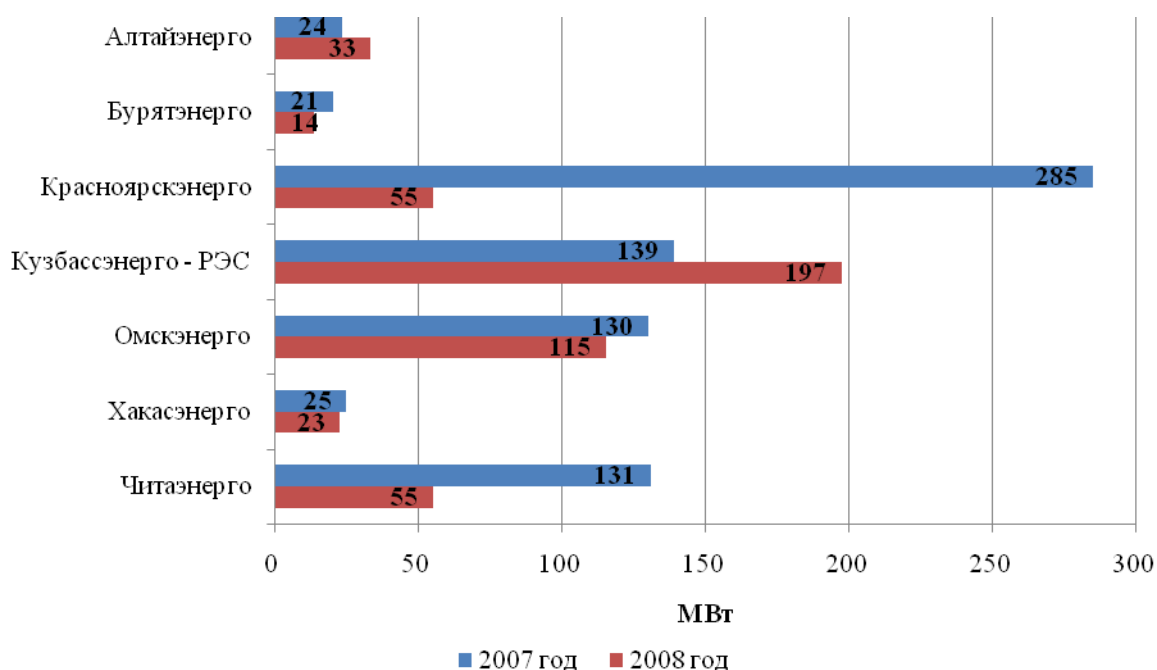


Рисунок 4.2.6 - Динамика заявленной мощности по договорам на технологическое присоединение

В 2008 году подписано 9 555 актов технологического присоединения суммарной мощностью 280,4 МВт, что на 1 283 шт. больше, чем в 2007 году, но по суммарной присоединенной мощности на 47,1 МВт меньше.

Таблица 4.2.5 –Динамика объема присоединенной мощности по подписанным актам

Присоединяемая мощность	U, кВ	Количество присоединений (подписанные акты)				Прирост/снижени е (2008-2007)	
		2007 год		2008 год			
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
до 15 кВт - физ.лица	0	5 937	42 494	6 814	52 513	877	10 019
до 30 кВт	0	1 614	11 636	1 954	12 657	340	1 020
от 30 кВт	0	215	14 513	265	16 734	50	2 222
до 100 кВт	6-10	188	5 143	264	6 843	76	1 700
от 100 до 750 кВт	6-10	265	74 661	183	54 580	-82	-20 081
более 750 кВт	6-10	48	109 166	60	110 284	12	1 118
более 750 кВт	35-110	5	69 913	16	26 821	11	-43 093
ИТОГО		8 272	327 526	9 555	280 432	1 283	-47 094

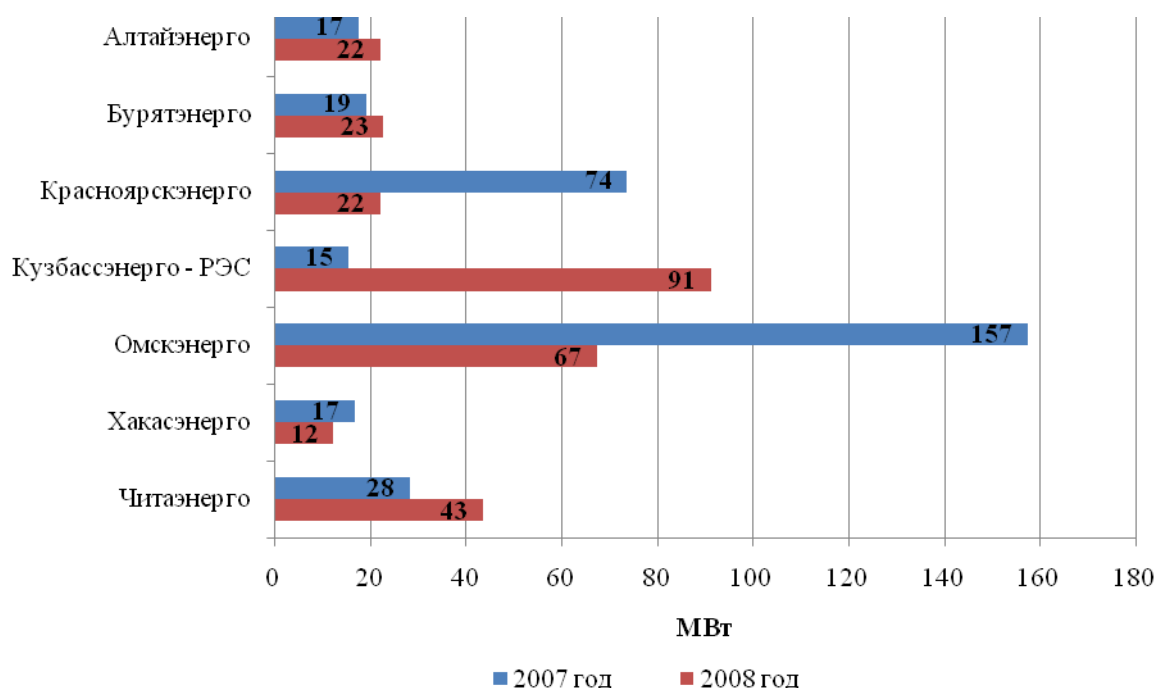


Рисунок 4.2.6 – Динамика объема присоединенной мощности по подписанным актам

На присоединение объектов генерации в отчетном периоде рассмотрено 3 заявки суммарной мощностью 152 МВт, в том числе:

- от ОАО «ТГК-12» на увеличение присоединенной мощности Ново-Кемеровской ТЭЦ (бл.15) на 120 МВт. Заявка поступила 19.12.2007, проект договора направлен в генерирующую компанию 30.05.2008, договор с протоколами разногласий и согласования разногласий подписан 13.08.2008. Предварительная стоимость договора 539,6 млн. руб. Техническими условиями определено строительство захода ВЛ-110 кВ ПС Керамзитовая-ПС Мозжухинская на шины Ново-Кемеровской ТЭЦ, реконструкция ВЛ 110 кВ НК ТЭЦ-ПС Керамзитовая-ПС Кемеровская, реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Керамзитовая, ПС Кемеровская. Схему выдачи мощности разрабатывает ТГК по договору с ООО «Томскэлектросетьпроект».

- от ОАО «Енисейская ТГК (ТГК – 13)» на увеличение присоединенной мощности Канской ТЭЦ на 12 МВт. Заявка поступила 27.08.2007, проект договора направлен в генерирующую организацию 08.02.2008. В настоящее время подписаны протоколы разногласий и согласования разногласий, идут переговоры по урегулированию разногласий. Основной причиной разногласий генерирующая компания считает вопросы оплаты технологического присоединения. Согласно техническим условиям предусмотрено строительство 2х5 КЛ 6 кВ протяженностью 0,4 км каждая, замена 2-х ячеек 6 кВ на ПС 110/6 кВ "ХБК". Укрупненная стоимость мероприятий 20,3 млн. руб.

- от ОАО «ТГК – 14» на присоединение энергоблоков 1 и 2 Улан-Удэнской ТЭЦ-2 по 20 МВт каждый. Заявка поступила 16.11.2007, проект договора направлен в адрес генерирующей компании 27.12.2007, договор подписан 15.01.2008. Ориентировочная стоимость договора – 0,105 млн. руб., электросетевое строительство не требуется.

Дефицит мощности электроэнергии

В 2008 году Компания была вынуждена отказать в присоединении по 1 645 заявкам (9% от общего количества обращений) суммарной мощностью 425,755 МВт (28%).

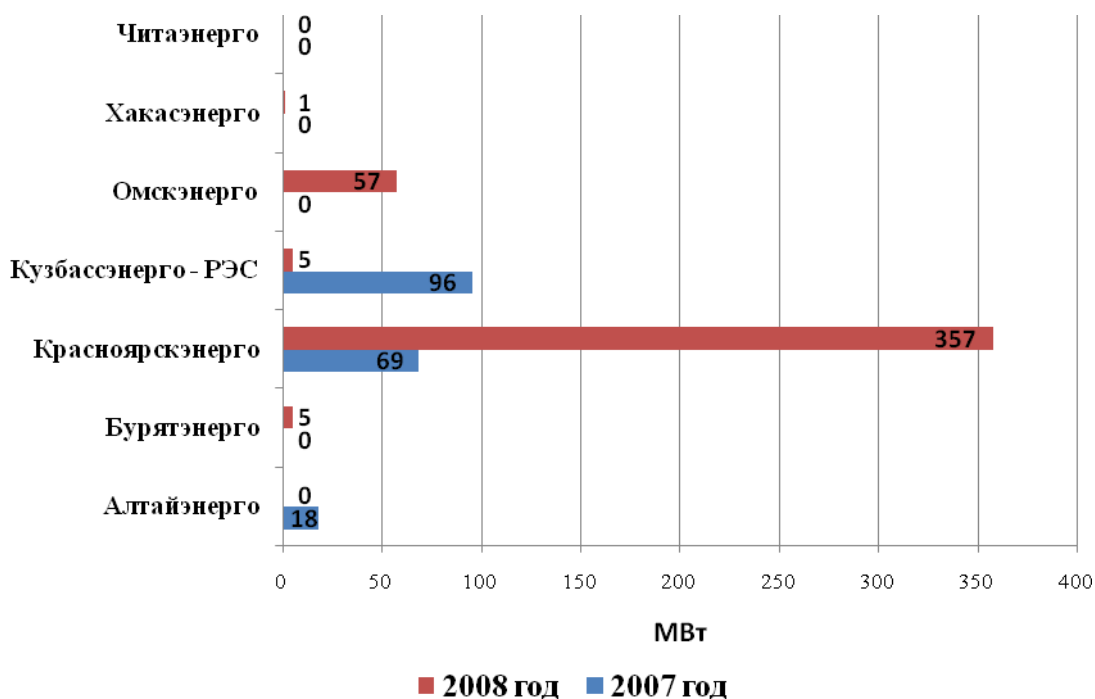
Наибольшее количество отказов пришлось на филиал «Красноярскэнерго» - 82% отказов в количественном исчислении, 82,4% отказов по заявленной мощности, а так же на филиал «Омскэнерго» - 8,3% отказов и 13,2% отказов соответственно по количеству и заявленной мощности.

Отказы обусловлены отсутствием технической возможности в связи с закрытыми центрами питания¹ 220 и 500 кВ, принадлежащими ОАО «ФСК ЕЭС» (на территории Красноярского края закрыто 12 ЦП из 24, в Омской области - 4 ЦП из 9).

В 2008 году число отказов по сравнению с 2007 годом возросло на 1 013 шт. и 242,8 МВт.

Таблица 4.2.6 - Динамика неудовлетворенного спроса на мощность

Наименование филиала	Неудовлетворенный спрос, шт.		Неудовлетворенный спрос, кВт		Прирост/снижение (2008-2007)	
	2007	2008	2007	2008	шт.	кВт
Алтайэнерго	49	0	18 261	0	-49	-18 261
Бурятэнерго	0	2	0	5 000	2	5 000
Красноярскэнерго	466	1 360	68 670	357 099	894	288 429
Кузбассэнерго - РЭС	71	11	95 630	5 271	-60	-90 359
Омскэнерго	0	139	0	57 149	139	57 149
Хакасэнерго	46	133	373	1 236	87	864
Читаэнерго	0	0	0	0	0	0
МРСК Сибири	632	1 645	182 934	425 755	1 013	242 822



¹ **Закрытый Центры питания ФСК** - подстанция с высшим напряжением 220 - 1150 кВ, находящаяся в собственности или на ином, предусмотренном федеральными законами, основании у ФСК, у которого при изменении (увеличении) заявленной мощности без осуществления мероприятий по технологическому присоединению невозможно выполнение нормативных требований и условий эксплуатации, параметров надежности функционирования электроэнергетических сетей, систем и оборудования и качества передаваемой электрической энергии, а также исполнение взятых на себя ранее обязательств по технологическому присоединению электроустановок Заявителей к данному центру питания и данный центр питания не включен в программы (инвестиционные программы) перспективного развития ФСК.

Рисунок 4.2.7 – Динамика неудовлетворенно спроса на мощность

Мероприятия по снятию технических ограничений.

Для создания технической возможности технологического присоединения (снятия системных ограничений) разработана инвестиционная программа за счет средств от услуг по технологическому присоединению, предусматривающая мероприятий по реконструкции и строительству энергообъектов МРСК Сибири.

Если необходимые для создания возможности технологического присоединения мероприятия капитального характера не предусмотрены инвестиционной программой на текущий период регулирования, заявителю (группе заявителей) предлагается заключение договоров по индивидуальному проекту. Всего за отчетный период заключено 10 договоров по индивидуальным проектам суммарной мощностью 162,5 МВт.

Технологическое присоединение в современных экономических условиях

За отчетный период в филиалах ОАО «МРСК Сибири по инициативе заказчиков расторгнуто 155 договоров суммарной мощностью 37,137 МВт, в том числе в 4 квартале 2008 года – 91 договор суммарной мощностью 29,577 МВт (80% от мощности расторгнутых договоров по году). В большинстве случаев расторжение договоров в 4 квартале 2008 года мотивировалось отсутствием источников финансирования у заказчиков либо инвесторов.

В ряде случаев по инициативе заявителя рассматриваются вопросы о переносе сроков исполнения мероприятий с 2009 года на 2010 – 2011 годы.

Для сравнения в 2007 году расторгнуто 137 договоров суммарной мощностью 37,456 МВт.

Перспективы развития технологического присоединения

Соглашения с администрациями субъектов РФ.

18 марта 2008г. под руководством РАО «ЕЭС России» осуществлено подписание Соглашения по развитию электроэнергетической системы Кемеровской области.

Сумма инвестиций в развитие распределительного электросетевого комплекса на 2008 – 2012г., составляет 8 млрд. 155 млн.руб. Планируемый прирост за 5 лет по трансформаторной мощности - 818 МВА, по протяженности линий электропередачи – 313 км.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2008 году в рамках Соглашения составило 792 млн. рублей, при плане 961 млн. рублей, т.е. 82,4 %

Таблица 4.2.7 – Выполнение плана по вводу производственных мощностей по Соглашению, по итогам 2008 года

Единица измерения	План	Факт	%
км	58,23	29,63	50
МВА	338	242	71,6

Основные мероприятия Соглашения выполненные в 2008 году:

Строительство ПС 110/10кВ «Береговая» - для электроснабжения строящихся жилых домов в г. Новокузнецке (Центральный район, микрорайоны № 45, 46). Заявители: ОАО "НЭК" (23,7 МВт), ЗАО "Южкузбасстрой" (16,3 МВт).

Строительство ПС 110/10 кВ «Спутник» - для электроснабжения города-спутника Кемерово – г. Лесная поляна. Заявитель ОАО "Новые технологии" (застройщик, 19 МВт)

Строительство ПС 110/10 кВ «Технострой» - для электроснабжения компании ООО "Технострой" по производству кровельных материалов (10,5 МВт).

Неполное исполнение планов по вводу объектов вызвано отсутствием инвесторов – потребители не подали заявки на технологическое присоединение, как это планировалось в начале 2008 года. В связи с этим, мероприятия были перенесены на 2010 год.

Схемы перспективного развития сети, согласованных с администрацией субъектов РФ

Целью разработки Схем развития электрических сетей является обоснование оптимальных направлений развития распределительного электросетевого комплекса для обеспечения гарантированного электроснабжения потребителей региона, гарантированного технологического присоединения и эффективного функционирования РСК на заданный период.

В настоящее время схемы перспективного развития сетей 35-110 кВ разработаны в 6 филиалах за исключением «Алтайэнерго». Все разработанные схемы согласованы с Региональными диспетчерскими управлениями.

Таблица 4.2.8 – Программы перспективного развития электроэнергетики в регионах присутствия МРСК Сибири

Наименование филиала	Название программы	Наименование проектной организации - исполнителя по договору	Отметка о согласовании схемы в органах исполнительной власти	Дата разработки/ утверждения схемы развития
Бурятэнерго	"Разработка региональной программы комплексного развития электросетевого комплекса на перспективу до 2015г."	ООО "ВИПКэнергоконсалт"	Согласовано	июнь 2007 года
Красноярскэнерго	Корректировка "Схемы развития электрических сетей 6-10 кВ, 35 кВ, 35-110 кВ Красноярского энергоузла на период до 2010 года"	ОАО "Сибирский ЭНТЦ"	Согласовано	июнь 2007 года
	"Схема развития электрических сетей 35-110 кВ ОАО "Красноярскэнерго"			ноябрь 2007 года
Кузбассэнерго - РЭС	Программа комплексного развития электросетевого комплекса ОАО «Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания» на период до 2020 года»	ООО "ВИПКэнергоконсалт"		декабрь 2008 года
Омскэнерго	"Схема электроснабжения г. Омска и Омской области на период до 2010г. С учетом перспективы 2015г."	ООО предприятие "Экотек"	Согласовано	август 2007 года
Хакасэнерго	"Разработка схемы развития электрических сетей 35-110кВ на период 2010г. С учетом перспективы 2015г."	ООО предприятие "Экотек"	Согласовано	август 2006 года
Читаэнерго	"Разработка программы комплексного развития электросетевого комплекса ОАО "Читаэнерго" на период до 2020г."	ООО "Современные проектные решения"		июнь 2008 года

5. Инвестиционная деятельность и техническое переоснащение

В связи с тем, что МРСК Сибири начало осуществлять операционную деятельность с 31 марта 2008 года, для демонстрации наиболее полной картины деятельности Компании и сопоставимости данных, все значения показателей в этом разделе указаны с учетом деятельности присоединенных к Обществу региональных распределительных компаний в первом квартале 2008 года.

5.1 Итоги реализации инвестиционной программы

В целях сопоставимости ключевых показателей инвестиционной деятельности Компании в 2008 году, все значения в данном разделе приведены с учетом деятельности региональных распределительных компаний, присоединенных к МРСК Сибири, с 01.01.2008г.

Основными целями реализации инвестиционной программы в период 2006-2008гг. в условиях роста электропотребления являлись обеспечение энергетической безопасности и создание условий для реализации социальных жилищных программ и развития регионов в целом.

Действующая электросетевая инфраструктура не обеспечивала возможность присоединения новых потребителей в наиболее активно развивающихся районах. Для решения данной проблемы проводилась комплексная программа развития электрических сетей. Общий объем инвестиций составил 10,9 млрд. руб.

