



2011

ГODOBOЙ
OTЧET

МРСКЮГА

ЭНЕРГИЯ ЮГА –
ЭНЕРГИЯ ДОСТИЖЕНИЙ

2011

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Ограничение ответственности

Настоящий Годовой отчет (далее — Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее — ОАО «МРСК Юга», или Компания, или Общество) и его дочерним и зависимым обществам на момент его составления.

Некоторые заявления, содержащиеся в Годовом отчете, являются «заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий» и подвержены влиянию различных рисков. Данные риски включают в себя возможность изменения хозяйственных и финансовых условий деятельности Компании и перспектив ее развития; возможность изменения политической и экономической ситуации в России; изменение существующего или будущего регулирования российской отрасли электроэнергетики; возможность изменения российского законодательства; а также воздействие других факторов.

Большинство из указанных факторов находятся вне пределов контроля или возможности прогнозирования со стороны Компании.

Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, прогнозы, проекты и иные прогнозные заявления не осуществляются.

С учетом сказанного Компания предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных прямо или косвенно в указанных прогнозных заявлениях и действительных только на момент составления Годового отчета.

Компания не несет какой-либо ответственности за убытки, которые могут понести физические или юридические лица, действовавшие, полагаясь на прогнозные заявления. Такие прогнозные заявления в каждом конкретном случае представляют собой лишь один из многих вариантов развития событий и не должны рассматриваться как наиболее вероятные

ОГЛАВЛЕНИЕ

Ограничение ответственности	2
Обращение Председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	4
Интервью Генерального директора – председателя Правления ОАО «МРСК Юга»	6
Основные результаты деятельности ОАО «МРСК Юга» в 2011 году	10
1. О КОМПАНИИ	12
Географическое положение	16
Краткая история развития	16
Организационная структура	17
Ключевые события и факты	20
2. ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «МРСК ЮГА» В ОТРАСЛИ	26
3. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ	30
4. ОПЕРАЦИОННЫЙ ОТЧЕТ	42
Деятельность по передаче электрической энергии	44
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	49
Технологическое присоединение к электрическим сетям Общества	50
Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	58
Развитие информационных технологий	60
Развитие автоматизированных систем технологического управления	63
Закупочная деятельность	64
5. ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ОТЧЕТ	68
Параметры инвестиционной деятельности	70
Направления и структура капитальных вложений	71
Долгосрочная инвестиционная программа	74
6. ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ	76
Основные положения учетной политики Общества	78
Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества	83
7. КОРПОРАТИВНЫЙ ОТЧЕТ	96
Корпоративное управление	98
Ревизионная комиссия	127
Аудитор	129
Система внутреннего контроля и управления рисками	130
Правовое обеспечение деятельности Общества	137
Управление собственностью	138
8. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ	144
Акционерный капитал	146
Обращение акций на фондовом рынке	149
Дивиденды	155
9. ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ	156
Персонал ОАО «МРСК Юга»	159
Экологическая политика	167
Клиентоориентированная политика	169
Прогноз чрезвычайных ситуаций на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2012 год	170
Связи с общественностью, органами государственной власти, международное сотрудничество, конгрессно-выставочная деятельность	176
Глоссарий	180
ПРИЛОЖЕНИЯ	183
1. Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга»	184
2. Информация о тарифах и объемах спроса на технологическое присоединение	188
3. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «МРСК Юга» за 2011 год	202
4. Аудиторское заключение	212
5. Заключение Ревизионной комиссии	214
6. Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Юга» Кодекса корпоративного поведения	217
7. Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в непрофильных видах деятельности	226
8. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2011 году	229
Контактная информация	247

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «МРСК ЮГА»

Уважаемые акционеры!

Одна из крупнейших межрегиональных распределительных сетевых компаний России — ОАО «МРСК Юга», — несмотря на сложные условия работы, обусловленные задолженностью потребителей за услуги ОАО «МРСК Юга», законодательным ограничением роста тарифов на электроэнергию и рядом других причин, смогла показать позитивные результаты по итогам завершившегося 2011 года: получена прибыль в 117 млн руб. Это стало возможным в том числе благодаря согласованной работе членов Совета директоров Общества и менеджмента ОАО «МРСК Юга».

В 2011 году в Совет директоров ОАО «МРСК Юга» вошли как представители основного акционера, ОАО «Холдинг МРСК», так и представители миноритариев. Дополнительной гарантией учета интересов миноритарных акционеров стало участие в Совете директоров Общества представителя Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов.

В отчетном году менеджмент Компании под руководством Совета директоров сосредоточил усилия на системном решении целого ряда приоритетных задач: формирование единой интегрированной высокотехнологичной системы управления ОАО «МРСК Юга»; реализация клиентоориентированного подхода в деятельности Компании; обеспечение качественного и надежного энергоснабжения потребителей; реализация Программы мероприятий по снижению рисков травматизма сторонних лиц на оборудовании ОАО «МРСК Юга»; улучшение финансовых показателей деятельности Общества, в том числе снижение дебиторской задолженности в рамках плана мероприятий по финансовому оздоровлению ОАО «МРСК Юга» на 2010–2012 гг.

Удачным завершением 2011 года можно считать повышение физических показателей выполнения Обществом

ремонтной и краткосрочной инвестиционной программ, что позволило не только повысить надежность электросетевого комплекса, но и создать задел для его последующего развития.

Особый импульс этому процессу призвана придать одобренная Советом директоров Программа инновационного развития Общества на 2011–2016 гг., определившая инновационную, научно-исследовательскую и опытно-конструкторскую деятельность одним из важнейшим факторов развития распределительного электросетевого комплекса России. Программой определены основные направления инновационного развития Компании, сформированы приоритетные направления проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, разработан план выполнения НИОКР на ближайшие годы.

Для совершенствования и повышения эффективности системы управления, достижения высоких производственных и экономических показателей деятельности с 1 августа 2011 года ОАО «МРСК Юга» осуществило переход на новую структуру управления филиалами Общества.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества Советом директоров определено внедрение интегрированной системы внутреннего контроля и управления рисками. В рамках этой работы в 2011 году проведена стандартизация контрольной среды и рисков ключевых бизнес-процессов путем внедрения Положений о контрольной среде и рисках основных бизнес-процессов.

В ОАО «МРСК Юга» разработана, внедрена, сертифицирована и эффективно функционирует интегрированная система менеджмента, соответствующая международным стандартам ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества».

**Алексей Юрьевич
Перепёлкин**

**Председатель
Совета директоров
ОАО «МРСК Юга»**



Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководства по применению», OHSAS 18001:2007 «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности. Требования».

В декабре 2011 года на площадках филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго», а также в исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга» успешно проведен надзорный аудит на соответствие требованиям указанных выше стандартов. Критических несоответствий не выявлено, что свидетельствует о высоком уровне управленческой и производственной культуры. Действие сертификатов продлено до декабря 2012 года.

Органом по сертификации выступила компания ЗАО «СЖС Восток Лимитед», входящая в группу SGS, которая является мировым лидером на рынке контроля, экспертизы, испытаний и сертификации.

В 2012 году планируется проведение ресертификационного аудита Интегрированной системы менеджмента ОАО «МРСК Юга». В случае его успешного прохождения будут выданы сертификаты соответствия международным стандартом до 2015 года.

Несмотря на ужесточение требований, предъявляемых рейтинговым агентством «Эксперт РА» к практике корпоративного управления, ОАО «МРСК Юга» признано компанией с развитой практикой корпоративного управления, подтвержден уровень национального рейтинга корпоративного управления Общества 6+.

В 2011 году сохранены позиции акций ОАО «МРСК Юга» в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

Мы благодарим за оказанное нам доверие и заверяем акционеров, что менеджмент Общества в 2012 году направит свои усилия на:

- повышение инвестиционной привлекательности и стоимости Общества;
- обеспечение надежного и безопасного функционирования электросетевого комплекса;
- повышение информационной открытости.

Мы надеемся, что достигнутые результаты, поставленные задачи и стратегические цели ОАО «МРСК Юга» позволяют рассчитывать на доверие органов государственной власти и внешних инвесторов, в том числе для привлечения масштабных инвестиций в электроэнергетику Южного федерального округа.

**С уважением,
Председатель Совета директоров
ОАО «МРСК Юга»**

А. Ю. Перепёлкин

ИНТЕРВЬЮ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА — ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ЮГА»

Стратегия успеха: от становления — к последовательному росту

Для ОАО «МРСК Юга» прошедший 2011 год стал своего рода переломным: впервые за время создания Компании в 2007-м удалось закончить год с положительным финансовым результатом. Не помешали ни проблемы с задолженностью потребителей за услуги ОАО «МРСК Юга», ни законодательное ограничение роста тарифов на электроэнергию. «Тот факт, что Компания смогла получить прибыль в достаточно сложной ситуации на рынке, говорит о том, что стадия становления практически завершена, — подчеркивает Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Сергей Архипов. — Мы переходим к этапу плодотворной работы и ожидаем, что 2012 год станет еще более результативным для Компании».

— Сергей Александрович, положительный финансовый результат, достигнутый по итогам 2011 года, при убытках 2010 года в 3,6 млрд, можно оценивать как исторический перелом. Очевидно, что стратегия развития Общества, избранная топ-менеджментом и реализуемая коллективом, себя оправдывает. За счет чего удалось добиться столь весомого результата?