Таблица 5.1.1. – Динамика объемов капитальных вложений, млн. руб. без НДС

Наименование филиала	2006	2007	2008
Алтайэнерго	229,5	908,1	585,3
Бурятэнерго	198,6	262,2	364,2
Красноярскэнерго	475,6	878,0	925,3
Кузбассэнерго – РЭС	251,8	627,2	1146,2
Омскэнерго	386,1	547,4	747,4
Хакасэнерго	102,0	136,7	209,4
Читаэнерго	219,1	677,8	822,2
Аппарат управления	5,8	2,0	149,7
ИТОГО	1868,5	4 039,4	4949,7

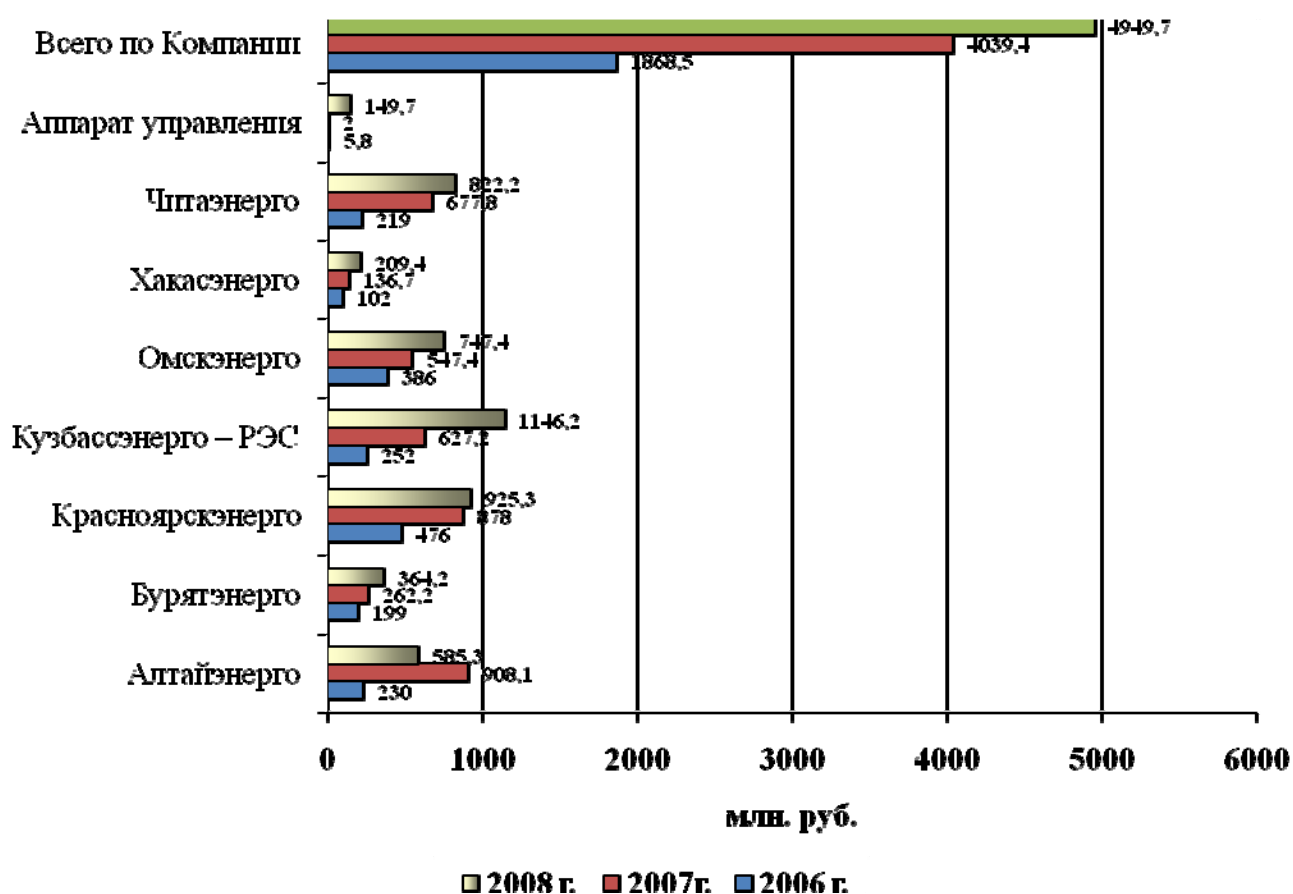


Рисунок 5.1.1 – Динамика объемов капитальных вложений

Таблица 5.1.2. – Структура капитальных вложений в период 2006-2008 гг., млн. руб. без НДС

Направление инвестиционной деятельности	2006	2007	2008		
			план	факт	% выполнения
Электросетевые объекты	1107,9	2832,7	3627,9	3784,0	104,3
Техпереворужение и реконструкция	802,5	1457,1	2102,5	2152,7	102,4
Новое строительство и расширение действующих объектов	210,6	1184,3	1276,8	1409,4	110,4
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	94,8	191,3	248,6	221,9	89,3
Средства учета и контроля электроэнергии, в т.ч.	129,1	120,4	157,2	172,0	109,4
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы	99,4	73,3	74,1	85,4	115,2
Прочие средства учета и контроля электроэнергии	21,8	49,3	83,1	86,6	104,2
ПИР строительства будущих лет	61,1	91,7	243,7	189,0	77,6
Прочие производственные и хозяйственные объекты	292,1	446,1	323,8	310,9	96,0

Направление инвестиционной деятельности	2006	2007	2008		
			план	факт	% выполнен ия
Оборудование, не входящее в сметы строек	192,9	401,3	182,8	170,4	93,2
Объекты непроизводственной сферы	0,1	0,0	0,0	0,0	
Капитальные вложения в нематериальные активы	0,4	0,0	0,2	0,2	104,3
Долгосрочные финансовые вложения	0,0	0,0	0,4	0,0	
Приобретение основных средств	84,8	147,2	325,0	323,2	99,5
Итого	1868,5	4039,4	4861,1	4949,7	101,8
Справочно: Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	163,7	1133,0	2027,6	2144,8	105,8

Инвестиционной программой ОАО «МРСК Сибири» на 2008 год предусматривалось освоение капитальных вложений в объеме 4 861 млн. руб. Фактическое освоение капитальных вложений составило 4 950 млн. руб. Из них:

- новое строительство – 1 632 млн. руб.,
- техническое перевооружение и реконструкция – 2 994 млн. руб.,
- приобретение основных средств – 324 млн. руб.

Ввод основных фондов составил 4 248 млн. руб.

Превышение объемов капитальных вложений над объемами ввода основных фондов объясняется реализацией ряда переходящих проектов, планируемых к завершению в 2009 году.

Таблица 5.1.3 – Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2008 году (в рамках календарного года), без НДС

Наименование филиала	Освоение капитальных вложений	Ввод основных фондов	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб.	млн. руб.	МВА	кВт	МВА	кВт
Алтайэнерго	585	412	63	163	29	19
Бурятэнерго	364	362	9	48	9	11
Красноярскэнерго	925	584	326	91	143	26
Кузбассэнерго – РЭС	1146	874	169	159	147	69
Омскэнерго	748	704	93	99	43	51
Хакасэнерго	210	196	56	53	55	32
Читаэнерго	822	967	66	604	56	508
Аппарат управления	150	149	0	0	0	0
ИТОГО	4950	4248	782	1217	482	716

Таблица 5.1.4 – Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2008 году (в рамках операционного года), без НДС

Наименование филиала	Освоение капитальных вложений	Ввод основных фондов	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб.	млн. руб.	МВА	кВт	МВА	кВт
Алтайэнерго	555,9	408	63	158	29	14
Бурятэнерго	353,6	361	9	48	9	11
Красноярскэнерго	896,2	563	325	87	142	22
Кузбассэнерго – РЭС	1048,5	856	168	101	146	35
Омскэнерго	715,1	681	92	98	42	50
Хакасэнерго	179,7	186	56	53	55	32
Читаэнерго	709,6	952	66	597	55	501
Аппарат управления	149,7	149	-	-	-	-
ИТОГО	4608,3	4 156	779	1142	478	665

Освоение капитальных вложений в 2008 году (в рамках операционного года) составило 102% от плановых показателей.

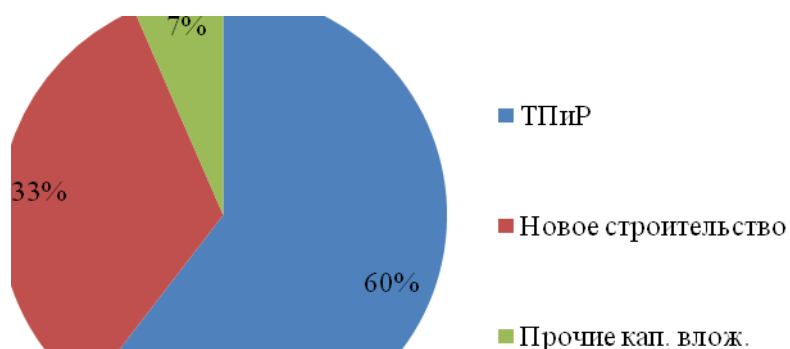


Рисунок 5.1.2 – Структура капитальных вложений в 2008 году (в рамках календарного года)

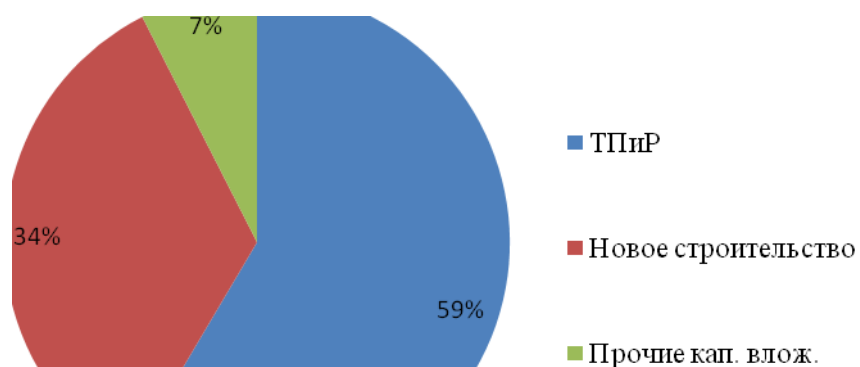


Рисунок 5.1.3 – Структура ввода основных фондов в 2008 году (в рамках календарного года)

Таблица 5.1.5 – Структура источников финансирования инвестиционной программы в 2008 году, млн. руб. (в рамках календарного года), без НДС

Наименование филиала	Источники инвестиций, всего	Собственные источники финансирования			Внешние источники финансирования		
		Амортизация отчетного года	Плата за технологическое присоединение	Прочие собственные источники финансирования	Привлеченные средства (заемные процентные)	Плата за технологическое присоединение	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников
Алтайэнерго	585,3	496,1		89,2			
Бурятэнерго	364,2	161,9		147,3	55,0		
Красноярскэнерго	925,3	401,7		302,9		220,7	
Кузбассэнерго-РЭС	1146,2	397,1	298,8	155,3		295	
Омскэнерго	747,4	200,6	320,4	226,4			
Хакасэнерго	209,4	116,1		93,3			
Читаэнерго	822,2	280,4	85,2	373,3		83,3	
Аппарат управления	149,7	139,2		10,5			
МРСК Сибири	4949,7	2193,1	704,4	1398,2	55,0	599	

Таблица 5.1.6 – Структура источников финансирования инвестиционной программы в 2008 году, млн. руб. (в рамках операционного года), без НДС

Наименование филиала	Источники инвестиций, всего	Собственные источники финансирования			Внешние источники финансирования		
		Амортизация отчетного года	Плата за технологическое присоединение	Прочие собственные источники финансирования	Привлеченные средства (заемные процентные)	Плата за технологическое присоединение	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников
Алтайэнерго	555,9	466,8		89,1			
Бурятэнерго	353,6	151,3		147,3	55		
Красноярскэнерго	896,2	387,3		301,9		207	
Кузбассэнерго-РЭС	1 048,5	373,4	297,9	155,3		221,1	
Омскэнерго	715,1	183,8	320,5	210,8			
Хакасэнерго	179,7	86,5		93,2			
Читаэнерго	709,6	272,1	64,1	373,4			
Аппарат управления	149,7	139,2		10,5			
МРСК Сибири	4 608,3	2 060,4	683,3	1381,5	55	428,1	

Реализация инвестиционной программы в 2008 году осуществлялась с применением инновационных технологий, таких как:

- Применение композитного усиленного провода АССР, выполненного в виде повивов алюмо-циркониевых проволок. Первым проектом с применением усиленного провода в Сибири стала замена сталеалюминиевого провода на провод АССР FliiCKER на ВЛ 110 кВ «Харанорская ГРЭС – ПС Турга» в Читинской области. Использование провода в 2 раза увеличило пропускную способность ВЛ, позволило отказаться от строительства дополнительной ВЛ 110 кВ и двух ячеек 110 кВ и, как следствие, уменьшило сумму капитальных вложений.
- Применение унифицированных многогранных стальных опор. Использование многогранных опор позволило уменьшить сроки СМР, снизить расход металла до 20% по сравнению с типовыми решетчатыми опорами, повысить надежность и сократить затраты на ремонтно-восстановительные работы. Унифицированные многогранные стальные опоры применялись для строительства ВЛ 110 кВ «Хоронхой – Джиды» в республике Бурятия.
- Создание центров управления сетями (ЦУС). Внедрение ЦУС позволило вывести на новый уровень процесс передачи и обработки оперативной информации, обеспечить отображение режимов сети и принять часть функций РДУ по оперативному управлению энергосистемой.

Наиболее крупные проекты, реализованные в 2008 году:

- В «Бурятэнерго» введена в эксплуатацию реконструкция ВЛ 110 кВ «Хоронхой-Джиды» протяженностью 17,59 км для повышения надежности электроснабжения Кяхтинского и Джидинского районов республики Бурятия.
- В «Красноярскэнерго» введены в работу два трансформатора суммарной мощностью 50 МВА на ПС 110/10 кВ «Карабула». Реконструкция подстанции обеспечила электроснабжением площадку строительства Богучанского алюминиевого завода. Введены трансформаторы 2х63 МВА на ПС 110 кВ «Весна» для развития жилого микрорайона «Взлетка» г. Красноярска.
- В «Кузбассэнерго» начата реконструкция ПС 110 кВ «Анжерская» с выносом подстанции из заболоченной местности. В 2008 году выполнен первый этап работ.
- Введена в эксплуатацию ПС 110/6 кВ «Береговая» с трансформаторами 2х40 МВА. Подстанция построена для электроснабжения строящихся жилых кварталов общей площадью 450 тыс. кв. м, и объектов социальной сферы Центрального района г. Новокузнецка.
- Введена в эксплуатацию ПС 110/10 кВ «Технониколь» с трансформаторами 2х16 МВА. Новая подстанция с высоковольтной линией 110 кВ обеспечила электроэнергией цех по производству теплоизоляционных материалов, который строится крупнейшим европейским производителем – группой компании ООО «Технониколь».
- В «Омскэнерго» введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Великорусская – Оконешниково» протяженностью 43,5 км. Обеспечено резервное питание сети 110 кВ Оконешниковского района Омской области.
- Заменены трансформаторы 2х25 на 2х40 МВА на ПС 110 кВ «Левобережная». Проведена реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой 2-х силовых трансформаторов ТРДН 25000/10000 на ТРДН 110/10 40 МВА, что позволит присоединить дополнительную нагрузку в количестве 12 МВт завода по производству стеклотары к энергосистеме региона и обеспечить электроснабжением свыше 250 тыс. кв. м жилья.

- В «Читаэнерго» введена в эксплуатацию после реконструкции ВЛ 110 кВ «Степь – Оловянная – Турга – Первая» протяженностью 40 км. Закончено строительство двухцепной ВЛ 110 кВ на ПС «Бурятская» протяженностью 47 км для увеличения пропускной способности и возможности присоединения к электрическим сетям филиалов новых тяговых подстанций Забайкальской железной дороги. Введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Орловский ГОК – Булак» протяженностью 42 км для повышения надежности электроснабжения г. Читы и работы в городском кольце. Введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Булак - Турга» протяженностью 39 км для электрификации Забайкальской железной дороги.

По состоянию на 31.12.08г. на забалансовом счете ОАО «МРСК Сибири» числятся основные средства, полученные по договорам финансовой аренды (лизинга), на сумму 527,2 млн. руб. В 2008 году общая сумма платежей по договорам финансовой аренды (лизинга) составила 159,2 млн. руб.

5.2 Перспектива развития инвестиционной деятельности Компании в 2009-2011гг.

В 2008 году в целях обеспечения развития электросетевого комплекса, соответствующего потребностям регионов в условиях экономического роста, была разработана среднесрочная инвестиционная программа на период 2009-2011гг. Общий объем капитальных вложений планировался в объеме 58,5 млрд. руб. Одним из приоритетных направлений являлось строительство новых и расширение существующих центров питания для технологического присоединения новых потребителей. Общий объем капитальных вложений по данному направлению составлял 22,4 млрд. руб.

В настоящее время в условиях развивающегося кризиса и, соответственно, снижения спроса на технологическое присоединение в трехлетнюю инвестиционную программу внесены корректировки. Приоритетным направлением в условиях дефицита источников финансирования является модернизация действующего электросетевого комплекса для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей. Общая сумма капитальных вложений за период 2009-2011гг. составит 17,1 млрд. руб., из них по объектам технологического присоединения – 4,4 млрд. руб.

В 2009 году план освоения капитальных вложений составляет 4,3 млрд. руб.

Таблица 5.2.1 - Структура капитальных вложений в 2009 году, млн. руб., без НДС

Основные направления капитальных вложений	План на 2009 г.	Доля в инвестиционной программе, %
Инвестиции, всего	4 263 588	100%
Электрические линии	1 809 100	42%
Подстанции	1 024 375	24%
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	358 663	8%
Средства учета и контроля электроэнергии	307 233	7%
ПИР будущих лет	211 786	5%
Прочие производственные и хозяйственные объекты	247 732	6%
Оборудование, не входящее в сметы строек	105 440	3%
Приобретение основных средств	199 259	5%

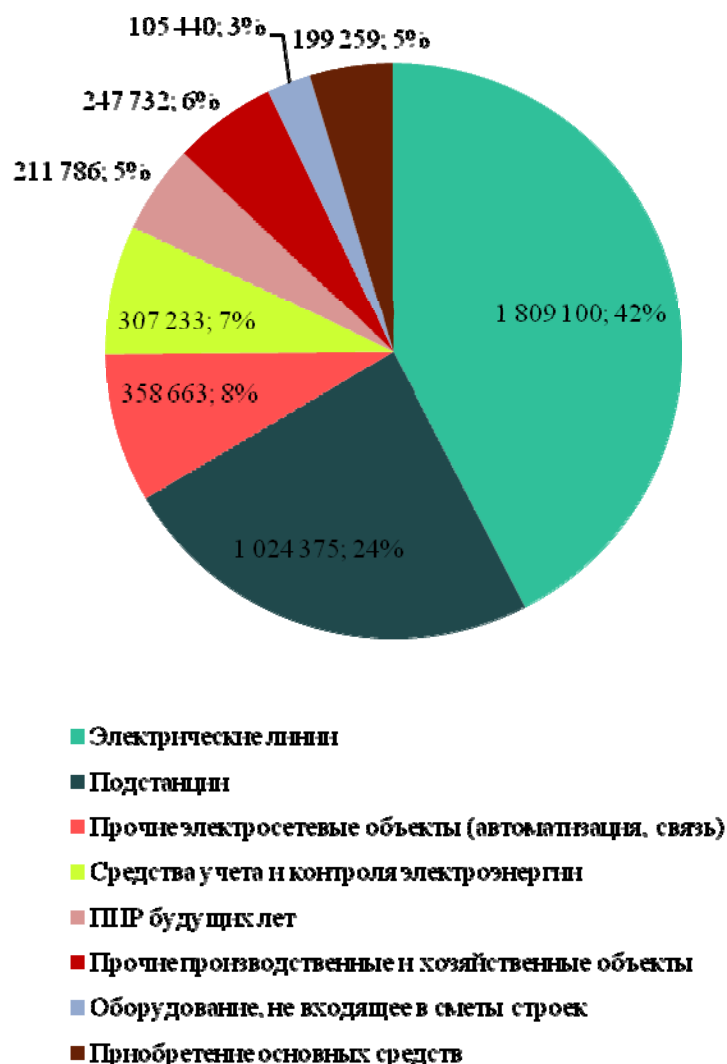


Рисунок 5.2.1 – Структура капитальных вложений в 2009 году

Ожидаемый прирост трансформаторной мощности составит 222,6 МВА, протяженности линий электропередачи – 718,7 км.

Помимо собственных источников финансирования на реализацию инвестиционной программы в 2009 году планируется привлечь более 1,8 млрд. рублей прямых бюджетных инвестиций. В результате совместной работы инвестиционной комиссии Министерства регионального развития РФ, региональных администраций и ОАО «МРСК Сибири» в прошедшем году были определены приоритетные объекты, требующие государственной поддержки. Проекты реализации по каждому объекту прошли государственную экспертизу. В филиале «Красноярскэнерго» планируется строительство подстанции 110/10 кВ «Содружество» с питающими ЛЭП 110 кВ. Подстанция должна обеспечить присоединение новых потребителей в объеме 53,4 МВт в районе комплексной жилой застройки общей площадью 205,4 тыс. кв. м. Общий объем капитальных вложений составит 613 млн. руб. Объект будет полностью профинансирован за счет бюджетных средств.

В проект по финансированию за счет средств инвестиционного фонда РФ вошло строительство подстанции 110/10 кВ «Прибрежная» в филиале «Омскэнерго». Проект направлен на создание новых энергетических мощностей в районах перспективной застройки левобережной части Омска в соответствии с целевой программой Омской

области «Жилище» на 2008–2010 годы. Подстанция «Прибрежная» обеспечит электроэнергией существующие и будущие микрорайоны – жилой сектор площадью более 1 млн. кв. м, объекты социально-культурного назначения. Общий прирост нагрузки составит до 56 МВт. Региональный инвестиционный проект строительства энергетического узла включает также реконструкцию подстанции «Фрунзенская» на правом берегу Иртыша и прокладку двух кабельных линий с переходом через реку Иртыш. Общий объем господдержки составит 672 млн. рублей. В Кемеровской области (филиал «Кузбассэнерго-РЭС») запланировано строительство линии электропередачи 110 кВ «Темир-Тау-Кондома». Цель проекта – электроснабжение строящегося спортивно-туристического комплекса в Кемеровской области. Стоимость линии в соответствии с проектом составит 545 млн. руб., он будет полностью профинансирован за счет бюджетных средств.

В настоящее время готовится распоряжение Правительства РФ об утверждении паспортов инвестиционных проектов и распределении средств Инвестиционного фонда РФ.

5.3 Ремонтная деятельность

Объем ремонтной программы МРСК Сибири в 2008 году составил 1 408 191 тыс. руб.

Выполнены основные виды работ:

- ВЛ 35-110 кВ выполнена расчистка просек 2625,8 га, замена опор 648 шт., замена изоляторов 23 275 шт., затраты составили 177 920,2 тыс. руб.;
- ВЛ 0,4-20кВ замена опор 28 123 шт., замена провода 1152 км, расчистка просек 925 га, затраты – 490 505 тыс. руб.;
- Ремонт оборудования ПС 35-110кВ: трансформаторы 110-35кВ – 514 шт., выключатели 35-110 кВ 1182 шт., разъединители 35-110 кВ 2506 шт., выключатели 10 кВ 3633 шт., затраты - 304 772,8 тыс. руб.;
- Ремонт кабельных линий 0,4-20кВ – 67 км, затраты – 27 861,3 тыс. руб.;
- Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 4633 шт., затраты – 98 468 тыс. руб.;
- Ремонт здания и сооружений, затраты – 240 231 тыс. руб.;
- Ремонт прочих объектов (автотранспорт и спецтехника, ВРУ, тепловые сети, асфальтирование проезжей части и др.), затраты – 68 432,5 тыс. руб.

В 2008 году изменена структура ремонтной программы в части способа выполнения работ.

Таблица 5.4.1 - Затраты на ремонт, выполняемый хозяйственным и подрядным способом в 2008 году

Наименование филиала	Хозяйственный способ, тыс. руб.	Подрядный способ, тыс. руб.	Доля работ, выполняемых подрядными организациями, %
Алтайэнерго	46 941	211 660	82
Бурятэнерго	24 382	92 410	80
Красноярскэнерго	125 852	187 793	60
Кузбассэнерго-РЭС	58 761	267 792	82
Омскэнерго	74 097	131 215	64
Хакасэнерго	16 110	63 712	80
Читаэнерго	47 582	59 783	55
Итого	393 725	1 014 365	72

Общие затраты на ремонт электрических сетей ОАО «МРСК Сибири» за 2008 год составили 1 408 191 тысяч рублей.

Таблица 5.4.2 - Освоение ремонтного фонда в филиалах

Наименование филиала	Выполнение, тыс. руб.
Алтайэнерго	258 601
Бурятэнерго	116 793
Красноярскэнерго	313 645
Кузбассэнерго-РЭС	326 653
Омскэнерго	205 312
Хакасэнерго	79 822
Читаэнерго	107 365
Итого	1 408 191

Таблица 5.4.3 - выполнение программы капитального ремонта электрических сетей в 2007 году.

Наименование филиала	Фактические затраты на ремонт в 2007 году, тыс.рублей							
	ВЛ 110	ВЛ 35	ВЛ 10-0,4	КЛ	ПС 35-110	ТП (6)10/0,4	З и С	Прочее
Алтайэнерго	7 010	4 713	72 643	23	77 461	44 004	19 181	4 511
Бурятэнерго	9 231	13 105	38 219	320	19 898	13 024	13 992	8 980
Красноярскэнерго	39 620	19 233	102 450	11 273	31 179	29 384	71 881	27 251
Кузбассэнерго-РЭС	16 194	9 350	49 072	455	54 640	8 853	29 046	14 916
Омскэнерго	2 912	11 407	76 384	0	35 931	9 199	39 374	13 025
Хакасэнерго	2 391	5 453	27 229	1 338	16 713	7 959	7 104	2 635
Читаэнерго	13 045	7 951	39 936	5 418	9 087	13 952	6 797	5 808
Итого	90 403	71 212	405 933	18 827	244 909	126 375	187 375	77 126
								1 222 155

Таблица 5.4.4 - выполнение программы капитального ремонта электрических сетей в 2008 году.

Наименование филиала	Фактические затраты на ремонт в 2008 году, тыс.рублей							
	ВЛ 110	ВЛ 35	ВЛ 10-0,4	КЛ	ПС 35-110	ТП (6)10/0,4	З и С	Прочее
Алтайэнерго	14 068	2 715	72 450	0	93 871	27 857	41 914	5 726
Бурятэнерго	8 622	9 639	45 260	0	17 599	4 894	22 917	7 862
Красноярскэнерго	39 219	18 661	86 089	20 767	55 274	15 760	56 427	21 448
Кузбассэнерго-РЭС	33 502	9 619	122 734	1 148	81 723	22 836	42 142	12 949
Омскэнерго	4 787	11 301	90 726	0	38 117	8 685	38 092	13 606
Хакасэнерго	4 799	4 941	24 172	1 094	13 108	6 391	23 323	1 994
Читаэнерго	8 166	7 885	49 072	4 852	5 081	12 045	15 417	4 847
Итого	113 162	64 761	490 503	27 861	304 773	98 468	240 232	68 432
								1 408 191

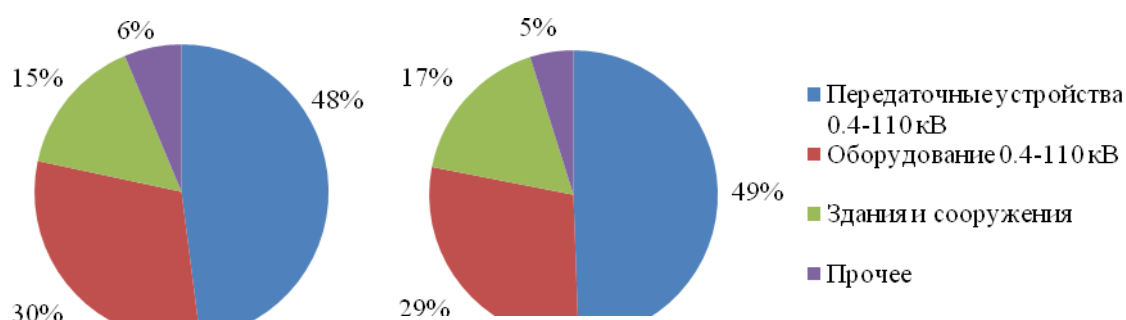


Рисунок 5.4.1 – Обобщенная структура ремонтных программ 2007-2008 гг.

6. Финансово-экономические показатели деятельности

6.1 Финансовые результаты

31.03.2008 произошла реорганизация Общества путем присоединения к ОАО «МРСК Сибири» в качестве филиалов подведомственных РСК. Со стороны ОАО «Холдинг МРСК» (приказ от 28.10.2008г. №84) были утверждены следующие контрольные показатели для операционной компании ОАО «МРСК Сибири»:

- ROE, % - рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком;
- потери электроэнергии к отпуску в сеть, %;

Критерий надежности одновременно:

- недопущение предельного числа аварий, подпадающих под признаки п.2.1. Инструкции;
- системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше);
- системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше);
- эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года (по срокам и стоимости),%.

По итогам 2008 года, установленные Приказом ОАО «Холдинга МРСК» контрольные показатели эффективности для МРСК Сибири на 2008 год выполнены:

№ п/п	Показатели эффективности	Приказ от 28.10.08 № 84	Отчет
1.	Чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком, тыс. руб.	537 974	538 779
2.	Собственный капитал, тыс. руб.	30 893 033	30 893 033
3.	ROE, обеспеченный денежным потоком, %	1,74	1,74
4.	Потери э/э к отпуску в сеть, %	7,13	6,26

Наименование показателя	2008г.		Выполнение
	план	факт	
Критерий надежности, одновременно			
Недопущение более предельного числа аварий, попадающих под признаки пункта 2.1. Инструкции	0	0	выполнен
Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	0	выполнен
Получение(наличие) паспорта готовности в установленный срок, %	100%	100%	выполнен
Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей(для фидеров 6 кВ и выше)	< 1	< 1	выполнен
Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей(для фидеров 6 кВ и выше)	< 1	< 1	выполнен
Эффективность реализации ИПР			
Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года (по срокам и стоимости)	100	96	выполнен

Под установленные КПЭ Общества был разработан и утвержден бизнес-план операционной компании. По итогам года результаты по исполнению бизнес-плана операционной компании следующие:

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	План 2008	Факт 2008	% исполнения
1	Выручка всего, в т.ч.	тыс.руб.	27 549 779	27 157 146	98,58
1.1.	от передачи электроэнергии	тыс.руб.	24 917 802	24 801 768	99,53
1.2.	от технологического присоединения	тыс.руб.	2 205 945	1 915 426	86,8
2	Прибыль от продаж	тыс.руб.	1 836 208	1 861 207	101,4
3	Чистая прибыль	тыс.руб.	816 635	898 670	110,1
4	Чистые активы	тыс.руб.	31 744 122	31 823 296	100,25
5	Краткосрочные обязательства	тыс.руб.	5 400 477	5 939 830	109,99
6	Долгосрочные обязательства	тыс.руб.	6 453 097	6 301 496	97,65
7	Объем капитальных вложений		4 519 726	4 608 321	101,96
8	Чистые активы на 1 акцию	руб.	0,355	0,356	100,25
9	Прибыль на 1 акцию	руб.	0,009	0,010	109,95
10	Дивиденды на 1 акцию	руб.	0,002	0,002	100,00
11	Цена акции на конец года	руб.	0,100	0,100	100,00
12	Рентабельность деятельности	%	3,18	3,55	111,76
13	Рентабельность собственного капитала	%	2,58	2,83	109,65
14	Рентабельность активов	%	2,57	2,82	109,68
15	Рентабельность продаж	%	6,67	6,85	102,70
16	Коэффициент текущей ликвидности		1,12	1,10	98,28
17	Коэффициент быстрой ликвидности		0,98	0,99	101,48
18	Коэффициент финансовой независимости		0,73	0,72	99,04

Основные показатели по бизнес-плану, включая коэффициенты рентабельности и ликвидности выполнены.

По итогам 2008 года выручка составила 27 157 млн. руб., в том числе по филиалам:

Наименование филиала	Выручка за 2008г. - всего				в т.ч. от передачи эл. энергии			
	план	факт	откл. абсол.	% исполнения	план	факт	откл. абсол.	откл. в %
Алтайэнерго	2 950 766	2 917 182	- 33 584	98,86%	2 833 612	2 812 873	-20 739	0,70%
Бурятэнерго	1 799 918	1 762 210	- 37 708	97,91%	1 721 099	1 680 270	-40829	2,40%
Красноярскэнерго	5 703 967	5 676 118	- 27 849	99,51%	5 167 563	5 174 266	6703	0,10%
Кузбассэнерго-РЭС	9 387 542	9 160 815	- 226 727	97,58%	8 774 775	8 680 956	-93819	1,10%
в т.ч. без ТСО	5 201 416	5 001 315	- 41 046	96,15%	4 588 649	4 521 456	-67193	1,50%
Омскэнерго	3 413 826	3 309 991	- 103 835	96,96%	2 831 697	2 836 948	5 251	0,20%
в т.ч. без ТСО	3 277 525	3 184 632	- 92 893	97,17%	2 695 396	2 711 589	16 193	0,60%
Хакасэнерго	1 726 181	1 750 402	24 221	101,40%	1 684 571	1 688 646	4 075	0,20%
Читаэнерго	2 452 104	2 440 963	- 11 141	99,55%	1 904 485	1 927 796	23 311	1,20%
Всего по филиалам	27 434 304	27 176 736	- 257 568	99,06%	24 917 802	24 801 755	-116 047	0,50%
в т.ч. без ТСО	23 111 877	22 732 822	- 220 000	98,36%	20 595 375	20 516 896	-78 479	0,40%
Аппарат управления	115 476	139 466	23 990	120,77%				
Всего по операционной компании	27 549 780	27 157 147	- 233 578	98,57%	24 917 802	24 801 768	-116 047	0,50%
в т.ч. без ТСО	23 227 353	22 872 288	- 196 010	98,47%	20 595 375	20 516 896	-78 479	0,40%

Снижение выручки относительно бизнес-плана обусловлено снижением энергопотребления на 3,1%, что отрицательно сказалось на выручке по передаче электроэнергии (снижение на 116 млн. руб. (-0,5%)), а также отказом заявителей по технологическому присоединению, тем самым снизив доход от оказания услуг по технологическому присоединению относительно плана на 290,5 млн. руб. (-13,2).

На территории двух филиалов ОАО «МРСК Сибири» действует «котловая» схема тарифообразования, таким образом, в выручку Кузбассэнерго и Омскэнерго попадает доход транзитных сетевых организаций (ТСО), действующих на территории данных филиалов. При исключении влияния ТСО на общую выручку, доход по передаче относительно плана уменьшается на 78,5 млн. руб. (или -0,4%) и составляет 20 517 млн. руб.

Снижение выручки по ТСО относительно плана составило 37, 6 тыс. руб. (-0,9%), в том числе:

по Омскэнерго выручка по ТСО снизилась на 10, 9 млн. руб. (-8,0%),

по Кузбассэнерго-РЭС снижение составило 26, 6 млн. руб. (-0,6%) в связи со снижением физической величины переданной электроэнергии по причине спада производства.

Снижение дохода по передаче ТСО на финансовый результат ОАО «МРСК Сибири» не оказывает влияния, т.к. сумма от объема оказанных услуг ТСО отражается как доходах, так и в расходах Общества.

Снижение энергопотребления по ОАО «МРСК Сибири» на 757 млн. кВтч. (или 3,1%) по основным потребителям электроэнергии (ОАО РУСАЛ, ОАО РЖД и т.д.) Снижение полезного отпуска произошло по филиалам:

Алтайэнерго – 42,535 млн. кВтч (0,74%);

Бурятэнерго – 24,955 млн. кВтч (0,96%);

Кузбассэнерго-РЭС – 668,620 млн. кВтч (3,4%);

Омскэнерго – 88,378 млн. кВтч (1,45%);

Хакасэнерго – 70,214 млн.кВтч (0,78%).

Выручка от услуг по технологическому присоединению за 2008г. составила 1 915,4 млн. руб., план выполнен на 86,8% (-290,5млн. руб.). В том числе по филиалам:

тыс. руб.

Наименование филиала	Выручка за 2008г. - всего			
	план	факт	откл. абсол.	откл. в %
Алтайэнерго	110 535,90	96 964,37	-13 571,54	87,72%
Бурятэнерго	52 574,47	54 240,66	1 666,19	103,17%
Красноярскэнерго	340 085,99	313 439,59	-26 646,40	92,16%
Кузбассэнерго-РЭС	582 286,24	451 922,15	-130 360,09	77,61%
Омскэнерго	552 032,14	443 466,47	-108 565,67	80,33%
Хакасэнерго	36 117,52	56 404,21	20 286,70	156,17%
Читаэнерго	532 312,77	498 988,01	-33 324,76	93,74%
Всего по МРСК	2 205 945,03	1 915 426	-290 519,03	86,83%

Плановая и фактическая выручка от реализации услуг по технологическому присоединению сформированы в соответствии с размерами платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Сибири», установленной регулируемыми органами субъектов РФ.

В результате последствий финансово-экономического кризиса, ряд заявителей отказались от подключений. Указанное обстоятельство привело к снижению выручки по ряду филиалов ОАО «МРСК Сибири».

Для сравнения результатов деятельности в динамике, к выручке операционной компании были добавлены доходы по филиалам за 1 квартал 2008года

Выручка от реализации продукции по ОАО «МРСК Сибири» за 2008 год, включая итоги 1 квартала по филиалам ОАО МРСК Сибири составила 36 526 млн.руб., что выше аналогичного результата прошлого года на 7 804 млн. руб. В целом по МРСК, прирост относительно 2007 года составил 27%.

При исключении влияния ТСО на доходную часть, прирост относительно 2007 года по выручке составляет 20%, в том числе от оказания услуг по передаче электроэнергии 34%.

тыс. руб.

Наименование филиала	2006			2007			2008		
	Выручка	в т.ч. передача	в т.ч. ТП	Выручка	в т.ч. передача	в т.ч. ТП	Выручка	в т.ч. передача	в т.ч. ТП
Алтайэнерго	-	-	-	3 274 768	2 884 270	57 460	4 097 434	3 968 137	108 632
Бурятэнерго	2 123 413	2 067 994	6 075	2 072 501	2 014 454	27 428	2 480 444	2 392 189	55 713
Красноярскэнерго	6 121 979	784 235	19 795	6 891 973	5 803 761	788 775	7 532 570	6 897 630	347 512
Кузбассэнерго-РСК	1 786 979	1 766 045	-	8 433 444	8 280 050	95 513	12 259 220	11 753 131	474 113
в т.ч. без ТСО	1 786 979	1 766 045	-	5 008 955	4 855 561	95 513	6 315 033	5 808 944	474 113
Омскэнерго	3 125 047	2 830 461	282 382	3 366 299	2 942 293	424 006	4 563 062	3 987 656	536 417
в т.ч. без ТСО	3 057 027	2 762 441	282 382	3 288 895	2 864 889	424 006	4 244 213	3 668 806	536 417
Хакасэнерго	1 478 845	1 452 634	12 461	1 770 405	1 727 587	29 221	2 217 462	2 144 092	65 286
Читаэнерго	2 195 323	2 117 943	-	2 674 472	2 162 518	472 042	3 235 974	2 684 081	529 328
АУ МРСК Сибири	144 406	-	-	240 072	-	-	139 466	-	-
Всего по ОК МРСК	16 975 992	11 019 312	320 713	28 723 933	25 814 932	1 894 444	36 525 632	33 826 918	2 117 003
в т.ч. без ТСО	16 907 972	15 971 086	320 713	25 222 040	22 313 039	1 894 444	30 262 595	27 563 819	2 117 003

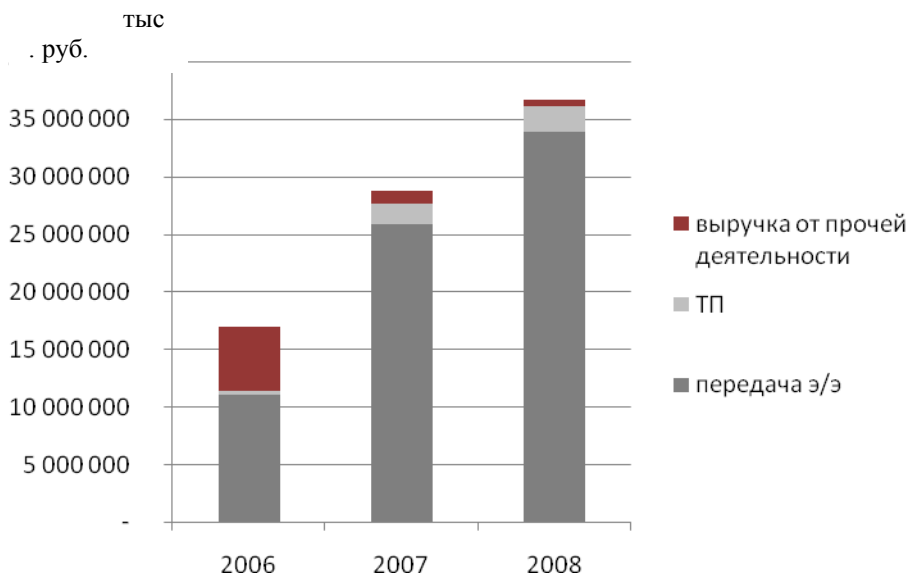
Положительную динамику относительно прошлого периода по выручке можно отметить абсолютно по всем филиалам МРСК, данная тенденция вызвана:

По передаче э/энергии - ростом полезного отпуска электроэнергии относительно предыдущих периодов, а также ростом тарифа на передачу, устанавливаемого тарифным регулирующим органом на основании экономически-обоснованных затрат Общества. Средний темп роста тарифа на передачу э/энергии по ОАО «МРСК Сибири», установленного государственным регулирующим органом, относительно 2007 года составил 21%.

По технологическому присоединению - высокими темпами развития регионов, необходимостью внедрения новых мощностей. На сегодняшний день заключены соглашения с администрациями регионов по развитию Сибирского Федерального Округа, направленные на развитие электросетевого комплекса для обеспечения потребностей государственных хозяйствований.