— Достигнутое — не предел, а лишь точка отсчета. Позитивным трендом стало то, что Компания завершила год с прибылью в 117 млн руб. В 2011 году Обществу удалось увеличить объем доходов по передаче электроэнергии на 8%. Общий объем выручки составил 24 млрд руб., из которых 22 млрд руб. или 93% — услуги по передаче электроэнергии, 1,5 млрд руб. или 6% — услуги по технологическому присоединению и 204 млн руб. — прочие доходы.

Одним из приоритетных направлений деятельности в минувшем году было повышение операционной эффективности Общества. Для достижения этой цели еще в 2010 году был разработан и утвержден план финансового оздоровления ОАО «МРСК Юга» на 2010–2011 гг., предусматривающий сокращение контролируемых операционных расходов, снижение дебиторской задолженности, обеспечение выполнения плана доходов, оптимизацию запасов и другие мероприятия.

Также на рост чистой прибыли оказало влияние увеличение доходов от услуг по технологическому присоединению в 2011 году на 1,2 млрд руб. по сравнению с 2010 годом.

— 2011 год проходил под знаком финансового оздоровления Компании: последовательно реализовывалась масштабная программа. Можно ли говорить, что системность в решении этой проблемы принесла свои результаты?

— Об этом красноречивее всего говорят цифры: экономический эффект от реализации программы финансового оздоровления Компании составил 2,4 млрд руб. На протяжении всего года в Компании проводились мероприятия по снижению расходов на сырье, материалы и производственные услуги, уменьшение стоимости закупок, по оптимизации учета складских запасов и целый ряд других. В частности, разработана и реализуется программа энергосбережения, которая позволяет снизить затраты на энергию как для компенсации потерь, так и на производственные и хозяйственные нужды. Утверждение в Обществе новой организационной структуры и совершенствование бизнес-процессов позволили оптимизировать затраты по оплате труда. Значимый эффект был получен от оптимизации затрат на сырье, материалы и производственные услуги, за счет снижения стоимости закупок при проведении регламентированных процедур и ряда других мероприятий. Нынешний год не станет исключением, мы продолжим развивать направление по дальнейшему снижению издержек.

— Борьба с неплатежами оставалась одной из актуальных задач Компании в 2011 году. Как вы оцениваете достигнутое в этом направлении?

— Говоря образно: сделали меньше, чем хотелось, но больше, чем могли. Стабильную работу Компании могут обеспечить исключительно внутренние резервы: продолжение работ по снижению затрат, деятельность по взысканию дебиторской задолженности, внедрение инновационных технологий. Неплатежи являются серьезным сдерживающим фактором развития Компании. По данным за январь 2012 года, общая задолженность потребителей перед ОАО «МРСК Юга» достигла 7 130,5 млн руб. Это негативно сказывается на развитии Компании, мешает четко планировать хозяйственную деятельность, реализовывать инвестпрограммы.

**Сергей Александрович
Архипов**

**Генеральный директор —
председатель Правления
ОАО «МРСК Юга»**



Чтобы снизить это бремя, в 2011 году проведен целый комплекс мероприятий. К проблеме неплатежей потребителей услуг по передаче электроэнергии, а также урегулированию разногласий широко привлекались органы исполнительной власти. Были инициированы внесения изменений в действующее законодательство, направленных на урегулирование разногласий в части объемов оказанных услуг, предоставления заявленной мощности, платежей и др. Проблемные вопросы в отношении должников выносились на рассмотрение комиссии по контролю над дебиторской задолженностью за услуги по передаче электроэнергии ОАО «Холдинг МРСК». И это далеко не полный арсенал средств, которые использовались Компанией.

О том, насколько они оказались эффективными, можно судить по некоторым показателям. Так, к примеру, дебиторская задолженность гарантирующего поставщика ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» снижена на 681 млн руб. В целом по филиалу «Ростовэнерго» снижение составило 866,1 млн руб.

Достигнута договоренность с одним из основных неплательщиков Общества ЗАО «ВМЗ «Красный Октябрь» о перечислении текущих платежей за услуги по передаче электроэнергии в полном объеме. Рассматривались предложения о заключении графика реструктуризации дебиторской задолженности, однако в рамках процедуры банкротства и смены конкурсного управляющего по итогам 2011 года договоренности по данному вопросу не достигнуто.

При этом нужно учесть, что существует ряд объективных причин, препятствующих снижению уровня дебиторской задолженности. Здесь и несовершенство законодательной базы в сфере электроэнергетики, и отсутствие правил коммерческого учета, и отсутствие регламента взаимодействия между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «ФСК ЕЭС» при введении ограничения режима электропотребления при непосредственном присоединении потребителя к сетям ЕНЭС, и намеренное затягивание судебных процессов при взыскании дебиторской задолженности в претензионно-исковом порядке, и еще ряд других.

Работа в отношении неплательщиков продолжается и в 2012 году. Так, в феврале проведено совещание в Минэнерго России по вопросу неплатежей ОАО «Волгоградэнерго». В настоящее время подписано Соглашение о переуступке долга МУПП «ВМЭС». Проводится кампания по заключению «прямых» договоров с потребителями, что позволит уйти от посредников в перечислении денежных средств за услуги по передаче электроэнергии в интересах потребителей по договорам энергоснабжения (гарантирующих поставщиков, имеющих в настоящее время наибольшую долю дебиторской задолженности) и напрямую осуществлять взаимодействие с потребителем.

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 7 декабря 2011 года ОАО «МРСК Юга» было дано поручение обеспечить до конца 2011 года снижение уровня просроченной дебиторской задолженности на 8 % относительно уровня, сформировавшегося на 1 октября 2011 года. По итогам 2011 года это поручение выполнено. Уровень просроченной дебиторской задолженности снижен на 9,95 %.

— В минувшем году Компания превысила плановые показатели выполнения инвестиционной программы. Какие ее параметры наиболее значимы?

— В 2011 году ОАО «МРСК Юга» было обеспечено более чем 100 % выполнения инвестиционной программы.

Освоение капитальных вложений составило 4,1 млрд руб. или 101 % от годового плана. Это превышает фактически достигнутый объем 2010 года более чем в 2 раза. А ввод основных фондов по сравнению с 2010 годом превышен более чем в 1,5 раза и составил более 2,8 млрд руб. или 67 % от годового плана. Оставшийся запланированный к вводу объем будет осуществлен в I квартале 2012 года.

Ввод мощностей также превысил плановые значения: ввод в МВ•А — 407,7 или 178 % от годового плана; ввод км — 1 184,6 или 106 % от годового плана, в том числе объем реконструированных ЛЭП в 2011 году превысил прошлогодний и составил 791 км.

В 2011 году завершено строительство и осуществлен ввод в эксплуатацию двух приоритетных объектов — «ПС 110/10-6 кВ Кировская (Юбилейная) с ЛЭП 110 кВ», «Строительство ПС 110/10/6 кВ «Р-27» (Центральная) с КЛ 110 кВ».

Ввод в эксплуатацию подстанции «Юбилейная» в ноябре 2011 года внес существенный вклад в социально-экономическое развитие Астрахани, в том числе малого и среднего бизнеса, создал условия для подключения новых потребителей.

В 2011 году начат масштабный проект по строительству подстанций и линий электропередачи в рамках энергоснабжения объектов Каспийского трубопроводного консорциума в Республике Калмыкия общей сметной стоимостью более 1,9 млрд руб. В рамках этого проекта будет смонтировано и реконструировано около 300 км линий электропередачи напряжением 110 кВ, а также реконструированы семь существующих подстанций филиала «Калмэнерго».

Нельзя не упомянуть и о том, что в 2011 году была проведена внеплановая масштабная реконструкция электрических сетей в Неклиновском, Тацинском районах Ростовской области, Приволжском, Енотаевском, Володарском районах Астраханской области, что позволило снизить их износ и повысить надежность распределительных сетей. Стоимость этих работ — 474,7 млн руб.

— В связи с этим вопрос: какие рубежные проекты будут реализовываться в ближайшее время?

— В 2012 году инвестпрограмма ОАО «МРСК Юга» будет увеличена — объем вложений составит свыше 5 млрд руб.

Среди ключевых проектов краткосрочной инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» на 2012 год — завершающий этап обеспечения внешнего электроснабжения шахты Быстрянская в Ростовской области. Проект стартовал в 2008 году. Реконструкция ВЛ 110 кВ «Б-3 — Б-12» существенно повысит надежность и качество электроснабжения потребителей Тацинского, Б. Калитвинского и других районов Ростовской области.

В 2012 году продолжится строительство подстанций 110/10 кВ НПС-2 и НПС-3 с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ. Проект стартовал в Республике Калмыкия в прошлом году и завершится в 2013 году. Эти проекты реализуются в рамках исполнения заключенных договоров о технологическом присоединении

с ЗАО «КТК-Р» и позволят обеспечить бесперебойное энергоснабжение нефтеперекачивающих станций концерна.

Нефтепроводная система Каспийского трубопроводного консорциума — крупнейший маршрут транспортировки нефти из Каспийского региона на мировые рынки. Магистральный трубопровод общей протяженностью 1511 км соединяет месторождения Западного Казахстана с российским побережьем Черного моря.