Наименование филиала	темп роста выручки 2008/2007, %		
	Итого	в т.ч. передача	в т.ч. ТП
Алтайэнерго	125	138	189
Бурятэнерго	120	119	Рост в 6 раз
Красноярскэнерго	109	119	Снижение в 2 раза
Кузбассэнерго-РСК	147	142	В 5раз
Омскэнерго	136	136	139
Хакасэнерго	125	123	Рост в 2,5 раза
Читаэнерго	121	124	112
АУ МРСК Сибири	58	-	-
Всего по ОК МРСК	127	131	115

Динамика выручки по ОАО «МРСК Сибири»



Себестоимость продукции (услуг) по бизнес-плану операционной компании за 2008 год составила 25 296 млн.руб., в том числе от передачи электроэнергии по сетям 24 890, 4 млн. руб., в том числе по филиалам:

Наименование филиала	План 2008 год (тыс.руб.)		Факт 2008 год (тыс.руб.)		Выполнение, %	
	Себестоимость всего	в т.ч. от передачи э/э	Себестоимость всего	в т.ч. от передачи э/э	Себестоимость всего	в т.ч. от передачи э/э
Алтайэнерго	3 209 930	3 198 582	3 157 258	3 146 674	98,36	98,38
Бурятэнерго	1 708 902	1 692 502	1 662 130	1 645 755	97,26	97,24
Красноярскэнерго	5 760 066	5 586 530	5 698 721	5 530 930	98,93	99,00
Кузбасэнерго	8 494 335	8 479 212	8 418 186	8 405 172	99,10	99,13
Омсэнерго	2 832 300	2 796 678	2 713 625	2 678 252	95,81	95,77
Хакасэнерго	1 513 320	1 506 229	1 519 176	1 512 056	100,39	100,39
Читаэнерго	1 973 106	1 947 844	1 992 947	1 971 543	101,01	101,22
АУ МРСК	221 613	108 739	133 895	133 800	60,42	0,00
Итого	25 713 571	25 316 456	25 295 938	24 890 381	98,38	98,74

Экономия относительно плана составила 417,6 млн. руб. или 1,6%. Экономия по себестоимости вызвана снижением затрат на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии на 37, 6 млн. руб. Основная причина – общее снижение электропотребления в 4 квартале 2008 года. Также снижение себестоимости отмечено за счет стоимости услуг ФСК на 25, 8 млн. руб., при этом снижение стоимости услуг по ставке на оплату потерь составило 162, 6 млн. руб. при увеличении стоимости по ставке на содержание сетей на 136, 8 млн. руб.

Значительное эффект по снижению себестоимости обусловлен внедрением программы управления издержками, что позволило снизить себестоимость на 216, 1 млн. руб. (при планируемом достижении эффекта в 125, 6 млн. руб.), в т.ч.:

- за счет мероприятий по снижению затрат на компенсацию потерь – 82,7 млн. руб. при планируемом сокращении 43, 4 млн. руб.,
- за счет сокращения прочих затрат – 96, 6 млн. руб. при плане 28, 7 млн. руб. (проведение автоматизации рабочих мест, снижение расходов на производственные и хозяйственные нужды),
- за счет снижения затрат на услуги производственного характера – 18, 6 млн. руб. при плане 24, 7 млн. руб. (проведение регламентированных закупок),
- за счет снижения затрат на сырье, материалы и оборудование – 18, 2 млн. руб. при плане 29 млн. руб.

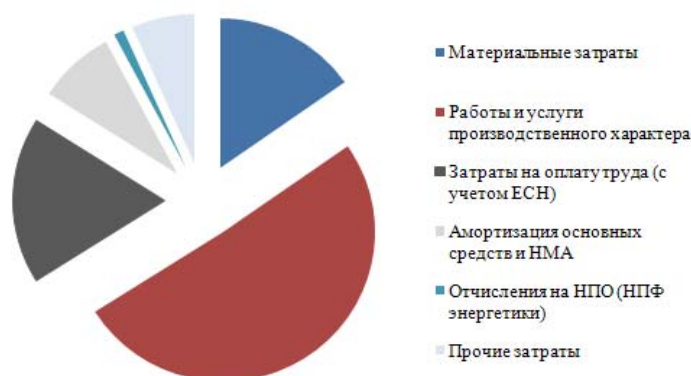
Дополнительно, Обществом проводились мероприятия по снижению издержек, за счет которых достигнута экономия по следующим статьям расходов:

- командировочные и представительские – экономия 14,3 млн. руб.;
- лизинг – экономия 15,1 млн. руб.;
- расходы на страхование 0, 8 млн. руб.;

Структура затрат за 2008 год по результатам отчета по бизнес- плану операционной компании (с 31.03.08) сформирована следующим образом:

- работы и услуги производственного характера – 50,8% (из них услуги ОАО «ФСК ЕЭС» - 25,3%, услуги прочих сетевых компаний – 16,9%, услуги коммерческого учета электроэнергии - 2,9%);
- материальные затраты – 15,3% (в т.ч. покупная электроэнергия на компенсацию потерь - 10,9%);
- затраты на оплату труда – 14,7%;

- амортизация – 8,2 %;
- прочие затраты - 6,7%;
- ЕСН – 3,2 %;
- НПО – 1,1 %.



Для сравнения темпов динамики себестоимости за предыдущие периоды был проведен анализ полученных результатов с учетом данных по филиалам за 1 квартал 2008 года.

тыс. руб.

Наименование филиала	2006			2007			2008		
	С-сть	в т.ч. передача	в т.ч. ТП	С-сть	в т.ч. передача	в т.ч. ТП	С-сть	в т.ч. передача	в т.ч. ТП
Алтайэнерго	-	-	-	3 570 496	3 327 692	3 067	4 254 887	4 218 063	9 434
Бурятэнерго	2 025 448	1 999 971	-	1 940 812	1 913 412	6 716	2 255 726	2 234 874	5 818
Красноярскэнерго	5 716 187	5 411 603	4 356	6 464 221	6 157 641	33 068	7 798 068	7 528 475	19 510
Кузбассэнерго-РСК	2 063 914	2 051 917	-	8 204 036	8 187 604	868	11 607 908	11 591 110	7 588
в т.ч. без ТСО	2 063 914	2 051 917	-	4 779 547	4 763 115	868	5 663 721	5 646 923	7 588
Омскэнерго	2 521 588	2 495 081	4 657	2 943 604	2 905 654	6 662	3 874 400	3 828 599	9 929
в т.ч. без ТСО	2 453 568	2 427 061	4 657	2 866 200	2 828 249	6 662	3 430 192	3 509 749	9 929
Хакасэнерго	1 473 791	1 457 274	5 072	1 684 529	1 660 808	11 703	2 044 679	2 033 867	2 062
Читаэнерго	2 100 072	2 051 356	-	2 233 819	2 181 085	27 629	2 741 548	2 710 758	10 499
АУ МРСК Сибири	136 047	-	-	242 798	-	-	133 895	-	-
Всего себестоимость по ОК МРСК	16 037 047	15 467 202	14 085	27 284 315	26 333 895	97 243	34 711 111	34 145 746	64 841
в т.ч. без ТСО	15 969 027	15 399 182	14 085	23 782 422	22 832 002	97 243	28 448 074	27 882 709	64 841

Темп роста себестоимости по годам в целом пропорционален темпам роста выручки, но при рассмотрении отдельных видов деятельности, можно отметить превышение темпов роста выручки по передаче э/э (24%), над темпами роста себестоимости (22%), что вызвано ведением политики, направленной на снижения собственных затрат.

Наименование филиала	темп роста 2008/2007, %	
	Выручка	Себестоимость
Алтайэнерго	125	119,2
Бурятэнерго	120	116,1
Красноярскэнерго	109	120,6
Кузбассэнерго-РСК	147	141,5

Омскэнерго	136	131,6
Хакасэнерго	125	121,4
Читаэнерго	121	122,7
АУ МРСК Сибири	58	55,1
Всего себестоимость по ОК МРСК	128	127,2

В результате отсутствия в филиалах законченного финансового результата, влияние на конечный результат операционной компании мы можем проанализировать по прибыли до налогообложения.

тыс. руб.

Наименование филиала	2008 год с 31.03.08г.								
	Всего			в т.ч. по передаче э.э.			в т.ч. по ТП		
	план	факт	% вып.	план	факт	% вып.	план	факт	% вып.
Алтайэнерго	-705 678	-632 808	105,0	-811 484	-726 534	111,7	104 720	92 115	88,0
Бурятэнерго	144 487	190 171	131,6	82 069	124 606	151,8	48 789	49 047	100,5
Красноярскэнерго	-73 554	-189 982	258,3	-436 422	-524 042	83,3	328 255	303 031	92,3
Кузбассэнерго -РЭС	776 683	619 082	100,0	179 038	152 238	84,2	575 116	445 886	105,2
Омскэнерго	299 977	312 340	100,0	-246 532	-125 331	196,7	544 678	435 529	80,0
Хакасэнерго	193 885	217 255	112,1	159 366	162 618	102,0	34 376	54 758	159,3
Читаэнерго	491 900	476 960	97,0	-30 457	-14 803	205,7	519 267	491 049	94,6
Всего по филиалам	1 127 700	993 018	88,1	-1 027 501	-951 248	108,0	2 155 201	1 871 415	86,8

Для сравнения темпов динамики прибыли до налогообложения за предыдущие периоды был проведен анализ полученных результатов с учетом данных по филиалам за 1 квартал 2008 года.

тыс. руб.

Наименование филиала	2006	2007	2008
Алтайэнерго	- 3 093 440	- 2 357 143	- 637 378
Бурятэнерго	10 743	135 183	215 700
Кузбассэнерго	- 303 604	716 522	- 673 872
Красноярскэнерго	272 220	98 063	433 442
Омскэнерго	650 280	489 302	313 329
Хакасэнерго	21 072	67 624	151 503
Читаэнерго	89 116	433 962	511 593
Итого по МРСК с АУ	- 2 353 613	- 416 487	349 182

Финансовый итог выполнения бизнес-плана МРСК Сибири - это получение чистой прибыли в размере 898,7 млн. руб., что превышает запланированную величину на 81 млн. руб.

При этом снижение выручки относительно плана компенсировано снижением себестоимости путем жесткого контроля за расходованием средств.

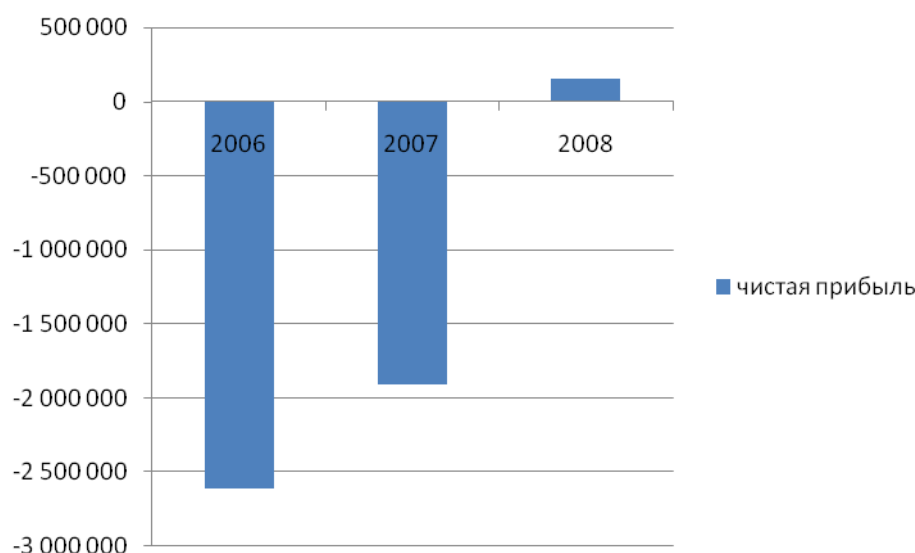
Наименование показателя	Итого МРСК Сибири			
	На 30.12.2006	На 30.12.2007	на 30.12.2008 с 31.03.08	на 30.12.03 с 01.01.08
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг) тыс. руб., в том числе:	19 063 708	28 723 933	27 157 147	36 525 632
За оказание услуг по передаче электроэнергии, тыс. руб.	17 991 865	25 814 932	24801768	33 826 918
За оказание услуг по технологическому присоединению, тыс. руб.	76 936	1 894 444	1 915 426	2117003
Себестоимость продукции (услуг) -всего, тыс. руб.	18 054 466	27 284 315	25 162 043	34 711 111
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	479 867	-1 908 187	898 670	157 444

В 2007 году в конфигурацию ОАО «МРСК Сибири» вошло проблемное Общество ОАО «Алтайэнерго» с плановыми убытками в размере 3 860,млн.руб., сложившимися в результате реформирования Общества не базовым методом, а также недостаточностью утверждаемых РСТ тарифов.

Для сопоставимости анализа деятельности ОАО «МРСК Сибири» с начала 2006 года, добавим влияние на финансовый результат ОАО «Алтайэнерго» финансового результата, полученного Обществом в 2006 году.

Динамика чистой прибыли по ОАО «МРСК Сибири» с учетом финансового результата Алтайэнерго по результатам деятельности в 2006 году

тыс. руб.



На сегодняшний день за счет разработки плана оздоровления , убытки по Алтайэнерго сокращены более, чем в 4 раза.

С учетом итогов деятельности **филиалов** до момента присоединения к МРСК Сибири, чистая прибыль составила по итогам года 157,4 млн. руб., что вызвано получением плановых убытков филиалами за 1 квартал 2008 года в размере 741,2 млн.руб. Несмотря на убыточность 1го квартала, итоговый финансовый результат улучшен относительно результатов 2007 года на 1 750,7млн. руб.

6.2 Кредитная политика

Кредитная политика ОАО «МРСК Сибири» формируется в соответствии с Положением о кредитной политике, утвержденным Советом директоров 24.01.2008г. Данное Положение является инструментом расчета предельного значения долговой позиции Общества и оценки возможности привлечения кредитов и займов в рамках бизнес-планирования.

Динамика кредитного портфеля в разрезе филиалов приведена в таблице:

тыс.руб.				
Наименование филиала	2006*	2007*	2008	изменение (2008г./2007г.)
Алтайэнерго	4 949 870	2 834 909	3 696 249	861 340
Бурятэнерго	135 222	150 435	341 383	190 948
Красноярскэнерго	151 103	573 878	640 690	66 812
Кузбассэнерго	716 293	452 075	180 410	- 271 665
Омскэнерго	200 329	310 501	652 892	342 391
Хакасэнерго	70 631	39 459	-	- 39 459
Читаэнерго	-	-	10 033	10 033
Исполнительный аппарат	-	-	3 630	3 630
Итого	6 223 448	4 361 257	5 525 287	1 164 030

* информация представлена с учетом кредитного портфеля 2006-2007гг. присоединенных 31.04.2008г. РСК

Учитывая финансовый кризис и потребность эмитента в привлечении заемных средств, риск, связанный с изменением процентных ставок рассматривается как высокий.

2008г. характеризуется ростом ставки рефинансирования ЦБ РФ, что неблагоприятно отразится на стоимости заемного капитала.

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и в случае, если деятельность эмитента потребует значительных инвестиционных расходов для реализации своих инвестиционных проектов, рост процентных ставок на рынке может привести к удорожанию инвестиционных программ.

Период	Ставка рефинансирования
01.12.2008	13,0%
12.11.2008	12,0%
14.07.2008	11,0%
10.06.2008	10,75%
29.04.2008	10,5%
04.08.2008	10,25%

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. Финансово-экономический кризис повлек рост темпов инфляции, что негативно отразилось на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Период	Инфляция за период
2008 год	13,3%
2007 год	11,9%
2006 год	9,0%

Отрицательное влияние инфляции можно обозначить следующими рисками:

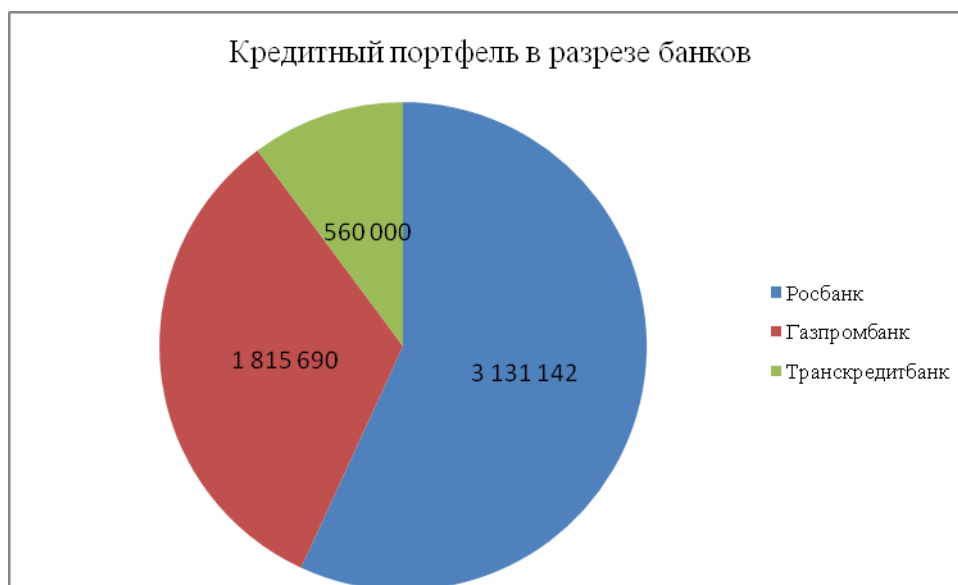
- риск роста дебиторской задолженности;
- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения себестоимости из-за влияния роста инфляции;
- риск роста % ставок по кредитам и займам.

В случае если значение инфляции превысит критические значения, ОАО «МРСК Сибири» планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Наибольший прирост кредитного портфеля по ОАО «МРСК Сибири» в 2008г. произошел за счет:

- отклонения от базового принципа при разделении по видам деятельности (Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 23.12.2005 г. одобрил обособление энергосбытовой деятельности в самостоятельное юридическое лицо и продажу ОАО «Алтайэнергосбыт» имущества, необходимого для ведения энергосбытовой деятельности; продажу объектов ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» по цене, определенной независимой оценочной организацией; ОАО «Алтайэнерго» остается сетевой распределительной компанией). Данная схема реорганизации привела к убытку ОАО «Алтайэнерго» по итогам 2007г. в размере 3 852 млн.руб. из-за продажи генерирующих активов ниже остаточной стоимости. Рост кредитного портфеля по филиалу Алтайэнерго вызван необходимостью уплаты налога на прибыль, возникшего от продажи объектов ЕНЭС, и покрытия убытка от основного вида деятельности вследствие установления регулирующим органом Алтая тарифов, не в полной мере обеспечивающих экономически обоснованные затраты;
- по филиалу Бурятэнерго кредиты привлекались на инвестиционную деятельность и для покрытия кассовых разрывов, вызванных разногласиями по применению в расчетах между сетевой и энергосбытовой компаниями одноставочного или двухставочного тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии;
- по филиалу Омскэнерго кредитные ресурсы привлечены для выкупа доли Омской области в строительстве ПС «Весенняя».

Кредитный портфель в разрезе банков представлен следующим образом:



В 2008 году по результатам присоединения подведомственных РСК к ОАО «МРСК Сибири» было зафиксировано превышение Лимитов долговой позиции, явившееся следствием присоединения в ходе реорганизации ОАО «Алтайэнерго» и ОАО «Омскэнерго», Лимиты долговой позиции которых были превышены. Проведен анализ причин, оказавших влияние, выстроена стратегия достижения выполнения Лимитов долговой позиции, в результате чего, по итогам 2008г. достигнуто выполнение максимально допустимых лимитов. По состоянию на 31.12.2008г. ОАО «МРСК Сибири» относится к категории финансово-устойчивых групп (Б). Лимит полномочий менеджмента

Общества позволяет привлекать кредиты и займы, не превышая Лимита стоимостных параметров заимствования, который в целях снижения стоимости заемного капитала и минимизации процентных ставок утверждается Советом директоров ежеквартально.

6.3 Аналитические коэффициенты

В соответствии с методикой оценки финансового состояния ОАО «МРСК Сибири» относится к группе предприятий с удовлетворительным финансовым состоянием (рейтинг В).

Показатели ликвидности, финансовой устойчивости и деловой активности рассчитаны в соответствии с методикой, утвержденной Приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н «Об утверждении положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»:

Коэффициенты	Методика расчета	2006*	2007*	2008**	изменение (2008г./2007г.)
Соотношение собственных и заемных средств	стр.490/(стр.590+стр.690)	2,19	2,29	2,60	0,31
Динамика ДЗ	(стр.230+240)к.п./((стр.230+240)н.п.	х	1,81	0,77	- 1,05
Динамика КЗ	(стр.520+620)к.п./((стр.520+620)н.п.	х	1,06	0,71	- 0,35
Коэффициент текущей ликвидности	(стр.290-230)/(стр.690-640)	0,47	0,75	1,21	0,45
Коэффициент срочной ликвидности	(стр.290-210-220-230)/(стр.690-640)	0,32	0,63	0,99	0,37
Коэффициент абсолютной ликвидности	(стр.250+260)/(стр.690-640)	0,05	0,03	0,01	- 0,03
Коэффициент автономии	(стр.490-415-450+640)/(стр.190+290)	0,69	0,70	0,72	0,03
Коэффициент финансовой устойчивости	(стр.490+590)/стр.700	0,74	0,74	0,87	0,13
Коэффициент оборачиваемости активов	стр.010/стр.300	0,58	0,67	0,82	0,15
Коэффициент оборачиваемости ДЗ	стр.010/(стр.230+240-244)	6,26	3,74	6,17	2,42
Средний срок оплаты ДЗ, дни	365/к-т оборачиваемости ДЗ	58,26	97,50	59,19	- 38,31
Коэффициент оборачиваемости КЗ	стр.020/(стр.690-640)	2,15	2,45	5,87	3,42
Средний срок оплаты КЗ, дни	365/к-т оборачиваемости КЗ	169,55	148,73	62,17	- 86,56

* расчеты произведены с учетом финансово-хозяйственной деятельности в 2006-2007гг. присоединенных 31.04.2008г. РСК

** расчеты произведены с учетом финансово-хозяйственной деятельности присоединенных обществ в 1 квартале 2008г.

Положительное изменение в соотношении собственных и заемных средств, коэффициентов автономии и финансовой устойчивости произошло за счет роста добавочного капитала в структуре собственного капитала, образованного за счет прироста стоимости основных средств, отражающего накопленную переоценку.