Один из ключевых инвестпроектов 2012 года — строительство ПС 110/10 кВ «Аэропортовская» с линией электропередачи 110 кВ (Астрахань, проект стартовал в прошлом году, завершится в 2014 году). Подстанция повысит надежность энергоснабжения одного из динамично развивающихся микрорайонов Астрахани — Зацаревского, — в котором, кроме международного аэропорта, активно строятся объекты социально-культурного назначения, многоэтажные жилые дома. Кроме того, реализация проекта строительства ПС «Аэропортовская» будет способствовать дальнейшему развитию предприятий судостроения и судоремонта — одно из перспективнейших направлений региональной экономики.

В ОАО «МРСК Юга» до 2017 года будет построено и реконструировано около 4000 км линий электропередачи. С 2012-го по 2017 год, согласно долгосрочной инвестиционной программе, в ОАО «МРСК Юга» будет реконструировано около 3400 км и построено около 500 км линий электропередачи.

Согласно проекту долгосрочной инвестиционной программы на 2012–2017 гг., из почти 4000 км линий электропередачи, которые планируются к строительству и реконструкции в ближайшие 6 лет, 2327 км относятся к Ростовской области, 1003 км — к Волгоградской области, 400 км — к Астраханской области, 121 км — к Республике Калмыкия.

Среди важнейших проектов инвестпрограммы — строительство подстанций и линий электропередачи в рамках энергоснабжения объектов Каспийского трубопроводного консорциума в Республике Калмыкия, а также строительство в Ростовской области в 2016 году подстанции «Спортивной» и в 2017 году подстанции «Левобережной» общей сметной стоимостью около 3,5 млрд руб.

— Итоги 2011 года свидетельствуют, что стратегия, избранная топ-менеджментом Компании, верная. Какие ее направления будут реализовываться в ближайшее время и в перспективе?



— Одним из приоритетных направлений деятельности Общества было и остается снижение уровня потерь электрической энергии. Существующая модель розничного рынка сама по себе является серьезной причиной коммерческих потерь в распределительных электрических сетях. Действующий в настоящее время розничный рынок электроэнергии характеризуется отсутствием конкуренции и значительной степенью монополизации. Энергосбытовые компании — гарантирующие поставщики, — пользуясь своим монопольным положением, извлекают существенную прибыль (энергосбытовой бизнес в результате реформирования электроэнергетики стал наиболее прибыльным сегментом в цепочке «генерация — сети — энергосбыт») и не заинтересованы в конструктивном диалоге с остальными субъектами розничного рынка.

В 2012 году перед Обществом поставлена цель по сокращению уровня потерь электрической энергии до 9,40%. Первоочередной задачей в этой области является сокращение потерь электроэнергии до плановых значений в филиалах «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго». Основной причиной сверхплановых потерь являются коммерческие потери в связи с неурегулированными взаимоотношениями с гарантирующим поставщиком в части формирования полезного отпуска электроэнергии потребителям.

Необходимо отметить, что в декабре 2011 года введен в промышленную эксплуатацию модуль IS-U программного комплекса SAP AG для расчетов за услуги по передаче электроэнергии. Внедрение единого программного обеспечения во всех филиалах позволит исполнительному аппарату оперативно контролировать расчеты с потребителями услуг, формирование балансов электроэнергии, выявлять нарушения с целью принятия управленческих решений.

Для снижения коммерческих потерь электроэнергии в 2012 году планируется продолжить проведение мероприятий в рамках действующего законодательства по переходу к использованию общедомовых счетчиков, для учета объемов электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности с электрическими сетями многоквартирных домов. В отношении конечных потребителей для повышения достоверности при формировании полезного отпуска деятельность персонала подразделений транспорта электроэнергии будет направлена на усиление контроля показаний счетчиков, выявление и пресечение неучтенного потребления. В отношении энергосбытовых компаний продолжится договорная работа по урегулированию разногласий по объему и стоимости услуг.

В интересах потребителей деятельность Общества также будет направлена на решение проблемы бесхозяйных сетей.

В 2011 году, несмотря на ограничение роста тарифов на уровне не выше 15% к уровню 2010 года, сохранили RAB-регулирование по филиалам «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго», «Калмэнерго». В связи со снижением выручки от услуг по передаче электроэнергии и, соответственно, уменьшением тарифных источников для минимизации ухудшения финансово-экономического положения в регионах согласовано снижение инвестиционной программы по передаче электроэнергии на 2011-й и 2012 годы в объемах, соразмерных сокращению НВВ.

Важнейшими направлениями развития ОАО «МРСК Юга» в 2012 году являются:

- сохранение RAB-регулирования для филиалов «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго», «Калмэнерго», предусматривающее оптимизацию долгосрочных параметров без изменения размера инвестированного капитала и их закрепление органами исполнительной власти на долгосрочную перспективу; предварительные расчеты показывают, что это возможно;
- перевод филиала «Волгоградэнерго» на RAB-регулирование.

ОАО «МРСК Юга» проводится договорная кампания по заключению с потребителями гарантирующих поставщиков и независимых энергосбытовых компаний «прямых» договоров по передаче электрической энергии. Цель этой работы — исключение посредника между потребителем и сетевой организацией для прямого взаимодействия по технологическим вопросам с целью повышения качества и надежности энергоснабжения, а также снижение финансовых рисков неоплаты услуг энергосбытовыми компаниями.

В планах ОАО «МРСК Юга» создание системы дистанционного сбора показаний со счетчиков электроэнергии на всей территории обслуживания. В 2012 году планируется модернизация и автоматизация около 25 тыс. точек учета электроэнергии. В перспективе — использование технологии SmartMetering (интеллектуальный учет электроэнергии).

По нашему мнению, потенциал этих направлений достаточно велик: за счет названных мною мер в будущем году мы планируем добиться еще более высоких показателей, чем в 2011-м. Согласно утвержденному акционерами бизнес-плану, объемы выручки ОАО «МРСК Юга» в 2012 году должны составить не менее 26 млрд 113 млн руб.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК ЮГА» В 2011 ГОДУ

Объем переданной
электроэнергии потребителям —
26 835 938 тыс. кВт•ч

*Прогноз на 2012 год —
27 416 727 тыс. кВт•ч*

Территория регионов
присутствия —
334 тыс. км²

Численность населения —
около **8,4 млн чел.**

Потери электроэнергии —
9,47%

*Прогноз на 2012 год —
9,40%*

Выполнено **6 803** технологических
присоединения общей мощностью
210 885 кВт

*Прогноз на 2012 год —
7 201 технологическое присоединение
общей мощностью 205 628 кВт*

Выручка от услуг по передаче
электроэнергии —
22 688 млн руб.

*Прогноз на 2012 год —
24 105,4 млн руб.*

Среднесписочная численность
сотрудников —
14 435 чел.

**Выручка от услуг
по технологическому
присоединению —
1 463,9 млн руб.**

**Освоение капитальных
вложений —
4 107 млн руб.**

*Прогноз на 2012 год —
5 397 млн руб.*

**ЕВИТДА —
4,2 млрд руб.**

*Прогноз на 2012 год —
4,8 млрд руб.*

**Ввод в эксплуатацию 1 184,6 км
электрических сетей и 407,7 МВ·А
трансформаторной мощности**

*Прогноз на 2012 год — 722 км
электрических сетей и 272 МВ·А
трансформаторной мощности*

**Рентабельность продаж —
14,5%**

**Капитализация компании —
3 283,5 млн руб.**





1 О КОМПАНИИ

Прибыль ОАО «МРСК Юга» в 2011 году
составила 117 млн руб.
Экономический эффект от реализации
программы финансового оздоровления
Компании — 2,4 млрд руб.



ЦЕЛЕУСТРЕМЛЕННОСТЬ И ПРЕОДОЛЕНИЕ

1

О КОМПАНИИ





Астрахань



Волгоград



Ростов-на-Дону



Элиста

ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

В отчетном году ОАО «МРСК Юга» осуществляло свою деятельность на территории четырех регионов Южного федерального округа Российской Федерации — Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия.

Территория ответственности ОАО «МРСК Юга» ограничена административными границами с Краснодарским и Ставропольским краем — в южном направлении, Азовским морем и государственной границей с сопредельным государством Украиной — в западном направлении, административными границами с Воронежской и Саратовской областями — в север-

ном направлении, государственной границей с сопредельным государством — Казахстаном, Каспийским морем, а также административными границами с Республикой Дагестан и Карачаево-Черкесской Республикой — на восточном направлении.

Климатические условия на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга» — континентальные.

Совокупная площадь территории регионов присутствия ОАО «МРСК Юга» — около 334 тыс. км² с численностью населения около 8,4 млн человек и плотностью населения в среднем 25 человек на квадратный километр.

КРАТКАЯ ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ

Создание ОАО «МРСК Юга» является неотъемлемой частью утвержденного плана реформирования российской электроэнергетики, который предусматривает межрегиональную интеграцию вновь созданных предприятий после разделения энергокомпаний по видам бизнеса.

Ключевые события и даты реформирования электроэнергетики подробно изложены на корпоративном веб-сайте Общества в разделе «Реформирование».

ОАО «МРСК Юга» зарегистрировано 28 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя — ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 № 192р).

Позже Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 25.12.2007 № 1795пр/6), а также общими собраниями акционеров пяти распределительных сетевых компаний (РСК) — ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Ростовэнерго»,

ОАО «Калмэнерго» были приняты решения о реорганизации компаний путем присоединения РСК к ОАО «МРСК Юга».