Благоприятная динамика дебиторской, кредиторской задолженности обусловлена завершением сделки филиала Алтайэнерго по продаже объектов ЕНЭС согласно не

базовому принципу разделения по видам деятельности (решение Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 23.12.2005 г.) и погашением задолженности перед ОАО «РАО ЕЭС» векселями, полученными при реализации вышеуказанных объектов.

Рост коэффициентов ликвидности вызван снижением доли краткосрочного заемного капитала в структуре кредитного портфеля в результате проведенной работы по замещению краткосрочных кредитных ресурсов долгосрочными.

В 2008 году по результатам присоединения подведомственных РСК к ОАО «МРСК Сибири» зафиксировано незначительное снижение коэффициента абсолютной ликвидности за счет оптимизации остатков денежных средств. Снижение остатков денежных средств достигнуто вследствие централизации денежных потоков.

Рост выручки/себестоимости положительно отразился на росте коэффициентов оборачиваемости дебиторской/кредиторской задолженности, и следовательно, на снижении срока оборачиваемости дебиторской/кредиторской задолженности. Соотношение дебиторской/кредиторской задолженности (без учета кредитного портфеля) на уровне 1,1 говорит о сбалансированности обязательств.

Таким образом, в ходе реорганизации ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения распределительных сетевых компаний, удалось повысить показатели ликвидности, финансовой устойчивости и деловой активности.

7. Информационные технологии

7.1 Оценка текущего состояния информационных технологий Общества

Ключевой задачей в области развития информационных технологий 2008 года было повышение операционной эффективности ОАО «МРСК Сибири» на основе результатов консолидации и унификации ИТ-инфраструктур филиалов, использования передовых информационных технологий.

С 31 марта 2008 года был выполнен переход МРСК Сибири к структуре единой операционной компании. Для обеспечения эффективной деятельности МРСК Сибири и выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2008 году были реализованы проекты по созданию единой корпоративной информационной системы управления. Проведена унификация информационных систем, оборудования и программного обеспечения, разработаны и внедряются 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), интеграция систем автоматизированных информационно измерительных систем коммерческого учета электроэнергии (АИИСКУЭ). Выполнена модернизация систем телемеханики, АИИСКУЭ, выполнены работы по проекту развития ЦУС (проект стартовал в 2007 году).

На основе типовых решений построены центры обработки данных (ЦОД), оснащены автоматизированные рабочие места, телекоммуникационные узлы. Существующая ИТ - инфраструктура обеспечивает платформу для реализации проектов внедрения современных корпоративных информационных систем (КИСУ), систем автоматизации технологического уровня. Оснащенность Общества средствами вычислительной техники (СВТ) и программным обеспечением оценивается в целом как удовлетворительная.

В 2008 году была введена в эксплуатацию корпоративная мультисервисная сеть, объединяющая производственные отделения и большинство районов электрических сетей. Мультисервисная сеть предоставляет все необходимые для работы Общества сервисы, такие, как доступ к ресурсам ЦОД, объединение телефонных сетей филиалов в единое телекоммуникационное пространство, создание системы видеоконференцсвязи, электронную почту, интернет и т.п.

В 2008 году выполнены работы по созданию системного проекта автоматизации, в рамках которого была разработана целевая программа автоматизации, бюджетные планы на проектные мероприятия развития ИТ на 2008-2010 года, определены типовые проектные решения.

В результате реализации системного проекта автоматизации в 2008 году созданы центры обработки данных 1-го и 2-го уровней, инициирован проект внедрения КИСУ на базе mySAP.

7.2 Основные мероприятия по развитию ИТ-инфраструктуры Общества

Решением Совета директоров Общества от 18.07.2008 была утверждена Техническая политика в области информационных технологий.

Техническая политика в области ИТ содержит совокупность технических требований и рекомендаций, определяет правила унификации и типизации технологий и оборудования, использование которых направленно на повышение качества ИТ-

обеспечения сбора, обработки и хранения информации в информационных системах управления организаций, подведомственных МРСК Сибири.

В рамках реализации Технической политики в 2008 году были выполнены следующие мероприятия в области информационных технологий Общества:

Разработан системный проект автоматизации. Системный проект автоматизации содержит план действий по развитию ИТ Общества, обеспечивает целостность, управляемость и согласованную направленность всех задач по созданию КИСУ.

Завершен первый этап проекта внедрения автоматизированной системы управления документооборотом. Система обеспечивает функции электронного документооборота на уровнях: филиалы МРСК Сибири (подведомственные ДЗО) – аппарат управления ОАО «МРСК Сибири» – ОАО «Холдинг МРСК».

Выполнены работы по созданию центров обработки данных уровня МРСК и уровня филиалов. На базе аппарата управления и филиала «Красноярскэнерго», с использованием современного оборудования IBM, создан ЦОД первого уровня МРСК Сибири, обеспечивающий функционирование корпоративных информационных систем управления. Создание Центров обработки данных выполнено на основе типовых технических решений, удовлетворяющих требованиям Технической политики.

Создана корпоративная распределенная мультисервисная сеть с системами управления и мониторинга на базе арендованных каналов связи аппарат управления МРСК – аппараты управления филиалов (1024 Кб/с).

В рамках реализации системного проекта автоматизации ОАО «МРСК Сибири», инициирован проект создания автоматизированной системы управления деятельностью ОАО «МРСК Сибири» на базе решения mySAP Business, проведено предпроектное обследование, выполняется разработка концептуального проекта.

Введена в эксплуатацию автоматизированная информационная система бюджетного управления (АИСБУ) на базе mySAP Business Suite.

Внедрены единые автоматизированные системы, обеспечивающие промежуточное решение корпоративной информационной системы управления до ввода в эксплуатацию системы на базе mySAP Business Suite:

Введена в промышленную эксплуатацию корпоративная информационная система на базе «1С:Предприятие 7.7» состоящая из модулей: бухгалтерский учет, налоговый учет, управление расчетами («КИС БУ»), ведение договоров, планирование закупок («КИСУ–Закупки»).

Введена в опытно-промышленную эксплуатацию «Единая корпоративная информационная система учета персонала и заработной платы», на базе «1С:Предприятие 7.7 Зарплата и кадры ».

Завершено внедрение электронной карты–схемы ОАО «МРСК Сибири» и создание геоинформационной системы «ГИС–МРСК».

Основными результатами выполненных в 2008 году мероприятий по развитию информационных технологий Общества являются:

- сокращение издержек путем оптимизации стоимости владения ИТ-ресурсами, в том числе за счет изменения стратегии ИТ-закупок;
- стандартизации оборудования и программного обеспечения;
- стандартизация управления ИТ-сервисами;
- повышения эффективности процессов ИТ-поддержки;

7.3 Перспективы освоения новых технологий в области ИТ

В 2009 году в рамках реализации системного проекта автоматизации наиболее значимыми мероприятиями являются:

- Запуск в опытную эксплуатацию в аппарате управления ОАО «МРСК Сибири» и филиале «Красноярскэнерго» системы управления деятельностью на базе mySAP Business Suite (SAP Eenterprise Rrecourses Planning, SAP Business Intelligence).
- Инициация проекта создания системы управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования (ТОРО) и управления услугами по передаче и распределению электрической энергии на базе решений mySAP Business Suite и mySAP Industry Specific Solution for Utilities Industry.
- Окончание работ по созданию и модернизации АИИС КУЭ оптового рынка электроэнергии (ОРЭ)

Затраты на реализацию программы включены в инвестиционную программу и бизнес-планы Общества на 2009 год. Определены источники финансирования программы развития ИТ МРСК-РСК на 2009 год.

Таблица 7.3.1 – Источники финансирования программы развития информационных технологий на 2009 год

Источник финансирования	Направление развития ИТ	Сумма, тыс. руб.
Амортизация	Развитие ИТ-инфраструктуры и телекоммуникаций	31 331
	Развитие автоматизированных систем технологического управления	291 358
	Развитие автоматизированных систем учета электроэнергии	330 954
Итого		653 643
Себестоимость	Развитие ИТ- инфраструктуры и телекоммуникаций	29 013
	Развитие общесистемного и офисного программного обеспечения	59 509
	Развитие систем управления ИТ ресурсами и информационной безопасности	4 000
	Развитие прикладных автоматизированных и информационных систем	409 041
	Развитие автоматизированных систем технологического управления	9 938
Итого		511 501
Общий итог		1 165 144

8. Социальная ответственность и экологическая безопасность

8.1 Кадровая политика Компании

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

Цели:

- привлечение и закрепление в Обществе квалифицированных специалистов, способных обеспечить высокую эффективность деятельности Общества и выполнение задач, поставленных акционерами;
- совершенствование системы мотивации персонала, направленное на сближение интересов Общества и каждого работника;
- развитие социального партнёрства в Обществе, обеспечение социальной защищённости работников.

Основные задачи в работе с персоналом Общества заключаются в создании и поддержании на необходимом уровне:

1. Кадровой безопасности (отбор персонала основных производственных профессий и производственных менеджеров среднего звена, повышение квалификации менеджмента, в том числе технического, подготовка кадрового резерва, создание оптимальной возрастной структуры персонала).
2. Кадровой стабильности (создание условий для закрепления опытных и эффективных кадров, преемственности кадров).
3. Оптимального профессионального состава работников.
4. Сбалансированной организационной структуры.
5. Профессионально-подготовленного управленческого состава (менеджеров высшего и среднего звена).
6. Сбалансированной и конкурентоспособной системы оплаты труда и мотивации.
7. Корпоративной культуры и лояльности персонала к Компании.

Принципы кадровой политики МРСК Сибири

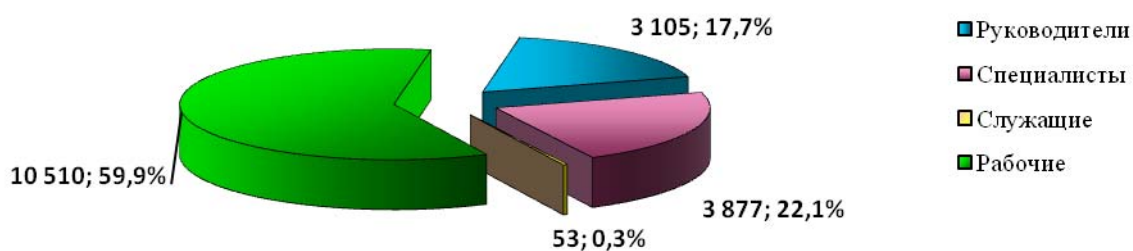
- **Принцип системности.** Политика Общества в области управления персоналом является целостной, взаимосвязанной, динамичной системой, охватывающей все категории работников.
- **Принцип равных возможностей.** Главным критерием оценки сотрудника являются его профессиональные качества, способствующие достижению планируемых результатов.
- **Принцип эффективного использования личностного потенциала работника.** В Обществе используется поощрение сотрудников за их личный вклад в достижение целей и задач Общества, создаются возможности для творческого и профессионального роста.
- **Принцип правовой защищенности.** Реализация кадровой политики Общества предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права РФ.
- **Принцип социального партнерства:** Кадровая 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 перспективного развития:** Политика в области управления персоналом направлена на перспективное развитие Общества.

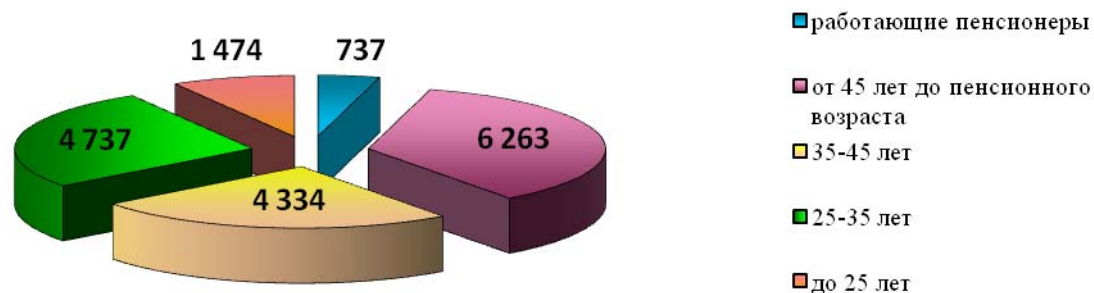
В связи с реорганизацией Общества и объединением РСК в единую операционную компанию, а также с целью достижения оптимального уровня численности персонала в ОАО «МРСК Сибири» проводились мероприятия по оптимизации численности персонала путем централизации функций, вывода персонала на аутсорсинг, вывода персонала непрофильных видов деятельности, сокращения численности персонала. В результате списочная численность на конец года (суммарно по обществам, вошедшим в состав ОАО «МРСК Сибири») сократилась с 19549 до 17545 человек.



Структура персонала ОАО «МРСК Сибири» по категориям на конец 2008 года

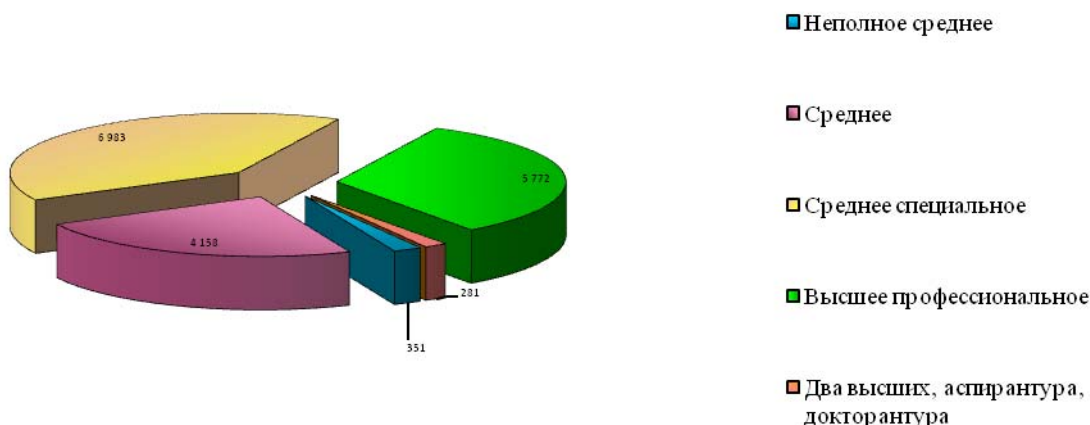


Структура персонала МРСК Сибири по возрасту на конец 2008 года



Свыше 50 % работников в структуре персонала Общества находятся в возрастной группе от 25 до 45 лет, обладают достаточной квалификацией и высоким трудовым потенциалом.

Структура персонала ОАО «МРСК Сибири» по образованию на конец 2008 года



72,7% работников в структуре персонала Общества имеют среднее специальное и высшее профессиональное образование, что свидетельствует о высоком уровне профессиональной подготовки основного производственного персонала Общества.

В Обществе в период с 2009 – 2014 гг. планируется проведение целенаправленной работы по повышению образовательного уровня персонала за счет снижения доли работников, имеющих начальное профессиональное, среднее и неполное среднее образование, и повышения доли работников со средним профессиональным и высшим образованием.

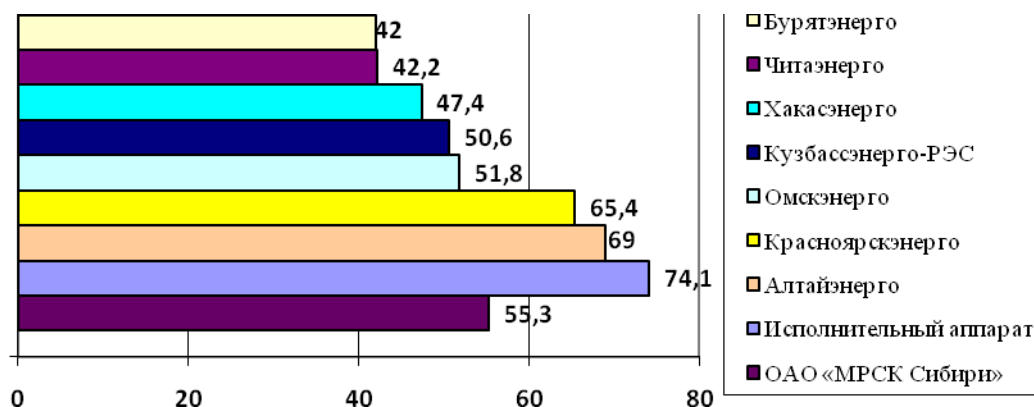
8.2 Обучение и развитие персонала

С целью достижения оптимального уровня квалификации персонала в ОАО «МРСК Сибири» заключены договоры с профильными ВУЗами и СУЗами на всех территориях присутствия. Для создания единого корпоративного подхода по обучению, переподготовке и повышению квалификации персонала с марта 2008 года НОУ «Учебный

центр «Энергетик» осуществляет свою деятельность как базовый учебный центр ОАО «МРСК Сибири».

Наличие НОУ «Учебный центр «Энергетик» позволяет значительно оптимизировать затраты на командировочные расходы, связанные с обучением, а также распространять успешный опыт организации обучения (распространение единых программ подготовки, оценки результатов обучения). На территориях присутствия Общества создано 5 филиалов НОУ УЦ «Энергетик» (г. Красноярск, г. Кемерово, г. Чита, г. Улан-Удэ, г. Томск), планируется создание филиала в г. Барнаул.

Доля работников, принявших участие в программах обучения в 2008 году, %



В среднем по Обществу доля обученного персонала составляет 55,3% от среднесписочной численности.

Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала является одним из приоритетных направлений деятельности Общества в области управления персоналом. Изменен подход к подготовке персонала и смещен акцента с массового обучения на качественное целенаправленное обучение, основанное на анализе уровня квалификации каждого сотрудника.

Основной задачей МРСК Сибири в области подготовки **кадрового резерва** является формирование резерва на каждую руководящую должность.

Сформирован и утвержден список кадрового резерва МРСК Сибири, в который вошло 1064 человек. В 2008 году обучено 197 резервистов, что составляет 18,5% от общей численности кадрового резерва. Обучение проводилось в Школе бизнеса Открытого университета Великобритании (ЛИНК) по курсу: «Менеджер-профессионал», по Президентской программе в соответствии с Государственным планом подготовки управленческих кадров, в «Школе линейного менеджера» в АНО «НПЦ Регионэнергосервис», а также в других учебных заведениях.

С целью формирования единого подхода к работе с кадровым резервом в 2008 г. введен в действие стандарт организации «Кадровый резерв». Стандарт, распространяется на филиалы Компании. В рамках внедрения данного стандарта планируется проведение оценки методикой Extended DISC 1572 работников, состоящих в кадровом резерве филиалов ОАО «МРСК Сибири», по результатам которой, будут разработаны программы обучения кадрового резерва на 2009 год.

8.3 Социальная политика

Социально-ответственная кадровая политика реализуется в Обществе через ряд программ. В их числе **добровольное медицинское страхование**, цель которого - оказание

профилактической и врачебной помощи персоналу, работающему во вредных условиях труда, снижение потери трудоспособности.

В продолжение государственных инициатив в обществе реализуются программы **негосударственного пенсионного обеспечения** работников, направленные на обеспечение достойного уровня благосостояния сотрудников после выхода на пенсию.

На 31.12.2008 участниками программ НПО стали 16 774 работника филиалов и исполнительного аппарата Общества, из них 3 097 чел. включились в процесс формирования дополнительного пенсионного обеспечения в 2008 году.

Развитие негосударственного пенсионного обеспечения проводится через сотрудничество с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики. Для сотрудников Компании предложены различные программы негосударственного пенсионного обеспечения, предусматривающие формирование пенсионных накоплений как за счет солидарного участия работника и Общества, так и только за счет работодателя.

Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников МРСК Сибири, утверждена Советом директоров Общества (протокол от «27» июня 2008г. №16/08).

В программе определены единые подходы к негосударственному пенсионному обеспечению работников:

- а) процент выплат негосударственной пенсии от заработной платы работника;
- б) общая сумма накопленных средств на именном пенсионном счете отдельного работника при выходе на пенсию;
- в) минимальный стаж работника для приобретения права участия в системе НПО;
- г) продолжительность выплат после наступления пенсионных оснований;
- д) формула расчета суммы выплат каждому отдельному работнику с учетом критериев и т.д.

В целях развития новой политики государства в области пенсионного обеспечения в соответствии с Федеральным законом № 56-ФЗ «О дополнительных страховых взносах на накопительную часть трудовой пенсии и государственной поддержке формирования пенсионных накоплений» от 30.04.2008 г. и реализации социально ответственной позиции Общества по отношению к работникам программа НПО на 2009г. дополнена разделом «программа «Софинансирование».

С целью создания финансово-правового механизма корпоративного содействия и поддержки работников в улучшении жилищных условий, сохранение квалифицированного персонала и обеспечение социальной защищенности работников в Обществе реализуется **жилищная программа** (Положение «О корпоративном содействии в улучшении жилищных условий работников ОАО «МРСК Сибири» утверждено Советом директоров Общества от «26» сентября 2008г., протокол № 21/08).

В рамках пропаганды здорового образа жизни, формирования имиджа Компании как социально-ответственного работодателя, проводятся спортивно-оздоровительные мероприятия и культурно-массовая работа с персоналом Компании. В 2008 году в МРСК Сибири организовано и проведено 265 мероприятий культурно-массового характера, из которых 82 мероприятия – спортивно-оздоровительные (Летняя и Зимняя спартакиады ОАО «МРСК Сибири» и др.).

Активная спортивно-оздоровительная работа проводится во всех филиалах Общества. В 2008 году в ОАО «МРСК Сибири» создан общественный Совет содействия развитию физической культуры и спорта, разработана «Программа развития физической культуры и спорта на 2009-2011гг.

8.4 Охрана труда

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

Советом директоров Общества 24 января 2008 года утверждена Программа мероприятий по предотвращению травматизма в ОАО «МРСК Сибири» на 2008 год, в размере 492 млн. руб.

В рамках Программы реализованы мероприятия по обеспечению работающих спецодеждой и обувью, том числе устойчивой к электрической дуге, в размере 139,9 млн.руб.

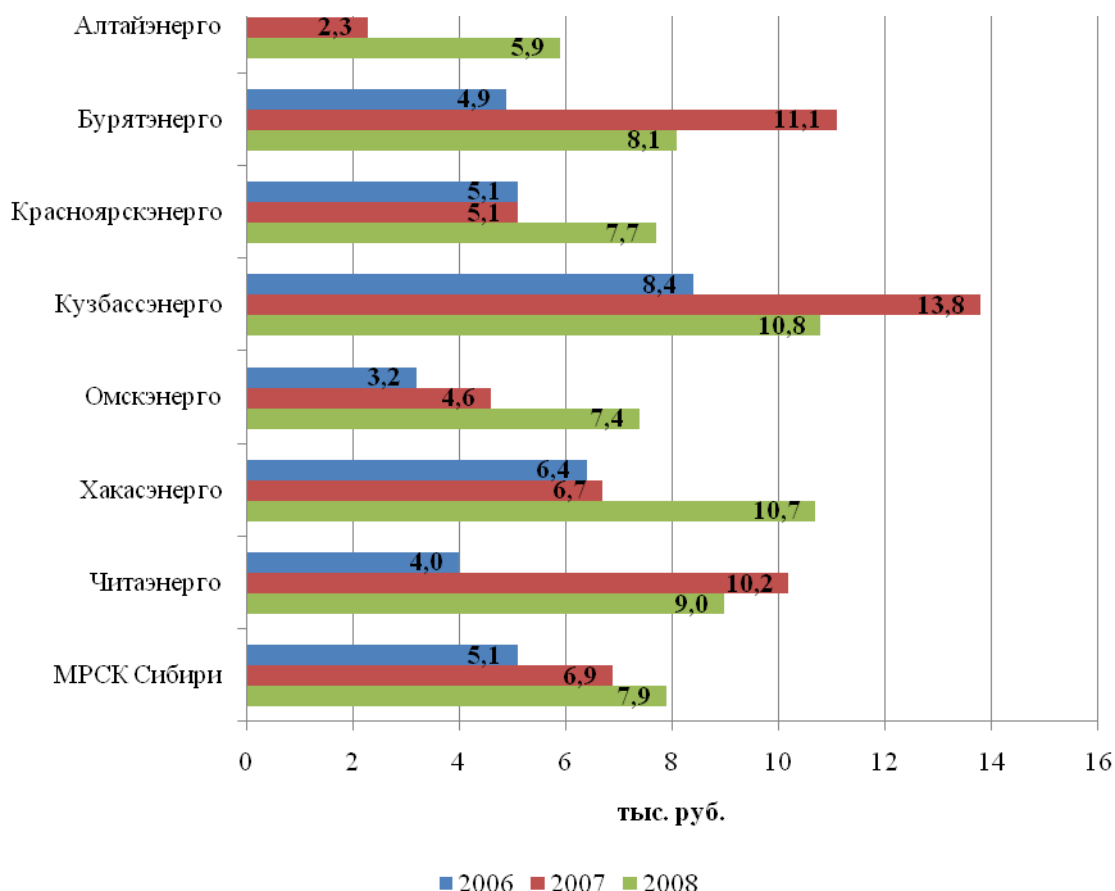


Рисунок 8.4.1 – Затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 1 человека

Выполнение Программы позволило в 2008 году значительно снизить уровень травматизма в Обществе.

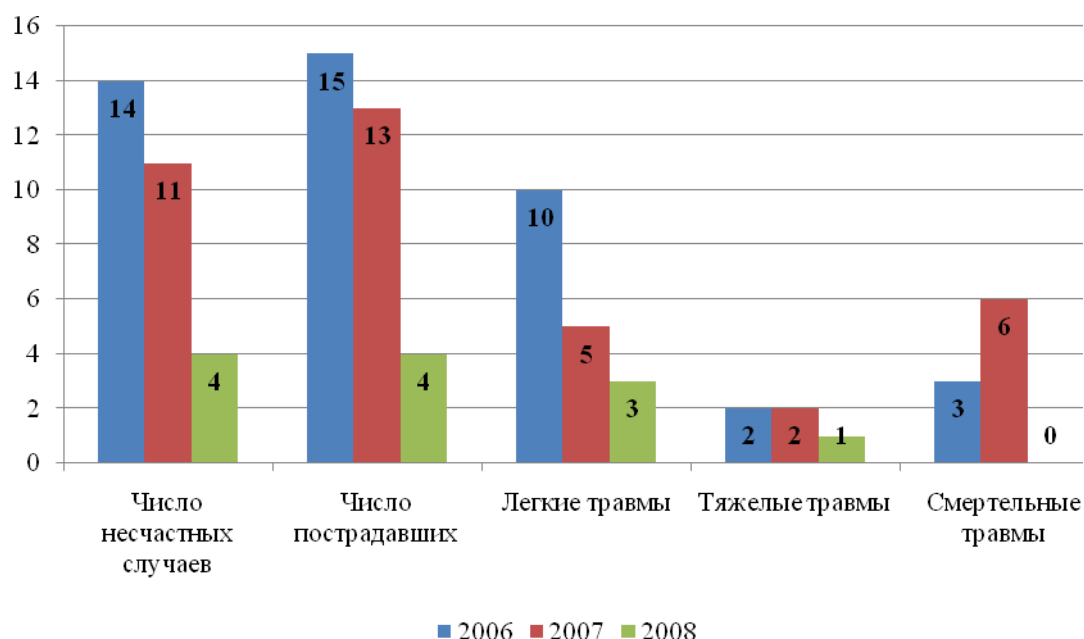


Рисунок 8.4.2 – Сведения о травматизме

В 2008 году в Обществе произошло 4 несчастных случая, что меньше чем в 2007 году на 64% (11 случаев) и на 71% (14 случаев) в 2006 году. Смертельного травматизма в прошедшем году допущено не было, в 2007 году число смертельно травмированного персонала составило 6 человек, в 2006 году 3 человека.

Произошло снижение материального ущерба от происшедших несчастных случаев на 90,7 % по сравнению с 2007 годом, и составило по филиалам Общества 177 тыс.руб.

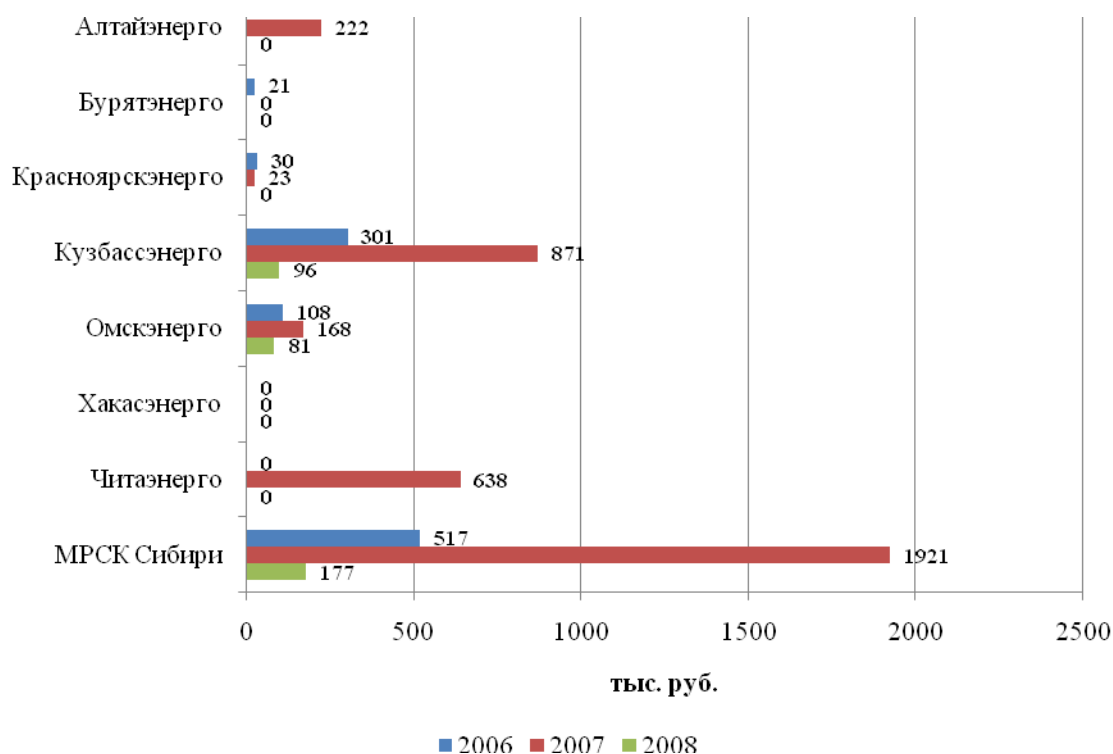


Рисунок 8.4.3 – Материальный ущерб от несчастных случаев

В Обществе проводится работа по аттестации рабочих мест, приведению рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

В филиалах Общества аттестация рабочих мест по условиям труда проводилась в период 2005-2008 год. Всего в Обществе 12617 рабочих мест подлежащих аттестации из них аттестовано 12339 рабочих мест.

8.5 Охрана окружающей среды

Негативное воздействие на окружающую среду в процессе производственной деятельности ОАО "МРСК Сибири" складывается из выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников, размещения и утилизации отходов производства и потребления. Работа по охране окружающей среды в ОАО "МРСК Сибири" ведется в соответствии с 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 24.06.1998г.

Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» в декабре 2007 года была принята Экологическая политика ОАО «МРСК Сибири». Целью экологической политики ОАО «МРСК Сибири» является повышение уровня экологической безопасности, обеспечение надежного и экологически безопасного транспорта и распределения энергии. Достижение поставленной цели предусматривается на основе решения задачи по созданию условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду.

Для реализации Экологической политики Общества была разработана и утверждена «Программа реализации экологической политики ОАО «МРСК Сибири» на 2008-2010 г.г.», которая определяет принципы, цели, задачи и основные направления деятельности Общества в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

В рамках программы в 2008 году реализованы мероприятия по направлениям:

- Охрана атмосферного воздуха
- Охрана и рациональное использование водных ресурсов
- Охрана и рациональное использование земель
- Технические мероприятия.

Экологические платежи за 2008 год в целом по МРСК Сибири составили 3763,084 тыс. руб.

Таблица 8.5.1 - Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду

Наименование филиала	Экологические платежи, тыс. руб.		
	2006	2007	2008
Алтайэнерго	197,636	884,021	997,00
Бурятэнерго	19,0	482,6	427,2
Красноярскэнерго	449,66	552,60	826,00
Кузбассэнерго-РЭС	352,3	465,5	1066,96
Омскэнерго	153,286	197,232	244,653
Хакасэнерго	97,64	113,802	120,26
Читаэнерго	76,0	81,9	80,694
Аппарат управления	0	0	0,317
МРСК Сибири	1345,522	2777,655	3763,084

В 2008г. в целом по МРСК Сибири количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников по сравнению с 2007г. уменьшилось, это связано с закрытием АЗС и снижением количества используемых материалов при сварочных работах. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не превышали ПДВ.

Рост платежей за размещение отходов по МРСК Сибири увеличился в связи с увеличением объемов ремонтных и инвестиционных программ филиалов.

Таблица 8.5.2 - Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды в 2008 году

Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
Разработка нормативно-проектной документации	1569,915
Ремонт аварийного маслоприемника на ПС 110/10/6 кВ «Рассвет», работы выполнены по инвестиционной деятельности.	944
Внедрение нового оборудования по программе технического перевооружения и реконструкции, в частности снижения отходов серной кислоты путем замены аккумуляторных кислотных батарей на необслуживаемые «Варта-Блок» и снижение отходов масла путем замены масляных выключателей на вакуумные.	3851,0
Сдача ртутных ламп на демеркуризацию и передача отходов производства и потребления на захоронение	116
Гидрогеологическое изучение скважин	167
Исследование почвы в местах хранения отходов	58
Проведение производственного контроля выбросов вредных веществ в атмосферу и определение состава отходов производства и потребления	661
Замеры концентраций вредных веществ, испытания пыли - газоочистного оборудования	42,6

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2008 год в целом по МРСК Сибири составили 5016,1 тыс. руб.

Таблица 8.5.3 - Динамика экологических затрат

Наименование филиала	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2006	2007	2008
Алтайэнерго	130,0	224,5	560,0
Бурятэнерго	795,7	2364,1	1271,0
Кузбассэнерго – РЭС	397,8	315,2	687,2
Красноярскэнерго»	806,4	1118,1	826,0
Омскэнерго»	0	168,8	552,8
Хакасэнерго»	192,6	287,4	540,7
Читаэнерго»	0	148,0	578,4
МРСК Сибири	2322,5	4626,1	5016,1

Увеличение текущих затрат в 2008 году произошло за счет применения перспективных технологий, внедрение нового оборудования, применение технологий по обработке замазученного грунта и проведение мероприятий направленных на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В настоящее время при реконструкции и новом строительстве подстанций напряжением 110 кВ, 35 кВ повсеместно применяются современные элегазовые выключатели напряжением 110 кВ и 35 кВ, и современные вакуумные выключатели напряжением 10 кВ и 6 кВ российского и зарубежного производства. Применение таких

выключателей позволило увеличить надежность работы электрических сетей, снизить количество аварий, в результате которых происходит выброс масла. Применение перспективных технологий обеспечивает экологическую чистоту эксплуатации.

В обществе проводится работа по квалификации экологического персонала. В 2008 году в целом по МРСК Сибири обучение прошли 60 сотрудников. Затраты на целевое обучение и повышение квалификации по экологии в 2008 году составили 1594,0 тыс. рублей.

В 2008 году специалистами МРСК Сибири во всех филиалах проведены внутренние экологические аудиты.

Результат аудитов показали, что в целом воздействие производственной деятельности филиалов на окружающую среду, включая такие виды воздействия, как выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников, размещение и передача на утилизацию отходов производства и потребления являются незначительными.

Проведенные внутренние экологические аудиты в филиалах МРСК Сибири позволили определить основные направления деятельности энергокомпании по снижению негативного воздействия на окружающую среду на 2009 год.

По итогам аудитов разработаны корректирующие и предупреждающие мероприятия и включены в Программу реализации экологической политики.

В 2008 году начата работа по построению эффективной системы экологического менеджмента, отвечающей международному стандарту ИСО 14001 и являющейся приоритетной целью в области экологии МРСК Сибири.

Приложения

Состав Совета директоров, избранный решением единственного акционера на годовом Общем собрании акционеров Общества 29 июня 2007 г.

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Окле́й Павел Иванович	Председатель Совета директоров, ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель центра управления МРСК
Андреев Василий Петрович	ОАО "ФСК ЕЭС", заместитель начальника департамента взаимодействия с клиентами и инфраструктурой
Гурьянов Денис Львович	ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель управления корпоративных отношений центра управления МРСК
Зильберман Самуил Моисеевич	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири, генеральный директор
Карягин Александр Эдуардович	ООО «Русэнергосбыт», вице-президент
Кравченко Вячеслав Михайлович	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, директор департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях
Лычагин Святослав Анатольевич	ОАО РАО "ЕЭС России", заместитель начальника Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра
Мироносецкий Сергей Николаевич	ОАО «СУЭК», заместитель генерального директора
Райфикешт Владимир Федорович	ОАО «МРСК Сибири», генеральный директор
Фатеева Елена Игоревна	ОАО РАО "ЕЭС России", главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой
Шумилов Александр Александрович	ОАО «СУЭК», начальник управления энергетических активов

Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 29 мая 2008 г.

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Окле́й Павел Иванович	Председатель Совета директоров, ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель центра управления МРСК
Антропенко Александр Владимирович	ОАО «МРСК Сибири», генеральный директор
Гурьянов Денис Львович	ОАО "ФСК ЕЭС", руководитель управления корпоративных отношений центра управления МРСК
Зильберман Самуил Моисеевич	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири, генеральный директор
Кравченко Вячеслав Михайлович	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, директор департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях
Курочкин Алексей Валерьевич	ОАО "ФСК ЕЭС", заместитель руководителя центра управления МРСК
Лапин Владимир Иванович	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири, генеральный директор
Лычагин Святослав Анатольевич	ОАО РАО "ЕЭС России", заместитель начальника Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра
Мироносецкий Сергей Николаевич	ОАО «СУЭК», заместитель генерального директора
Фатеева Елена Игоревна	ОАО РАО "ЕЭС России", главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой
Шумилов Александр Александрович	ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания», генеральный директор

Информация о схемах перспективного развития сети

Наименование филиала	Наименование программы	Наименование проектной организации - исполнителя по договору	Дата разработки/ утверждения схемы развития
Бурятэнерго	"Разработка региональной программы комплексного развития электросетевого комплекса на перспективу до 2015 г."	ООО "ВИПКЭнергоконсалт"	июнь 2007 года
Красноярскэнерго	Корректировка "Схемы развития электрических сетей 6-10 кВ, 35 кВ, 35-110 кВ Красноярского энергоузла на период до 2010 года"	ОАО "Сибирский ЭНТЦ"	июнь 2007 года
	"Схема развития электрических сетей 35-110 кВ ОАО "Красноярскэнерго"	ОАО "Сибирский ЭНТЦ"	ноябрь 2007 года
Кузбассэнерго - РЭС	Программа комплексного развития электросетевого комплекса ОАО «Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания» на период до 2020 года»	ООО "ВИПКЭнергоконсалт"	декабрь 2008 года
Омскэнерго	"Схема электроснабжения г.Омска и Омской области на период до 2010г. С учетом перспективы 2015г."	ООО предприятие "Экотек"	август 2007 года
Хакасэнерго	"Разработка схемы развития электрических сетей 35-110кВ на период 2010г. С учетом перспективы 2015г."	ООО предприятие "Экотек"	август 2006 года
Читаэнерго	"Разработка программы комплексного развития электросетевого комплекса ОАО "Читаэнерго" на период до 2020г."	ООО "Современные проектные решения"	июнь 2008 года

Анализ заявок на технологическое присоединение по отраслям и видам деятельности в разрезе филиалов, кВт

Наименование отрасли	МРСК Сибири	в том числе						
		Алтай энерго	Бурят энерго	Красная- рскэнерго	Кузбасс энерго-РЭС	Омск энерго	Хакас энерго	Чита энерго
Физические лица	100 982	16 075	11 738	18 658	13 850	20 894	11 542	8 226
Электроэнергетика (генерация)	127 500	0	0	7 000	120 000	0	0	500
Электроэнергетика (электрические сети ТСО)	117 673	0	9 070	3 277	105 326	0	0	0
Цветная и черная металлургия	145 731	0	20 750	0	107 461	0	2 520	15 000
Топливная, химическая и нефтехимическая промышленность	134 344	275	45	1 106	132 741	0	0	178
Лесная, деревообрабатывающая, целлюлозно-бумажная, стекольная промышленность	5 419	120	425	2 596	1 790	0	228	260
Промышленность строительных материалов	43 575	0	1 514	750	39 698	0	0	1 613
Легкая, пищевая, мукомольно-крупяная и комбикормовая промышленность	3 864	0	446	711	372	0	1 765	570
Другие отрасли промышленности	28 519	235	1 020	1 012	21 488	0	0	4 764
Сельское хозяйство	23 389	596	209	13 460	8 990	0	0	134
Транспорт	29 515	10	3 250	3 000	5 849	0	0	17 406
Информационные технологии и связь	6 781	661	738	2 500	740	0	1 250	892
Торговля, общественное питание, складское хозяйство, логистика.	105 131	534	807	9 688	31 751	47 166	9 241	5 943
Другие коммерческие организации	119 143	1 058	2 419	94 896	0	15 722	0	5 048
Жилищно-коммунальное хозяйство	34 942	0	0	12 657	9 151	0	12 431	703
Жилищное строительство	204 239	3 670	9 598	71 188	63 051	31 444	11 423	13 865
Бюджетные организации	222 979	529	4 226	132 167	10 915	62 888	0	12 255
Прочее	64 339	1 324	15 357	46 965	0	0		693
ИТОГО	1 518 065	25 087	81 612	421 631	673 173	178 114	50 400	88 050

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 г.