31 марта 2008 года в единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности присоединенных к ОАО «МРСК Юга» четырех из пяти РСК (ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Калмэнерго»).

С этого момента ОАО «МРСК Юга» осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании.

В отношении ОАО «Кубаньэнерго» до 1 декабря 2010 года ОАО «МРСК Юга» исполняло функции единоличного исполнительного органа.

В настоящее время ОАО «МРСК Юга», занимая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе, входит в группу компаний ОАО «Холдинг МРСК», одну из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующую около 80% распределительного сетевого комплекса страны.



ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



Организационная структура ОАО «MPSK Юга» разработана в соответствии с совместным Распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 24.12.2007 № 356р/459р «О совершенствовании организационной структуры операционной MPSK», утверждена на заседании Совета директоров Общества (Протокол от 28.01.2008 № 7/2008), введена в действие с 1 апреля 2008 года (Приказ ОАО «MPSK Юга» от 28.01.2008 № 11).

Основные направления деятельности ОАО «MPSK Юга» распределены по функциональным блокам, управление которыми осуществляют заместители Генерального директора ОАО «MPSK Юга»:

- экономика и финансы;
- развитие и реализация услуг;
- капитальное строительство, инвестиции;
- технический блок;
- корпоративное управление, управление собственностью, консолидация электросетевых активов и правовое обеспечение;
- управление персоналом, организационное развитие и оплата труда, административно-хозяйственное обеспечение, управление делами;
- безопасность, защита государственной тайны;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности.

Решениями Совета директоров в организационную структуру ОАО «MPSK Юга» внесены ряд изменений:

- Протокол от 25.07.2008 № 16/2008;
- Протокол от 23.12.2008 № 21/2008;
- Протокол от 03.06.2009 № 28/2009;
- Протокол от 07.08.2009 № 31/2009;
- Протокол от 06.08.2010 № 52/2010;
- Протокол от 11.02.2011 № 59/2011;
- Протокол от 01.06.2011 № 65/2011.

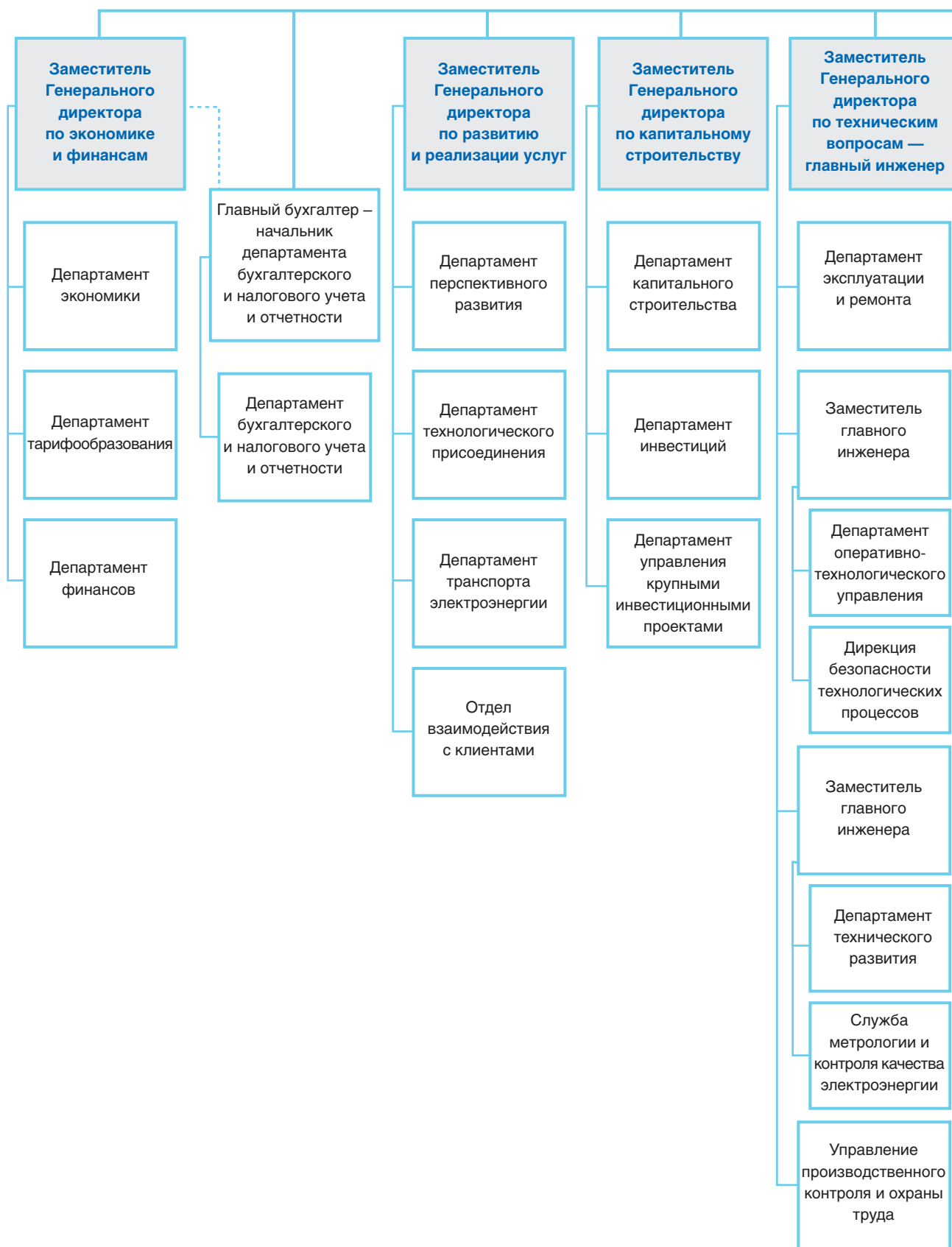
Отдельные направления выведены в самостоятельные структурные подразделения, напрямую подчиненные Генеральному директору ОАО «MPSK Юга»:

- департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности;
- департамент внутреннего аудита и управления рисками;
- департамент логистики и материально-технического обеспечения;
- департамент информационных технологий;
- департамент технической инспекции;
- департамент по связям с общественностью;
- дирекция менеджмента качества;
- отдел мобилизационной подготовки и гражданской обороны.

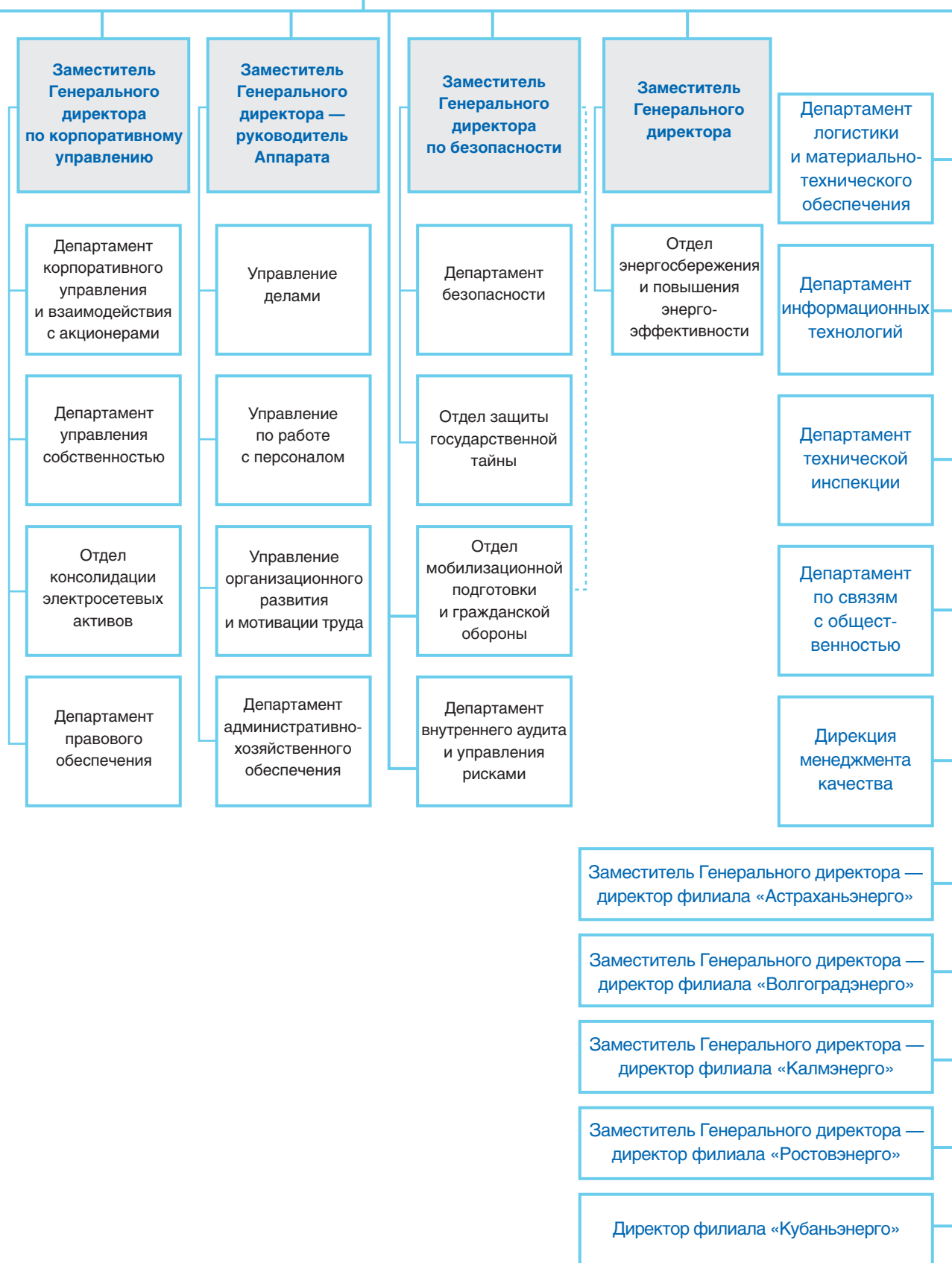
В организационной структуре представлены заместители Генерального директора — директора филиалов, которые на основании доверенностей, выданных Генеральным директором ОАО «MPSK Юга», осуществляют управление текущей деятельностью созданных филиалов Общества.

Организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК ЮГА»

(утверждена Решением Совета директоров Общества, Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)



Генеральный директор



Филиалы Общества

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 11.01.2008 № 6/2008) создано пять филиалов ОАО «МРСК Юга»:

1. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»** по адресу: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32;
2. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»** по адресу: 400066, г. Волгоград, пр. Ленина, 15;
3. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»** по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона;

4. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго»** по адресу: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2;

5. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»** по адресу: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49.
Все филиалы ОАО «МРСК Юга», за исключением филиала ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго», действуют с 31 марта 2008 года.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» операционной деятельности не ведет.

ОАО «МРСК Юга» владеет 100 % голосующих акций следующих обществ

(более подробная информация приведена в приложении 7 к настоящему Годовому отчету):

1. ОАО «Астраханьэлектросетьремонт»;
2. ОАО «Волгоградсетьремонт»;
3. ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»;
4. ОАО «ПСХ Соколовское»;
5. ОАО «База отдыха «Энергетик»;
6. ОАО «Энергосервис Юга».

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

Январь

- Четыре бригады энергетиков и семь единиц спецтехники филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и «Ростовэнерго» были направлены на помощь энергетикам центральных районов России, где в результате прохождения «ледяного дождя» и мокрого снега в конце 2010-го и в первые дни 2011 года были оборваны линии электропередачи и обрушены опоры ЛЭП распределительной сети.
- Совет директоров ОАО «МРСК Юга» утвердил инвестиционную программу на 2011–2015 гг. с общим объемом стоимости строительства более 29 млрд руб.
- В адрес ОАО «МРСК Юга» поступило благодарственное письмо от ОАО «МРСК Центра и Приволжья», в котором отмечен высокий уровень профессионализма сотрудников филиала «Волгоградэнерго», принявших участие в ликвидации технологических нарушений на территории Нижегородской области в январе 2011 года.

Февраль

- Проект ОАО «МРСК Юга» «Письмо ветерану» стал призером первой региональной премии в области развития общественных связей «Серебряный лучник — Юг».



Январь



Февраль



- Профессионализм специалистов филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» отмечен благодарственным письмом ОАО «МОЭСК» за оперативную помощь, оказанную в восстановлении электроснабжения территорий, пострадавших в результате природных явлений в январе 2011 года.
- Сборная ОАО «МРСК Юга» заняла второе место на III Всероссийской зимней спартакиаде энергетиков ОАО «Холдинг МРСК».
- В ОАО «МРСК Юга» стартовала программа обучения персонала «Школа начальников РЭС», по которой в 2011 году прошли обучение более 100 руководителей районов электрических сетей филиалов Общества.
- В ОАО «МРСК Юга» утверждена клиентоориентированная политика Общества, которая является одним из этапов целого комплекса мероприятий, направленных на дальнейшее развитие открытых и доверительных отношений Компании с клиентами.

Март

- В ОАО «МРСК Юга» началась реализация пилотного проекта «Энергоэффективный РЭС» на базе одного из районов электрических сетей.
- В ОАО «МРСК Юга» состоялось расширенное заседание Технического совета, на котором определены пилотные проекты по внедрению новой техники на 2011 год.
- В ОАО «МРСК Юга» создана специальная рабочая группа по подготовке объектов электросетевого комплекса ОАО «МРСК Юга» к проведению матчей Чемпионата мира по футболу в Ростове-на-Дону и Волгограде в 2018 году.

Апрель

- В ОАО «МРСК Юга» утверждены Миссия, Видение, Ценности и Стратегические цели Компании до 2016 года.
- Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» С. А. Архипов принял участие в производственном совещании ОАО «Холдинг МРСК» по подведению итогов прохождения ОЗП 2010/2011.
- В филиале ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» состоялось заседание Правления Общества под руководством председателя Правления — Генерального директора ОАО «МРСК Юга» С. А. Архипова, в ходе которого были приняты решения по важнейшим вопросам финансово-хозяйственной деятельности Компании.
- Более тысячи сотрудников ОАО «МРСК Юга» стали участниками Единого дня всероссийской высадки деревьев, проведенного в рамках федеральной программы ОАО «Холдинг МРСК» — «Распределительный электросетевой комплекс — за охрану окружающей среды». В результате 23 апреля энергетиками было посажено свыше двух тысяч деревьев.
- Указом Президента Российской Федерации от 22.04.2011 № 497 за большой вклад в развитие энергетики, достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу трем работникам ОАО «МРСК Юга» присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации».
- Команда высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» во главе с Генеральным директором в рамках всероссийской акции ОАО «Холдинг МРСК» «Эстафета знамени Победы» совершила автопробег в честь 66-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне, посетив места боевой славы на территории Украины.



Март



Апрель

Май

- ОАО «МРСК Юга» присоединилось к Всероссийской историко-мемориальной акции ОАО «Холдинг МРСК» «Родина подвига — Родине Героя», в рамках которой энергетики Юга приняли участие в церемонии перезахоронения останков 53 советских воинов в селе Русском Куйбышевского района Ростовской области, погибших при освобождении области от фашистских захватчиков.
- В Ростове-на-Дону в рамках совещания технических руководителей ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» состоялась презентация пилотного проекта ОАО «МРСК Юга» по повышению надежности работы электро сетевого комплекса Юга России.
- Десять сотрудников ОАО «МРСК Юга» получили почетные грамоты и благодарности Министерства энергетики России за большой личный вклад в развитие ТЭК, многолетний добросовестный труд и в связи с успешным прохождением ОЗП.

Июнь

- В Ростове-на-Дону состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга».
- В регионах ответственности ОАО «МРСК Юга» 22 июня, в День памяти и скорби, прошли завершающие мероприятия в рамках общероссийской историко-мемориальной акции ОАО «Холдинг МРСК» «Эстафета Знамени Победы».
- Статс-секретарь — заместитель министра энергетики РФ Юрий Сентюрин во время рабочей поездки в Ростов-на-Дону провел рабочую встречу с руководством ОАО «МРСК Юга» и посетил новую подстанцию 110 кВ «Центральная».
- ОАО «МРСК Юга» приняло участие в совещании с Министерством промышленности и энергетики Ростовской области по вопросам технологического присоединения к сетям объектов, строящихся для проведения в 2018 году в Ростове-на-Дону этапа Чемпионата мира по футболу.

Июль

- В Ростове-на-Дону состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга», на котором принято решение о прекращении полномочий действующего и об избрании нового состава Совета директоров Общества.
- ОАО «МРСК Юга» приняло участие во Всероссийском форуме участников рынка энергоаудиторских и энергосервисных услуг.
- Молодые специалисты ОАО «МРСК Юга» приняли участие во всероссийском образовательном молодежном форуме «Селигер-2011».



Май



Июнь



Июль

Август

- Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» С. А. Архипов совершил рабочую поездку в Неклиновский район Ростовской области в целях проведения встречи с руководством районной администрации по вопросам реконструкции электросетевого хозяйства района.
- Социальный отчет ОАО «МРСК Юга» внесен в Национальный регистр корпоративных нефинансовых отчетов.
- В Ростове-на-Дону состоялась рабочая встреча Генерального директора ОАО «МРСК Юга» С. А. Архипова с председателем Ростовского областного комитета Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз» Ю. А. Кулишом по вопросам развития социального партнерства.

Сентябрь

- В г. Азов Ростовской области состоялась IV Спартакиада энергетиков ОАО «МРСК Юга», победителем которой стала сборная филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».
- Энергетики ОАО «МРСК Юга» завоевали II место на Всероссийских соревнованиях оперативно-ремонтного персонала распределительного сетевого комплекса ОАО «Холдинг МРСК» в Вологде.
- Сборная ОАО «МРСК Юга» получила серебро на III Всероссийской летней спартакиаде энергетиков распределительного электросетевого комплекса ОАО «Холдинг МРСК», проведенной в Подмоскowie.
- В рамках X международного инвестиционного форума «Сочи-2011» ОАО «Холдинг МРСК» и Правительство Астраханской области подписали Соглашение о взаимодействии в целях развития электроэнергетической системы региона и обеспечении надежного электроснабжения потребителей.
- Годовой отчет ОАО «МРСК Юга» отмечен специальным призом рейтингового агентства «Эксперт РА» «За лучшее освещение деятельности компании на территории Южного федерального округа».
- Дочернее зависимое общество ОАО «МРСК Юга» — ОАО «Энергосервис Юга» и крупная международная консалтинговая организация ООО «Лайтхаус», работающая в сфере энергосбережения, подписали соглашение о сотрудничестве.
- Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК» Николай Швец и глава Республики Калмыкия Алексей Орлов подписали в Москве Соглашение о взаимодействии в целях развития электроэнергетической системы региона и обеспечения надежного электроснабжения потребителей.