Организация	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ СВЯЗЬ"	Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (год, месяц, число)	0710001
Вид деятельности	ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	по ОКПО	2008 12 31
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ	ИНН	76749096
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКВЭД	2460069527
Местонахождение (адрес)	643,660021,24,,КРАСНОЯРСК Г.,БОГРАДА УЛ,144,А,	по ОКОПФ/ОКФС	40.10.2
		по ОКЕИ	47 16
			384

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		0	1117
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	12416	33786797
Незавершенное строительство	130	0	2057755
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	13734
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	550108
Отложенные налоговые активы	145	877	435507
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
	151		
ИТОГО по разделу I	190	13293	36845018
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		7604	1193188
Запасы	210		
в том числе:		177	497652
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	27736
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	7427	667800
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	4	85036
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	54466
в том числе покупатели и заказчики	231	0	9186
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	10970	5820331
в том числе покупатели и заказчики	241	1386	3098425
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	1600
Денежные средства	260	12345	33390
Прочие оборотные активы	270	0	0
	271		
ИТОГО по разделу II	290	30923	7188011
БАЛАНС	300	44216	44033029

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		10000	8936766
Уставный капитал	410		
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	0	21981248
Резервный капитал	430	183	183
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	183	183
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	417	873506
ИТОГО по разделу III	490	10600	31791703
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		0	4790060
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	0	1258963
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	252473
	521		
ИТОГО по разделу IV	590	0	6301496
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		0	735227
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	33616	5156752
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	6893	2585421
задолженность перед персоналом организации	622	18469	324826
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	250	267861
задолженность по налогам и сборам	624	5276	618889
прочие кредиторы	625	2728	1359755
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	16258
Доходы будущих периодов	640	0	31593
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
	661		
ИТОГО по разделу V	690	33616	5939830
БАЛАНС	700	44216	44033029
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах		1332	1804525
Арендованные основные средства	910		
в том числе по лизингу	911	1332	527165
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	12359
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	3517932
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	368
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	156176
Износ жилищного фонда	970	0	837
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	97
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
	1000	0	0

Руководитель

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

АСТРАХАНСКО-КАВКАЗСКО-ПОВОЛЖСКИЙ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ ЦЕНТР

(расшифровка подписи)

" 20 "

марта

2009



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ от 14.11.2003)

за _____ год 2008 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ СВЯЗИ"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2008	12	31
76749096		
2460069527		
40.10.2		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	27157146	240072
	011	0	0
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(25295939)	(242798)
	021		
Валовая прибыль	029	1861207	(2726)
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	1861207	(2726)
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2549	264
Проценты к уплате	070	(440334)	0
Доходы от участия в других организациях	080	740	0
Прочие доходы	090	2679464	19299
	091		
Прочие расходы	100	(3075745)	(8784)
	110		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1027881	8053
Отложенные налоговые активы	141	(257091)	(3573)
Отложенные налоговые обязательства	142	231088	0
Текущий налог на прибыль	150	(228530)	(6724)
ИНЫЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ	151	587498	(139)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	898670	(2383)
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	470018	8365
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	0

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		27212	1785	3	0
Прибыль (убыток) прошлых лет		430744	338989	286	5
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		43890	6524	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		6	8	0	0
Отчисления в оценочные резервы		X	1869836	X	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		40253	2824	0	0

Руководитель


(подпись)

АЛЕКСЕЕВ АЛЕКСАНДР ВЛАДИМИРОВИЧ

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

АСТРАХАНЕТСА ВАРВАРА ГЕОРГИЕВНА

(расшифровка подписи)

" 20 " марта 2009 г.





ОАО «Межрегиональная распределительная
сетевая компания Сибири»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2008 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее – «Общество») за 2008 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность на 78 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2008 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2008 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2008 год;
 - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление данной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган Общества. Под бухгалтерской (финансовой) отчетностью понимается отчетность, предусмотренная Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными стандартами аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.



ОАО «Межрегиональная распределительная
сетевая компания Сибири»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2008 год

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2008 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

20 марта 2009 года

Титова Татьяна Евгеньевна

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 12 января 2009 года № 01/09)



Мухаметжанова Гюзаль Рашидовна

Руководитель аудиторской проверки,
квалификационный аттестат на право осуществления
аудиторской деятельности в области общего аудита
№ K015287, без ограничения срока действия

**Заключение ревизионной комиссии
ОАО «МРСК Сибири» по итогам 2008 года**

г.Москва

10 апреля 2009 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 25.02.2009 №4), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Матюниной Л.Р., членов ревизионной комиссии Ахримено Д.О., Габидулина Р.Ф., привлеченных специалистов-экспертов Михно И.В., Кормушкиной Л.Д., Циндик Ю.А. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Сибири» по итогам 2008 года.

Аудитор Общества ЗАО «КПМГ», избранный Общим собранием акционеров (Протокол №1 от 29.05.2008г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года (аудиторское заключение б/н от 20.03.09).

По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «МРСК Сибири» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 09.03.08 по 10.04.2008 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2008 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 27 157,1 млн. руб., в том числе от транспортировки электроэнергии – 24 801,8 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 25 295,9 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 1 861,2 млн. рублей.

Проценты к уплате превысили проценты к получению на 437,8 млн. руб. и составили 440,3 млн. рублей.

Доходы от участия в других организациях составили 0,7 млн. рублей.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 396,2 млн. рублей и составили 3 075,7 млн. руб. при плане 1 578,8 млн. рублей.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 898,7 млн. рублей или 110% к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2008 года составила 44 033,0 млн. рублей. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2008 года составила 31 822,5 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.08 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,72, что выше рекомендуемого (0,5);

- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,01, что ниже рекомендуемого (0,2-0,7);

- коэффициента срочной ликвидности – 0,99, что соответствует рекомендуемому (0,8-1,0);

- коэффициент текущей ликвидности – 1,21, что ниже нормального (2,0), но выше минимально допустимого (0,8)

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества на конец 2008 года составляет 0,54.

Финансовое состояние Общества характеризуется как удовлетворительное, при этом отмечается наличие излишней суммы кредиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.08 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 5 095,2 млн. руб. и составила 5874,8 млн. руб., в том числе: покупатели и заказчики – 3 107,6 млн. руб., прочая дебиторская задолженность – 2 267,2 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.08 обязательства Общества с учетом долгосрочных кредитов и займов, расчетов с учредителями по выплате доходов и отложенных налоговых обязательств по сравнению с началом 2008 года увеличилась на 12 175,3 млн. руб. и составила 12 208,9 млн. руб., в том числе: кредитным организациям и займам – 5 777,8 млн. руб., кредиторская задолженность – 5156,8 млн.руб., отложенные налоговые обязательства – 1258,0 млн.руб., по расчетам с учредителями по выплате доходов – 16,3 млн.рублей.

Из общей суммы кредиторской задолженности строительным организациям задолженность составляет 711,0 млн. рублей, другим поставщикам и подрядчикам – 1 698,6 млн. руб., по оплате труда – 324,8 млн. рублей, авансы полученные – 964,2 млн.рублей.

По состоянию на 31.12.08 обязательства Общества превышают дебиторскую задолженность в 2,1 раза.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «МРСК Сибири»

 Л.Р.Матюнина

**Информация о доле общества в уставных капиталах 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 «Бурятсетьремонт»	22.06.2004г.	Проведение ремонта энергетического оборудования и линий электропередач 0,4-110 кВ	100%	100%
2.	Открытое акционерное общество «Алтайэнерготехремонт»	23.04.2004г.	Организация проведения капитальных и текущих ремонтов оборудования тепловых станций.	100%	100%
3.	Открытое акционерное общество «Механизированная колонна»	11.12.2003г.	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
4.	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	25.03.2005г.	Оказание транспортных услуг	100%	100%
5.	Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»	04.03.2004г.	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
6.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	25.11.2004г.	Ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	100%
7.	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	25.11.2004г.	Оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	100%
8.	Открытое акционерное общество Подсобное сельское хозяйство «Энергетик»	23.03.2005г.	Выращивание зерновых, заготовка кормов, производство молока и мяса	100%	100%
9.	Открытое акционерное общество «Алтайэлектросетьремонт»	22.04.2004г.	Конкурсное производство	100%	100%
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-лизинг»	28.08.1998г.	Осуществление коммерческой и посреднической деятельности	100%	100%
11.	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	09.02.2000г.	Производство и передача электрической и тепловой энергии	98,96%	98,96%
12.	Открытое акционерное общество «Алтайэнергоспецкомплект»	21.07.1997г.	Оказание услуг по хранению и сдаче имущества в аренду	80%	80%
13.	Открытое акционерное общество «Спортивный клуб «Забайкалец-Энергия»	14.08.2000г.	Оказание спортивно-оздоровительных услуг, организация и проведение спортивных мероприятий	74,95%	74,95%
14.	Акционерное общество закрытого типа "Созвездие"	15.02.1994г.	Организация не осуществляет деятельности.	7%	7%
15.	Закрытое акционерное общество "Реестр А-Плюс"	18.07.2002г.	Ведение реестров акционеров	3,02%	3,02%
16.	Открытое акционерное общество "Красноярскэнергосбыт"	01.10.2005г.	Реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)	0,92%	0,92%
17.	Акционерное общество закрытого типа "Акватрон"	29.01.2003г.	Организация не осуществляет деятельности.	0,67%	0,67%
18.	Открытое акционерное общество "Южная генерирующая компания - ТГК-8"	22.03.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0043%	0,0043%
19.	Открытое акционерное общество "ТГК-11 Холдинг"	01.07.2008г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0038%	0,0038%
20.	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	20.08.2002г.	управление ЕНЭС; предоставление услуг субъектам оптового рынка по передаче электрической энергии;	0,0035%	0,0035%
21.	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	01.07.2008г.	Распределение, передача и производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности тепловых сетей	0,0013%	0,0013%
22.	Открытое акционерное общество "Холдинг МРСК"	01.07.2008г.	Финансово-промышленные холдинги	0,0013%	0,0013%
23.	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	23.03.2005г.	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0011%	0,0011%
24.	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	01.11.2002г.	Экспорт и импорт электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;	0,0010%	0,0010%
25.	Открытое акционерное общество "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	17.03.2005г.	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0010%	0,0010%

26.	Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	04.03.2005г.	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0009%	0,0009%
27.	Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	09.03.2005г.	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0008%	0,0008%
28.	Открытое акционерное общество "РусГидро"	26.12.2004г.	Эксплуатация и управление гидроэнергетическими объектами. Производство, продажа и покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии.	0,0007%	0,0007%
29.	Открытое акционерное общество "Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	27.10.2004г.	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0006%	0,0006%
30.	Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания"	01.08.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
31.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №5"	22.03.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
32.	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания"	01.07.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
33.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №10"	01.07.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
34.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	25.03.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
35.	Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	30.12.1993г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
36.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2"	19.04.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
37.	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	23.11.2004г.	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0005%	0,0005%
38.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	09.12.2004г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
39.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"	11.10.2002г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
40.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №6"	27.04.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
41.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №4"	20.04.2005г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
42.	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №14"	07.12.2004г.	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%

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	02.07.2007г.	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	06.08.2008г.	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	27.06.2008г.	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 «Инновации в электроэнергетике» г. Москва, Ленинский проспект, 19	27.04.2006г.	Содействие во внедрении и использовании передовых технических и технологических решений в электроэнергетике, повышения эффективности финансирования и реализации научных исследований и экспериментальных разработок.
5	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» г. Москва, Воронцовский пер., 2	12.12.2008г.	Содействие членам Партнерства в формировании научно обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России.
6	Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики» Г. Москва, пр. Мира, 119 стр.55	12.12.2008г.	Осуществление деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики.
7	Некоммерческое учреждение «Учебный центр дополнительного образования «Перспектива» г. Чита, ул. Новобульварная, 163 корп. 1	31.03.2008г.	Обеспечение общества квалифицированными кадрами путем подготовки, переподготовки и повышения профессиональных знаний, совершенствования их деловых качеств.
8	Негосударственное образовательное учреждение «Учебный центр «Энергетик» г. Омск, пр. Мира, 86 «Б».	31.03.2008г.	Оказание образовательных услуг физическим (гражданам Российской Федерации, иностранным гражданам, лицам без гражданства) и юридическим лицам

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Норма Кодекса корпоративного управления	Меры, принятые для выполнения нормы
1. Принципы и структура корпоративного управления в обществе	
Соблюдение принципов корпоративного управления Корпоративное управление в обществе основывается на следующих принципах: Подотчетность. Совет директоров подотчетен всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества. Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав. Прозрачность. Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц. Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.	Соблюдается. Например, Совет директоров Общества представляет годовой отчет для утверждения на годовом Общем собрании акционеров Общества. В соответствии с решением Совета директоров Общества от 17.04.2008 г. (протокол № 13/08), годовой отчет Общества за 2007 год был вынесен и утвержден на годовом Общем собрании акционеров 29.05.2008 г. Общество обеспечивает защиту прав и законных интересов акционеров Общества путем: - обеспечения надежного способа учета прав собственности на акции, а также возможности свободного и быстрого отчуждения принадлежащих им акций; - обеспечения акционерам возможности реализации права на участие в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров; - предоставления возможности участия в прибыли Общества. Помимо информации, предусмотренной к раскрытию законом, Общество раскрывает дополнительную информацию согласно утвержденному в Обществе Положению об информационной политике. За отчетный период была раскрыта информация обо всех существенных фактах, подготовлены ежеквартальные отчеты эмитента за I-IV кварталы 2008 года, при проведении внеочередного Общего собрания акционеров 30.10.2008 г. акционерам был обеспечен доступ к предусмотренной ФЗ "Об акционерных обществах" информации. Вся раскрываемая Обществом информация размещена на сайте Общества (www.mrsk-sib.ru), тем самым обеспечивается свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц. В целях обеспечения соблюдения прав всех заинтересованных лиц Общество размещает необходимую информацию на сайте Общества, осуществляет регулярные встречи с заинтересованными лицами.
Наличие в обществе внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления.	Соблюдается. Общим собранием акционеров Общества (протокол № 1829пр/4 от 28.02.2008 г.) были утверждены Положение «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО "МРСК Сибири"», Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "МРСК Сибири"», Положение о Правлении ОАО "МРСК Сибири". Положение о Ревизионной комиссии Открытого

	акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» было утверждено Общим собранием акционеров Общества 30.03.2006г. (протокол №1429пр/4). Со всеми вышеперечисленными документами можно ознакомиться на корпоративном сайте Общества: www.mrsk-sib.ru.
2. Реализуемая в обществе практика корпоративного управления	
2.1. Совет директоров	
Избрание, срок и прекращение полномочий членов Совета директоров.	Соблюдается. Члены Совета директоров избираются сроком до очередного годового собрания акционеров. Совет директоров Общества избирается кумулятивным голосованием. Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 30.10.2008 г. (протокол № 2) прекращены полномочия всего Совета директоров и избран Совет директоров в составе 11 человек (в соответствии с уставом Общества). В соответствии с п.16.4 устава лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. В соответствии с п.16.5. Общее собрание акционеров может прекратить полномочия только всего Совета директоров в целом.
Независимость.	Соблюдается. Председателем Совета директоров Общества не является лицо, выполняющее функции единоличного исполнительного органа. Председателем Совета директоров Общества избран Оклей П. И. Генеральным директором Общества избран Антропенко А.В. Исполнение обязанностей по осуществлению контроля, определению стратегии и основных направлений развития Общества находится в компетенции Совета директоров на основании статьи 15.1. устава Общества. В состав Совета директоров входит Антропенко А.В., являющийся одновременно работником Общества, что составляет менее 25 % исполнительных директоров, входящих в состав Совета директоров. Иные лица, являющиеся работниками Общества, не входят в состав Совета директоров. В составе Совета директоров Общества число независимых директоров составляет 10 (десять) человек.
Структура Совета директоров и его комитеты.	Соблюдается. Решением Совета директоров Общества от 30.03.2006 г. (протокол № 8) создан Комитет по надежности Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". Решением Совета директоров от 23.07.2008 г. утвержден персональный состав комитета по надежности, а также избран председатель комитета по надежности Совета директоров Общества – Оклей П. И. Решением Совета директоров Общества от 25.04.2007 г. (протокол № 4) создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". Решением Совета директоров от 05.03.2008 г. утвержден персональный состав комитета, а также избран председатель комитета по стратегии Совета директоров Общества – Лисицын А. В. Решением Совета директоров Общества от 12.12.2008 г. (протокол

	№ 26/08) создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО "МРСК Сибири", утвержден персональный состав комитета, а также избран председатель комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества - Луцкович В.Е. Решением Совета директоров Общества от 12.12.2008 г. (протокол № 26/08) создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО "МРСК Сибири", утвержден персональный состав комитета, а также избран председатель комитета по аудиту Совета директоров Общества – Лисицын А. В.
Порядок работы.	Соблюдается. План работы Совета директоров Общества на 2008-2009 годы был утвержден на заседании 27.06.2008 г. (протокол №16/08). Порядок работы Совета директоров регламентируется Положением «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". Корпоративный секретарь обеспечивает своевременное получение всеми директорами краткой, но исчерпывающей информации одновременно с извещением о проведении заседания Совета директоров с соблюдением всех требований и сроков, установленных Положением. Протоколы заседаний Совета директоров Общества подписываются Председателем Совета директоров Общества и Корпоративным секретарем Общества.
Вознаграждение.	Соблюдается. Вознаграждение членам Совета директоров выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров ОАО "МРСК Сибири" 29.05.2008 г., (протокол № 1). Информация о вознаграждении членов Совета директоров раскрывается в ежеквартальных отчетах и на сайте Общества.
Обязанности членов Совета директоров.	Соблюдается. Права, обязанности и ответственность членов Совета директоров установлены Положением «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "МРСК Сибири".
2.2. Генеральный директор	
Полномочия. Избрание, сроки и прекращение полномочий генерального директора.	Соблюдается. Полномочия генерального директора Общества определены ст. 23 устава Общества. Единогласным решением Совета директоров ОАО "МРСК Сибири" от 17.01.2008 г. (протокол № 07/08) генеральным директором Общества с 18.01.2008 г. избран Антропенко А. В. В соответствии с п. 12 ст.15 устава Общества Совет директоров вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий генерального директора Общества и об образовании новых исполнительных органов.
3. Акционеры общества	
3.1. Права акционеров и защита прав акционеров	
Реестр акционеров Общества ведется независимым регистратором.	Соблюдается. В соответствии с заключенным договором ведение реестра акционеров осуществляет ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС».