Сентябрь



Октябрь

- ОАО «МРСК Юга» приняло участие в юбилейном X всероссийском семинаре-совещании «Тарифное регулирование в 2011 году и задачи органов государственного регулирования на 2012 год» в Сочи.
- В Ростове-на-Дону состоялось расширенное совещание с участием ОАО «Холдинг МРСК», органов власти и регуляторов Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия по вопросам работы распределительного сетевого комплекса Южного федерального округа.
- В ОАО «МРСК Юга» сформирован кадровый резерв молодых специалистов.
- В Ростове-на-Дону в рамках выездного семинара-совещания руководителей подразделений по работе с персоналом ОАО «Холдинг МРСК» и ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» состоялся «круглый стол».

Ноябрь

- Портрет старшего мастера бригады по эксплуатации и ремонту кабельных линий Городского РЭС филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» Альберта Заруби был помещен на доску почета ОАО «Холдинг МРСК».
- Корпоративные медиа-ресурсы (сайт и газета) ОАО «МРСК Юга» стали победителями национального конкурса медийных коммуникаций «Серебряные нити — 2011».
- В ОАО «МРСК Юга» был подписан акт проверки готовности ОАО «МРСК Юга» к работе в осенне-зимний период 2011/2012.
- Годовой отчет ОАО «МРСК Юга» был признан победителем в двух российских конкурсах — XIV ежегодном конкурсе годовых отчетов и сайтов, организованном журналом «Рынок ценных бумаг», и XIV ежегодном конкурсе годовых отчетов ММВБ и РТС.

Декабрь

- В ОАО «МРСК Юга» введен единый номер «горячей линии»: 8-800-100-70-60.
- Созданы официальные аккаунты в популярных социальных сетях — «Facebook» и «Twitter».
- Открыт новый Центр управления сетями в Ростове-на-Дону.
- Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» — «РИД — Эксперт РА» присвоил рейтинг корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» НРКУ 6+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления.



Ноябрь



Декабрь



События после отчетной даты

Январь

- Введен в действие Стандарт организации «Система централизованного обслуживания потребителей услуг» в ОАО «МРСК Юга».
- Оперативно-выездные бригады и спецтехника ОАО «МРСК Юга» направлены в помощь специалистам ОАО «Кубаньэнерго» для восстановления энергоснабжения в юго-западном энергорайоне Краснодарского края.
- ОАО «МРСК Юга» заключило договор на технологическое присоединение крупнейшего мясоперерабатывающего комплекса в Республике Калмыкия.

Февраль

- Инновационный проект начальника отдела энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «МРСК Юга» Сергея Нехаева признан победителем I всероссийского молодежного конкурса наукоемких инновационных идей и проектов ОАО «Холдинг МРСК» «Энергетика будущего» в номинации «Энергосбережение и энергоэффективность».
- Мобильные бригады ОАО «МРСК Юга» направлены в Краснодарский край в помощь энергетикам ОАО «Кубаньэнерго» для восстановления электроснабжения, прерванного в связи с неблагоприятными погодными условиями.
- В Волгограде состоялась рабочая встреча главы администрации Волгоградской области С. Боженова и Генерального директора ОАО «МРСК Юга» С. А. Архипова по вопросам развития электроэнергетики региона.
- Сборная ОАО «МРСК Юга» заняла III место на IV Всероссийской зимней спартакиаде энергетиков ОАО «Холдинг МРСК».
- Министр энергетики РФ Сергей Шматко в рамках визита в Астрахань по вопросам ликвидации последствий взрыва в жилом доме по улице Николая Островского посетил Центр управления сетями филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» и провел встречу с руководством филиала.

Март

- Ремонтно-восстановительные бригады ОАО «МРСК Юга» пришли на помощь энергетикам «Кубаньэнерго» и приняли участие в ликвидации технологических нарушений на юге и юго-западе Краснодарского края.



Февраль 2012 года

2

ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «МРСК ЮГА» В ОТРАСЛИ

ОАО «МРСК Юга» объединяет распределительные сетевые комплексы субъектов Южного федерального округа Российской Федерации: Республики Калмыкия, Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и осуществляет следующие основные виды деятельности:

- возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии, которое обеспечивается комплексом организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества;
- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

Приказом Федеральной службы по тарифам от 16.06.2008 № 208-э ОАО «МРСК Юга» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль путем установления тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии и услуг по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга».

В электроэнергетической отрасли России в настоящее время существуют три уровня сетевых компаний, сфор-

мированных по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень. Федеральная сетевая компания (ОАО «ФСК ЕЭС») является организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше и которая осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

2 уровень. Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК), образованные в результате реформирования АО-энерго в форме выделения по видам деятельности и последующего объединения распределительных сетевых компаний (РСК).

МРСК имеют в собственности сети напряжением 110–0,4 кВ и оказывают услуги по передаче и распределению электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации, РСК которых вошли в их состав.

3 уровень. Местные сетевые организации, созданные как муниципальные предприятия (обслуживающие потребителей одного муниципального образования) и имеющие в своей собственности преимущественно сети 10–0,4 кВ.

В процессе реформирования произошло объединение части предприятий этого уровня: местные сетевые организации обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.



В настоящее время ОАО «МРСК Юга» — межрегиональная распределительная сетевая компания 2-го уровня, имеющая технологические присоединения к ЕНЭС и занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии Южного федерального округа Российской Федерации.

При этом любая другая сетевая организация, расположенная на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга», является нижестоящей и для осуществления своей деятельности в 2011 году обязана была заключить с ОАО «МРСК Юга» договор оказания услуг по передаче электроэнергии (это каса-

ется организаций 3-го уровня, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга»).

Потребителями услуг Компании в основном являются энергосбытовые компании, субъекты оптового и розничного рынков электроэнергии, а также местные сетевые организации.

Значительная часть электроэнергии, которая поступает к потребителям, расположенным на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга», проходит через электрические сети Общества.

Для случаев, когда существует непосредственное технологическое присоединение потребителей электроэнергии к сетям ЕНЭС, ОАО «МРСК Юга» заключило с владельцем оборудования сетей ЕНЭС (ОАО «ФСК ЕЭС») договоры аренды электросетевого имущества (договоры «последней мили») и тем самым приобрело право оказывать таким потребителям услуги по передаче электроэнергии.

Характеристика основных производственных мощностей ОАО «МРСК Юга» (по состоянию на 31 декабря 2011 года)

Показатель	Единица измерения	Всего	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астрахань-энерго»	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоград-энерго»	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калм-энерго»	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростов-энерго»
Количество и мощность ПС 35–220 кВ, всего	шт.	1 218	136	396	117	569
	МВ • А	18 532	2 119	6 557	1 112	8 744
в т. ч. ПС 220 кВ	шт.	4	0	2	2	0
	МВ • А	517	0	126	391	0
ПС 110 кВ	шт.	638	90	260	46	242
	МВ • А	14 741	1 755	5 637	512	6 838
ПС 35 кВ	шт.	576	46	134	69	327
	МВ • А	3 274	364	795	210	1 906
Протяженность ВЛ, всего	км	155 802	18 965	44 973	19 125	72 739
Протяженность ВЛ 35–220 кВ	км	27 733	3 034	8 932	4 154	11 613
в т. ч. ВЛ 220 кВ	км	386	0	141	245	0
ВЛ 110 кВ	км	15 783	2 444	5 969	1 956	5 415
ВЛ 35 кВ	км	11 564	590	2 822	1 954	6 199
Протяженность ВЛ 0,38–10 кВ	км	128 069	15 931	36 041	14 971	61 125
в т. ч. ВЛ 10 кВ	км	72 385	9 249	21 174	11 941	30 021
ВЛ 6 кВ	км	3 945	1 053	900	24	1 968
ВЛ 0,38 кВ	км	51 739	5 630	13 967	3 006	29 136
Протяженность КЛ, всего	км	2 119	1 032	428	1	658
в т. ч. КЛ 110–35 кВ	км	67	2	0	0	66
КЛ 10–0,38 кВ	км	2 051	1 030	428	1	593
Количество и мощность ТП, РП 6,10–0,38 кВ	шт.	30 472	3 442	10 030	3 145	13 855
	МВ • А	5 077	862	1 890	306	2 018

Физический износ электрических сетей ОАО «МРСК Юга» (по состоянию на 31 декабря 2011 года)

Объекты электрических сетей	Износ, %
Общий износ подстанционного оборудования, в том числе:	83,38
силовых трансформаторов	67,64
коммутационных аппаратов (выключателей)	50,94
Общий износ линий электропередачи, в том числе:	70,21
ВЛ 35–220 кВ	58,61
ВЛ 0,38–10 кВ	76,33
КЛ 35–110 кВ	44,00
КЛ 0,38–10 кВ	54,12

Потребление энергоресурсов на хозяйственные нужды

п/п	Наименование	Единица измерения	2011	
			План	Факт
1	Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), в том числе:	млн руб. с НДС	330,284	308,496
1.1	электрическая энергия	млн руб. с НДС	272,682	247,639
		тыс. кВт • ч	63606	61852
1.2	тепловая энергия	млн руб. с НДС	13,960	14,691
		Гкал	14809	13731
1.3	водоснабжение холодное	млн руб. с НДС	11,125	6,883
		тыс. м ³	400	253
1.4	водоснабжение горячее	млн руб. с НДС	0,885	2,520
		тыс. м ³	14	15
1.5	природный газ	млн руб. с НДС	1,824	1,643
		тыс. м ³	313	331
1.6	иное (дизель, керосин, бензин и др.)	млн руб. с НДС	29,807	35,117
		т. у. т.	1708,8	2187,2

Свою основную деятельность Общество осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и ставок на технологическое присоединение, а также обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям.

ОАО «МРСК Юга» является самым крупным субъектом электроэнергетики, который оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям, находящимся на территории Южного федерального округа России.

Стратегия ОАО «МРСК Юга» направлена на дальнейшую интеграцию сетевого комплекса путем поглощения смежных сетевых организаций по приоритету стабильности их платежей за услуги по передаче электроэнергии, снижения сверхнормативных потерь, повышения надежности передачи электроэнергии конечному потребителю.

Для сохранения положительной тенденции развития Общество проводит следующие мероприятия:

- постоянный мониторинг региональных рынков электроэнергии и мощности, который заключается в прогнозе и анализе

факторов, влияющих на деятельность Общества, а также разработка мероприятий по снижению их негативного влияния на результаты деятельности Общества;

- взаимодействие с ФСТ России, Минэнерго России, администрациями субъектов Российской Федерации, РСТ, ФСК, ОАО «Холдинг МРСК», местными сетевыми организациями, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями в вопросах тарифно-балансового регулирования и работы региональных рынков энергии и мощности.

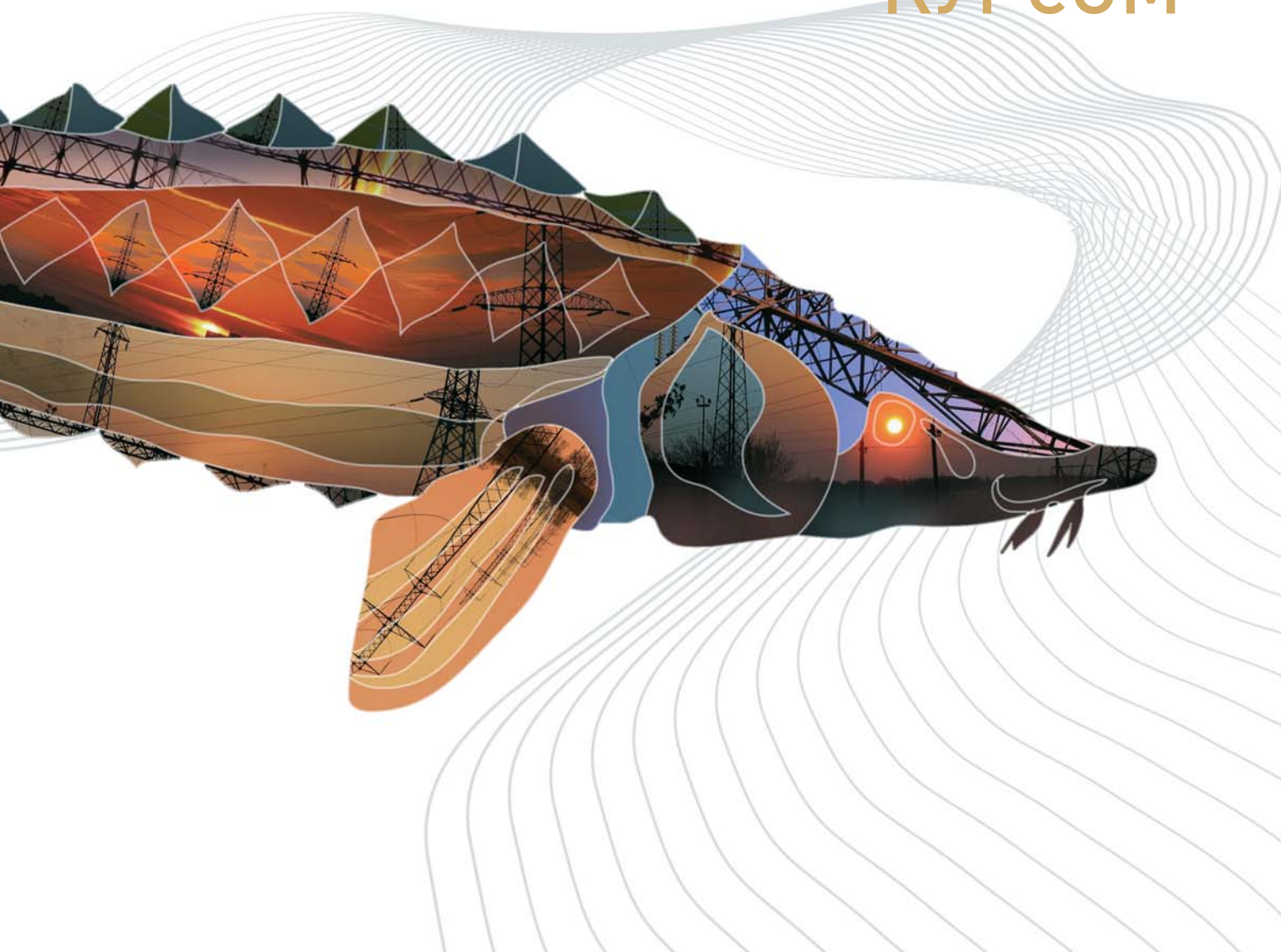
С целью минимизации финансовых и иных потерь ОАО «МРСК Юга» своевременно выявляет и предупреждает возможные риски неплатежеспособности энергосбытовых компаний за оказанные услуги по транспорту электроэнергии. Обществом предпринимаются меры по нормализации расчетов со сбытовыми компаниями: переход на прямые договоры оказания услуг по транспорту электроэнергии с потребителями, урегулирование разногласий в ходе заключения договоров, привлечение к сотрудничеству административных и регулирующих органов.



3 СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

В 2012 году перед ОАО «МРСК Юга» поставлена цель по сокращению уровня потерь до 9,40%. Утверждена Программа инновационного развития Компании с объемом финансирования около 8,09 млрд руб.

ВЕРНЫМ КУРСОМ



3

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Миссия ОАО «МРСК Юга»

- Мы, команда единомышленников-профессионалов, создаем базу для устойчивого развития экономики регионов Юга России, опираясь на консолидацию энергетических активов и повышение эффективности энергоснабжения, а также на успешный опыт каждого работника Компании и наших партнеров.
- Мы постоянно заботимся об опережающем развитии сетей и обеспечении потребителю доступности и возможности использования электроэнергии там, где ему нужно, тогда, когда она ему нужна, и в том объеме, который ему необходим.
- Мы стремимся к созданию благоприятных условий для деятельности каждого нашего работника, заботясь о возможности реализации им имеющегося потенциала и сохранении его здоровья.

Стратегические приоритеты ОАО «МРСК Юга»

- Повышение уровня качества и надежности электроснабжения для конечных потребителей.
- Сохранение тарифных источников инвестиций в обновление и развитие сети.
- Повышение операционной эффективности и инвестиционной привлекательности.
- Рост Компании, сопровождающийся созданием дополнительной стоимости как в электроэнергетике, так и на новых рынках.
- Улучшение взаимодействия с потребителями, обществом и инвесторами.

Главной стратегической целью Общества является обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей, повышение уровня качества оказываемых услуг.

Одной из основных задач повышения уровня качества и надежности электроснабжения для конечных потребителей является поэтапный переход (в 5-летней перспективе) к расчету и использованию производственной деятельности международных показателей надежности электроснабжения SAIDI, SAIFI, периодическая оценка их значений и динамики для корректировки производственных задач.

В 2011 году была реализована ранее не осуществлявшаяся система учета отключений в сети 0,4 кВ.

В 2011 году Общество подтвердило соответствие требованиям международных стандартов в области качества (ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования»), экологии (ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования»), охраны труда (OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности. Требования»).

Органом по сертификации выступила компания ЗАО «СЖС Восток Лимитед», входящая в Группу SGS, которая является мировым лидером на рынке контроля, экспертизы, испытаний и сертификации.

Аудиторы ЗАО «СЖС Восток Лимитед» установили, что Общество демонстрирует способность интегрированной системы менеджмента систематически достигать соответствия согласованным требованиям к услугам, политикам и целям.

В целях повышения надежности работы энергосистемы и энергоснабжения ОАО «МРСК Юга» в 2011 году выполнен ремонт основных производственных фондов Общества.

В требуемом объеме проведены техническое обслуживание, диагностика и испытания электрооборудования.