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности Общества.	Соблюдается.
3.2. Общее собрание акционеров	
Наличие внутреннего документа	Соблюдается. Общим собранием акционеров Общества (протокол № 1829пр/4 от 28.02.2008 г.) было утверждено Положение «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО "МРСК Сибири"».
Акционеры, владельцы голосующих акций, имеют право на участие в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции.	Соблюдается. Указанная норма закреплена в п.6.2. устава Общества.
Общество обязуется организовывать проведение Общего Собрания акционеров таким образом, чтобы участие акционеров не было сопряжено для них с большими материальными и временными затратами, обеспечивая равное отношение ко всем акционерам.	Соблюдается. В соответствии со ст. 10.9. Общее собрание акционеров Общества может проводиться по месту нахождения Общества либо в г. Москве, либо в ином месте в соответствии с решением Совета директоров Общества.
Общество обязуется предоставлять акционерам информацию по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в объеме и в сроки, позволяющие акционерам принять обоснованные решения.	Соблюдается. Общество размещает всю необходимую информацию по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров на сайте общества в сроки, предусмотренные уставом Общества. Также акционеры вправе ознакомиться с информацией к собранию по месту нахождения Общества и в филиалах.
Акционеры имеют право на получение части чистой прибыли Общества в виде дивидендов.	Соблюдается. Общество выплачивает объявленные дивиденды в соответствии с уставом и в установленные Общим собранием акционеров сроки. На годовом Общем собрании акционеров Общества 29.05.2008 г. принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года.
4. Раскрытие информации и прозрачность	
4.1. Политика и практика раскрытия информации	
Наличие внутреннего документа.	Соблюдается. Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров Общества от 20.09.2006 г. (протокол №5).
Полнота и достоверность раскрываемой информации.	Соблюдается. Информация раскрывается Обществом в соответствии с требованиями Положения об информационной политике Общества в полном объеме и является достоверной, позволяющей сформировать наиболее полное представление об Обществе, о результатах деятельности Общества. Ежеквартально Совету директоров представляется отчет генерального директора о соблюдении Положения об информационной политике.
Доступность информации.	Соблюдается. Вся раскрываемая Обществом информация размещена на корпоративном сайте Общества, тем самым обеспечивается свободный доступ к такой информации неограниченному кругу всех заинтересованных лиц.
Сбалансированность информации.	Соблюдается. Информационная политика Общества базируется на разумном

	балансе прозрачности Общества для всех заинтересованных лиц с одной стороны, и конфиденциальности с другой, с целью максимальной реализации прав акционеров на получение информации о деятельности Общества при условии защиты информации, отнесенной к конфиденциальной или инсайдерской.
Регулярность и своевременность раскрытия информации.	Соблюдается. Общество обеспечивает обновление корпоративного сайта, в том числе, раскрытие информации в соответствии с Положением об информационной политике. В Обществе издан приказ от 11.07.2008 г. № 348 "О положении об информационной политике", назначены ответственные лица за размещение информации на корпоративном сайте.
Сайт общества имеет англоязычную версию.	Соблюдается частично. Часть информации переведена на английский язык и размещена на корпоративном сайте.
4.2. Финансовая отчетность	
Общество ежеквартально раскрывает финансовую отчетность	Соблюдается. Общество ежеквартально раскрывает финансовую отчетность в составе ежеквартального отчета эмитента.
4.3. Контроль финансово-хозяйственной деятельности	
Наличие структурного подразделения, ответственного за внутренний контроль.	Соблюдается. Служба внутреннего контроля и аудита создана 29.06.2007г.
Наличие утвержденных процедур внутреннего контроля	Соблюдается. Положение о процедурах внутреннего контроля утверждено решением Совета директоров Общества от 26.12.2008г. (протокол №27/08).
4.4. Структура собственности	
Общество обеспечивает раскрытие информации о реальных собственниках пяти и более процентов голосующих акций Общества.	Соблюдается. Структура акционерного капитала Общества размещается на корпоративном сайте Общества.

Сведения о совершенных эмитентом крупных сделках

Крупные сделки в 2008 году Обществом не совершались.

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Контрагент	Условия сделки	Орган управления, одобрявший сделку	Заинтересованное лицо
ОАО "Читаэнерго"	Предмет договора: Купля-продажа автомобиля. Стоимость договора: Стоимость автомобиля составляет 2 567 153,13 рублей.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО ПАО "ЕЭС России"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 3 309,36 рублей.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО "Красноярскэнерго"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 0,5 % от суммы договора об оценке.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО "Кузбассэнерго-РСК"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 0,5 % от суммы договора об оценке.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО "ТРК"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 0,5 % от суммы договора об оценке.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО "Хакасэнерго"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 0,5 % от суммы договора об оценке.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО "Алтайэнерго"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 0,5 % от суммы договора об оценке.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО "Читаэнерго"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 0,5 % от суммы договора об оценке.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО АК "Омскэнерго"	Предмет договора: Оказание агентских услуг по заключению договора на выполнение работ по оценке и переоценке имущества. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 0,5 % от суммы договора об оценке.	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"
ОАО "Хакасэнерго"	Предмет договора: Уступка права требования Стоимость договора:	Сделка не одобрялась (в совершении сделки заинтересованы все акционеры общества)	ОАО ПАО "ЕЭС России"

	Стоимость права уступаемого права составляет 500 000, 00 рублей.	акционеры общества)	
ОАО "Энергостройснабкомплект ЕЭС"	Предмет договора: ОАО "Энергостройснабкомплект ЕЭС" обязуется по поручению ОАО "МРСК Сибири" от своего имени, но за счет ОАО "МРСК Сибири" совершать за вознаграждение юридические и иные действия, связанные с проведением конкурсов и иных регламентированных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг. Стоимость договора: Размер вознаграждения ОАО "Энергостройснабкомплект ЕЭС" составляет: - от 0,15 % до 1,0% от стоимости заключенных договоров при стоимости договоров до 1 000 000 000 рублей; - от 2 000 000 до 2 500 000 рублей при стоимости договоров свыше 1 000 000 000 рублей. Срок действия договора: Договор прекращает действие по соглашению сторон	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО "Тываэнерго"	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" обязуется по поручению ОАО "Тываэнерго" от своего имени, но за счет ОАО "Тываэнерго" совершать за вознаграждение юридические и иные действия, связанные с проведением конкурсов и иных регламентированных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг. Стоимость договора: Размер вознаграждения ОАО "МРСК Сибири" составляет от 0,5 % до 1,0% от стоимости заключенных договоров. Срок действия договора: Договор прекращает действие по соглашению сторон.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО "Красноярскэнергоремонт"	Предмет договора: ОАО «Красноярскэнергоремонт» обязуется выполнить работы по техническому обслуживанию грузоподъемных кранов и провести разовые ремонты кранов по заявке ОАО "МРСК Сибири". Стоимость договора: Стоимость услуг по техническому обслуживанию за весь период договора составляет 109 390,24 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. .	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО «Бурятсетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Бурятсетьремонт» обязуется выполнить капитальный ремонт ПС и ТП в производственных отделениях ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 7 623 974,1 рублей. В цену договора включены стоимость материалов, используемых при выполнении работ, компенсация издержек Подрядчика и причитающееся ему вознаграждение. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №14/08 от 22.05.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Бурятсетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Бурятсетьремонт» обязуется выполнить капитальный ремонт воздушных линий 35 кВ в производственных отделениях ЦЭС, БЭС филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 2 512 182, 24 рублей. В цену договора включены стоимость материалов, используемых при выполнении работ, компенсация издержек Подрядчика и причитающееся ему вознаграждение. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения	Совет директоров общества (протокол №14/08 от 22.05.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович

	сторонами своих обязательств.		
ОАО «Бурятсельремонт»	Предмет договора: ОАО «Бурятсельремонт» обязуется выполнить капитальный ремонт сетей низкого напряжения 0,4 кВ в производственных отделениях филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 12 378 424, 20 рублей. В цену договора включены стоимость материалов, используемых при выполнении работ, компенсация издержек Подрядчика и причитающееся ему вознаграждение. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №14/08 от 22.05.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Бурятэнергобыт»	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" предоставляет ОАО «Бурятэнергобыт» во временное владение и пользование для размещения персонала нежилые помещения общей площадью 1105,37 кв.м. Стоимость договора: Арендная плата составляет 579 644,66 рублей в месяц. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №14/08 от 22.05.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Сибирьсельремонт»	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" предоставляет ОАО «Сибирьсельремонт» во временное владение и пользование здание цеха ремонта оборудования общей площадью 913 кв.м., расположенное по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Хлебозаводская, д.11 корп.2. Стоимость договора: Арендная плата составляет 25 629,98 рублей в месяц. Кроме арендной платы ОАО «Сибирьсельремонт» ежемесячно оплачивает расходы согласно показаниям приборов учета за коммунальные услуги: холодное водоснабжение, канализация, отопление, горячее водоснабжение. Срок действия договора: Договор действует до 30 ноября 2008г.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Сибирьсельремонт»	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" предоставляет ОАО «Сибирьсельремонт» во временное владение и пользование здание столярной мастерской с навесами общей площадью 429,2 кв.м., расположенное по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ш. Кондомское, д.49Г. Стоимость договора: Арендная плата составляет 11 089,64 рублей в месяц. Кроме арендной платы ОАО «Сибирьсельремонт» ежемесячно оплачивает расходы согласно показаниям приборов учета за коммунальные услуги: холодное водоснабжение, канализация. Срок действия договора: Договор действует до 30 ноября 2008г.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Сибирьсельремонт»	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" предоставляет ОАО «Сибирьсельремонт» во временное владение и пользование помещение общей площадью 75,5 кв.м. в здании гаража на объекте: Подстанция 110/6 кВ Ширпотреб, расположенного по адресу: Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Хлебозаводская, д.11. Стоимость договора: Арендная плата составляет 651,26 рублей в месяц. Кроме арендной платы ОАО «Сибирьсельремонт» ежемесячно оплачивает расходы согласно показаниям приборов учета за коммунальные услуги: отопление, горячее водоснабжение. Срок действия договора: Договор действует до 30 ноября 2008г.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович

ОАО "Сибирьсетьремонт"	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" предоставляет ОАО «Сибирьсетьремонт» во временное владение и пользование склад и пристрой общей площадью 442,3 кв.м., находящиеся по адресу: г. Кемерово, Заводский район, ул. Щетинкина, 6. Стоимость договора: Арендная плата составляет 6 999,66 рублей в месяц. Помимо арендной платы ОАО «Сибирьсетьремонт» возмещает расходы на электроснабжение, а также иные эксплуатационные расходы, относящиеся к сданному в аренду недвижимому имуществу. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	Член Правления Иванов Виталий Валерьевич
ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы"	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" предоставляет ОАО «СО ЕЭС» во временное владение и пользование часть встроенного нежилого помещения общей площадью 20,82 кв.м., расположенное по адресу: г. Новокузнецк, просп. Строителей, дом №43. Стоимость договора: Арендная плата составляет 6 707,52 рублей в месяц. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №14/08 от 22.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ЗАО Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик"	Предмет договора: ЗАО Медико-санитарная часть «Центр Здоровья «Энергетик» обязуется провести иммунизацию работников ОАО "МРСК Сибири" против клещевого энцефалита. Стоимость договора: Стоимость услуг по данному договору не может превышать 165 000 рублей на протяжении всего срока действия договора. Срок действия договора: Договор действует по 31.12.2008 г.	Совет директоров общества (протокол №14/08 от 22.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт распределительных сетей 0,4-6 кВ. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 5 635 454, 05 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт ВЛ-110кВ №81, 41, 42 ПО ЦЭС ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 755 303,1 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт ВЛ-110 кВ ПО Восточных электрических сетей. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 880 437,89 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт распределительной сети ВЛ 110-21 Калангуй-Балей. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 678 591,11 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"

ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт ВЛ-35кВ №111, 116 ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 041 524, 27 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить аварийные работы по выносу линий из зоны подтопления. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 256 605,91 рублей Цена включает компенсацию издержек ОАО «Омскэлектросетьремонт» и причитающееся ему вознаграждение. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №15/08 от 31.05.2008г.)	Член Правления Царгасов Марат Феликсович
ОАО "Тываэнерго"	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" обязуется передать в собственность ОАО "Тываэнерго" денежные средства в сумме 25 815 000, 00 рублей, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа не позднее 30 сентября 2010 г. в порядке, установленном Графиком погашения суммы займа. За пользование суммой займа ОАО "Тываэнерго" уплачивает ОАО "МРСК Сибири" проценты в размере 2/3 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день осуществления последнего платежа суммы займа. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Член Правления Григорьева Алена Валентиновна
ОАО "ИАЦ "Кузбасстехэнерго"	Предмет договора: ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» обязуется оказать услуги химической службы. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 224 168,55 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами обязательств.	Совет директоров общества (протокол №16/08 от 30.06.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО "ИАЦ "Кузбасстехэнерго"	Предмет договора: ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» обязуется оказать услуги по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС». Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 2 611 248,28 рублей. В стоимость услуг входят все издержки ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» и причитающееся ему вознаграждение. Срок действия договора: Договор действует до исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №16/08 от 30.06.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО "ИАЦ "Кузбасстехэнерго"	Предмет договора: ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» обязуется оказать следующие услуги: выполнение инструментальных измерений факторов производственной среды для целей аттестации рабочих мест по условиям труда с оформлением аттестационных карт исполнительного аппарата филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» (220 рабочих мест), а также составление полного пакета документов по процедуре аттестации рабочих мест по условиям труда. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 519 200 рублей. В стоимость услуг входят все издержки ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» и причитающееся ему вознаграждение. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №16/08 от 30.06.2008г.)	ОАО РАО "ЕЭС России"

ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить работы по ремонту системы охлаждения трансформаторов ПС ЦЭС на объектах, расположенных в Кемеровской области. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 177 380 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить работы по капитальному ремонту трансформаторов 63-630 КВА. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 2 990 000 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить работы по капитальному ремонту ВЛ 110 КМК - Северный Маганак – 3 на объекте: сооружение ВЛ 110кВ отходящие от подстанции Северный Маганак, участок воздушной линии электропередачи напряжением 110кВ КМК-Северный Маганак-3: от опоры №60 до ПС Северный Маганак; расположенном: Кемеровская область, Прокопьевский район, г. Прокопьевск, г. Киселёвск. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1700 000 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить работы по капитальному ремонту силовых трансформаторов 10(6)/0,4кВ. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 2 905 000 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить работы по капитальному ремонту воздушных линий и трансформаторной подстанции. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 19 222 200 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить работы по капитальному ремонту подстанций, расположенных в Кемеровской области. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 2 880 000 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить работы по капитальному ремонту воздушных линий и трансформаторных подстанций, расположенных в Кемеровской области. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 15 616 120 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "Сибирьсельремонт"	Предмет договора: ОАО «Сибирьсельремонт» обязуется выполнить разработку проектно-сметной документации и работы по реконструкции ПС «Восточная» 110/10 кВ. Стоимость договора:	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович

	Стоимость работ составляет 588 820,00 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.		
ОАО "ИАЦ Кузбасстехэнерго"	Предмет договора: ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» обязуется оказать следующие услуги: диагностика основного оборудования подстанций, хроматографический анализ трансформаторного масла и тепловизионное обследование воздушных линий электропередачи напряжением 35-110 кВ. Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 4 699 636,23 рублей. В стоимость услуг входят все издержки ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» и причитающееся ему вознаграждение. Срок действия договора: Договор действует до исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	ОАО «СУЭК»
ОАО «Соцсфера»	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" обязуется производить техническое обслуживание электрооборудования, принадлежащего ОАО «Соцсфера». Стоимость договора: Стоимость услуг составляет 71 916,66 рублей в год. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами обязательств.	Совет директоров общества (протокол №16/08 от 30.06.2008г.)	Член Правления Царгасов Марат Феликсович
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работы по ремонту ВЛ-0,4 ЗЭС, ВЭС, СЭС. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 17 969 618,20 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работы по ремонту ВЛ-0,4 ЗЭС, ВЭС, СЭС. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 5 958 256, 60 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт ВЛ-35 кВ ПО Восточных электрических сетей. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 730 641,87 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	ОАО "Холдинг МРСК"
ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт распределительных сетей: ВЛ 35-401 Калангуй-Курунзулай и ВЛ 35-408 Калангуй-Жетково. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 222 867, 65 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №18/08 от 25.07.2008г.)	ОАО "Холдинг МРСК"
ОАО «Механизированная колонна»	Предмет договора: ОАО «Механизированная колонна» обязуется выполнить капитальный ремонт ВЛ-110кВ № 23 ПО Юго-Восточных электрических сетей. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 538 720 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	ОАО "Холдинг МРСК"
ОАО "Тываэнерго"	Дополнительное соглашение №1 к агентскому	Совет директоров	Член Правления

	договору от 11.06.2008 г. Предмет дополнительного соглашения: Изменение условий выплаты и размера вознаграждения.	общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Григорьева Алена Валентиновна
ОАО "Тываэнерго"	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" обязуется выполнить ремонт электрических сетей г.Кызыл. Стоимость договора: Стоимость работ составляет 24 461 178, 00 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Член Правления Григорьева Алена Валентиновна
ОАО "Тываэнерго"	Дополнительное соглашение к предыдущему договору: Стоимость работ составляет 27 235 223,00 рублей.	Совет директоров общества (протокол №25/08 от 17.11.2008г.)	Член Правления Григорьева Алена Валентиновна
ОАО "ТРК"	Дополнительное соглашение №1 к агентскому договору от 25.10.2006 г. Предмет дополнительного соглашения: Изменение условий выплаты и размера вознаграждения.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Члены правления Григорьева Алена Валентиновна, Иванов Виталий Валерьевич, Петухов Константин Юрьевич
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работу по ремонту оборудования на ПС 110/6 кВ №6 «Восточная» для нужд ПО «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 853 777,20 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №25/08 от 17.11.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работу по ремонту оборудования на ПС 110/6 кВ №1 «Опорная» для нужд ПО «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 4 453 565, 44 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №25/08 от 17.11.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работу по ремонту оборудования на ПС 110/10 кВ №8 «Западная» для нужд ПО «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 018 203, 12 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №25/08 от 17.11.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работу по ремонту оборудования на ПС 110/6 кВ №25 «Опорная» для нужд ПО «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 3 182 175, 62 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №25/08 от 17.11.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работу по ремонту разъединителей 110 кВ с заменой опорной изоляции на ПС 110/6 кВ №25 «Опорная» для нужд ПО «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 3 317 341, 08 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения	Совет директоров общества (протокол №25/08 от 17.11.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович

	сторонами своих обязательств.		
ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет договора: ОАО «Омскэлектросетьремонт» обязуется выполнить работу по ремонту оборудования на ПС 110/6 кВ №15 «Юго-Западная» для нужд ПО «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 019 675,76 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №25/08 от 17.11.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович
ОАО "ИАЦ "Кузбасстехэнерго"	Предмет договора: ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» обязуется оказать услуги по производственному контролю вредных производственных факторов для нужд филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС». Стоимость договора: Стоимость работ составляет 1 178 561,58 рублей. Срок действия договора: Договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.	Совет директоров общества (протокол №21/08 от 29.09.2008г.)	ОАО «СУЭК»
ЗАО "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго"	Предмет договора: ОАО "МРСК Сибири" обязуется предоставить ЗАО "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго" во временное владение и пользование помещение гаража площадью 158,9 кв.м., расположенное по адресу: г. Анжеро-Судженск, ул. Кемсень, 16. Стоимость договора: Арендная плата составляет 34 844, 22 рублей в месяц. Срок действия договора: Срок действия договора устанавливается 11 месяцев с момента подписания настоящего договора.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	ОАО «СУЭК»
ОАО "Сибирьсетьремонт"	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда 24-2007/В от 19.11.2007г. Предмет дополнительного соглашения: Стоимость работ составляет 176 985 191,00 рублей.	Совет директоров общества (протокол №20/08 от 01.09.2008г.)	Член Совета директоров Шумилов Александр Александрович

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@mrsk-sib.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 Трухачев Игорь Юрьевич тел. (391) 252-91-18 Стариков Алексей Владимирович тел. (391) 274-41-68 Романов Сергей Борисович факс (391) 274-41-58 Адрес электронной почты: ir@mrsk-sib.ru

Сведения об Аудиторе

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора)	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Сокращенное фирменные наименования	ЗАО «КПМГ»
Место нахождения аудиторской организации	129110, г. Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035
ИНН/КПП	7702019950/770201001
Почтовый адрес	123317, г. Москва, Комплекс «Башня на набережной» Блок «С», Краснопресненская набережная, 18.
Номер телефона и факса	(495) 937-44-77, 937-44-99
Адрес электронной почты	moscow@kpmg.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности	Е 003330, дата выдачи: 17.01.2003 №9 Срок действия: до 17.01.2013
Орган, выдавший лицензию	Министерство финансов Российской Федерации
Финансовый период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента	Аудитор осуществил аудиторскую проверку финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2006, 2007 и 2008 финансовые годы.

Аудитор ЗАО «КПМГ» независим от эмитента.

Сведения о Регистраторе

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента по Решению Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (Протокол от 17.07.2007г. № 01/07) осуществляется регистратором:

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «Статус»
Сокращенное фирменное наименования	ЗАО «СТАТУС»
Место нахождения	109544, Москва, ул. Добровольческая д.1/64
Почтовый адрес	109544, Москва, ул. Добровольческая д.1/64
Номер телефона и факса	(495) 974-83-50, 974-83-45, факс (495) 974-83-49
Адрес электронной почты	office@rostatus.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии	10-000-1-00304, 12.03.2004г., бессрочная
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России
Адрес страницы в сети «Интернет»:	www.rostatus.ru

Адреса в Интернете, по которым можно получить информацию о котировках акций и результатах биржевых торгов:

www.rts.ru - сайт фондовой биржи РТС

www.micex.ru - сайт фондовой биржи ММВБ