Обществом выполнен ряд мероприятий по обеспечению надежной и безаварийной работы электрических сетей, в том числе:

- противопаводковые мероприятия;
- мероприятия по подготовке оборудования к грозовому сезону;
- мероприятия по прохождению пожароопасного периода;
- мероприятия по подготовке электрических сетей к работе в осенне-зимний период;
- мероприятия по подготовке к работе в период экстремально высоких и низких температур наружного воздуха.

Благодаря реализации комплекса указанных мероприятий 9 ноября 2011 года ОАО «МРСК Юга» был получен Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2011/2012.

Основные задачи на 2012 год, наряду с повышением надежности и качества реализуемых Обществом услуг:

- выполнение согласованных с регулирующим органом плановых значений показателя уровня надежности услуг по передаче электрической энергии на 2012 год;
- выполнение системных показателей «Критерий надежности» (квартальных и в целом за 2012 год);
- автоматизация процесса учета аварийных отключений оборудования, формирования и корректировки актов расследования причин аварий, проведения анализа результатов расследования причин аварий посредством внедрения современных программных продуктов (в том числе на базе ПК «Модус»).

СТРАТЕГИЯ ОБЩЕСТВА В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ

Астраханская область

В отчетном году филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» реализовывались мероприятия по повышению надежности электрических сетей:

- реконструкция подстанций;
- увеличение сечения линий электропередач;
- новое строительство питающих центров;
- прокладка воздушных и кабельных линий, осложненная в условиях плотной застройки городов;
- технологическое присоединение новых потребителей.

2011 год был ознаменован значимыми событиями для всей Астраханской области. 16 сентября 2011 года в Сочи между Правительством Астраханской области и ОАО «Холдинг МРСК» **заключено Соглашение о взаимодействии в развитии электроэнергетической системы Астраханской области и обеспечении надежного электроснабжения потребителей Астраханской области** в целях:

- обеспечения социально-экономического развития и энергетической безопасности Астраханской области;
- создания необходимых условий для строительства, реконструкции, технического перевооружения и надлежащей эксплуатации электросетевых объектов;
- консолидации распределительных электрических сетей региона на базе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», обеспечивающих создание возможности присоединения к электрическим сетям новых потребителей и увеличения потребляемой мощности ранее присоединенных потребителей.

Взаимодействие с Администрацией Астраханской области осуществляется в рамках не только выполнения обязательств подписанного соглашения, но и исполнения Постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823, которым утверждены «Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития энергетики субъектов Российской Федерации».

ОАО «МРСК Юга» вносит вклад в разработку и формирование схемы и программы развития электроэнергетики региона, в основе которых будет лежать потребность Астраханской области в электроэнергии, в том числе и ликвидация «узких» мест энергосистемы, осложняющих работу в направлении деятельности Компании по технологическому присоединению и транспорту электроэнергии.

15 ноября 2011 года состоялся **пуск в эксплуатацию нового энергообъекта — подстанции 110 кВ Юбилейная (с ЛЭП 110 кВ)**, которая призвана повысить надежность электроснабжения потребителей нескольких районов города Астрахани и направлена на создание необходимых условия для подключения новых мощностей (потребителей).

ПС 110 кВ Юбилейная оснащена самым современным оборудованием, включая микропроцессорные системы управления, защиты и сигнализации. С вводом в эксплуатацию подстанции значительная часть распределительных электрических сетей будет постепенно переведена на напряжение 10 кВ.

Перспективы развития

Долгосрочной инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на период 2012–2017 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ПС 110 кВ Володаровка с заменой силового трансформатора Т-2 6,3 МВ•А на 16 МВ•А обеспечит надежность электроснабжения в целом объектов Володарского района Астраханской области, а также вновь вводимого молокозавода в п. Володарский;
- реконструкция ПС 110 кВ Восточная с заменой силовых трансформаторов на 2 × 25 МВ•А для подключения социально-бытовых потребителей Советского района г. Астрахани;
- реконструкция ПС 35 кВ Началово с заменой силовых трансформаторов на 2 × 10 МВ•А для подключения строящихся микрорайонов малоэтажной застройки и индивидуальной застройки в с. Началово Астраханской области;
- реконструкция ПС 35 кВ Октябрьская с заменой силовых трансформаторов на 2 × 10 МВ•А для подключения строящихся объектов Трусовского района г. Астрахани и индивидуальной застройки в Наримановском районе Астраханской области;
- реконструкция ПС 110 кВ Кири-Кили с заменой трансформаторов на 2 × 40 МВ•А для подключения вновь строящихся объектов Ленинского района г. Астрахани;
- реконструкция ПС 110 кВ Лесная — Новая с установкой второго трансформатора мощностью 40 МВ•А для обеспечения надежности выдачи мощности ТЭЦ «Северная» и подключения новых потребителей;
- строительство новой ПС 110 кВ Аэропортовская с ЛЭП 110 кВ и двумя трансформаторами установленной мощностью по 40 МВ•А, необходимой для обеспечения растущих нагрузок существующих объектов Зацаревского района г. Астрахани, а также подключаемых по ул. Аэропортовское шоссе объектов мощностью 13 МВт;
- строительство новой ПС 110 кВ Шиповская (с последующим переводом части нагрузок на напряжение 10 кВ с существующей ПС 35 кВ Трусовская) с заходами ЛЭП 110 кВ и двумя трансформаторами мощностью по 40 МВ•А для подключения строящихся объектов Трусовского района г. Астрахани.

Предусматривается продолжение начатой реконструкции существующих системообразующих ВЛ 110 кВ на деревянных опорах с заменой на железобетонные и металлические:

- «Капустин Яр — Пологое Займище» (№ 701) — ориентировочная протяженность 26,6 км;
- «Пологое Займище — Покровка» (№ 702) — 18,87 км;
- «Владимировка — Покровка» (№ 703) — 12,2 км.

В планах развития региона до 2015 года намечено строительство ПГУ мощностью 235 МВт на территории котельной «Центральная» в г. Астрахани, ГТУ ТЭЦ в МО ЗАТО Знаменск мощностью 44 МВт, а также площадки А-НПС-5А (заявитель

ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум — Р»), для осуществления технологического присоединения которых к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» планируется выполнение следующих мероприятий:

- реконструкция ПС 110/35/10 кВ Зензели с переводом на схему «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий (110-5Н)» (2012 год);
- строительство ВЛ 110 кВ «ПС Капустин Яр — РУ 110 кВ ГТУ ТЭЦ» и шлейфового захода от ВЛ 110 кВ «Капустин Яр — Советская» (№ 742) до РУ 110 кВ ГТУ ТЭЦ с расширением ПС 110 кВ Капустин Яр на одну линейную ячейку 110 кВ (2012 год);
- расширение ПС 110 кВ Кири-Кили на две линейные ячейки 110 кВ, строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ «ПГУ-235 — Кири-Кили» и шлейфового захода от ВЛ 110 кВ «ЦРП — Бузанская» (№ 170) в 2013 году.

Волгоградская область

Для обеспечения надежного электроснабжения потребителей Волгоградской области филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» своевременно проводит ремонтную кампанию, выполняет мероприятия инвестиционной программы, которые направлены на модернизацию электросетевого комплекса:

- реконструкция подстанций напряжением 35 кВ и выше;
- капитальные ремонты подвесной изоляции ВЛ 110 (35) кВ;
- строительство новых питающих центров напряжением 110 кВ;
- реконструкция распределительной сети (0,4/6/10 кВ).
В рамках реализации инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» в 2011 году выполнены мероприятия по **модернизации электросетевого комплекса Волгоградской области**, повышающие надежность электроснабжения потребителей и возможность технологического присоединения новых потребителей:
- реконструкция ПС 110/10 кВ ГНС-2 (с заменой трансформатора Т-1 мощностью 5,6 МВ•А на 6,3 МВ•А), которая обеспечивает электроснабжение жителей сел, дачного массива и социально значимых объектов (детского сада, школы, отделения связи) Камышинского района Волгоградской области;
- реконструкция ПС 110/6 кВ Спортивная, с заменой трансформатора Т-2 25 МВ•А на 32 МВ•А, от которой осуществляется электроснабжение жителей Тракторозаводского района Волгограда, промышленных предприятий, медицинских учреждений, детских садов и школ, а также городского метротрама и водоканала;
- реконструкции подстанций напряжением 35 кВ и выше с заменой масляных выключателей 6–10 кВ на вакуумные;
- установлено оборудование автоматизированной информационной системы контроля гололедной нагрузки на

В 2011 году решен вопрос по «закрытым» центрам питания вышестоящей организации ОАО «ФСК ЕЭС», требующим реконструкции устаревшего оборудования и увеличения трансформаторной мощности. Инвестиционной программой ОАО «ФСК ЕЭС» в период 2012–2013 гг. предусматривается выполнение работ на ПС 220 кВ Харабали по замене существующих трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2×6,3 МВ•А на трансформаторы 2×16 МВ•А.

Продолжаются работы по комплексной реконструкции ПС 220 кВ Владимировка с заменой трансформаторов (окончание работ намечено на 2013 год).

Реализация вышеуказанных мероприятий позволит обеспечить надежность электроснабжения существующих потребителей и в перспективе возможность беспрепятственного технологического присоединения новых.

проводах ВЛ 110 кВ №№ 71, 72, 73, Развилка-2, трассы которых проходят по Кировскому и Советскому районам Волгограда, ввиду того что на данных ВЛ 110 кВ неоднократно наблюдались гололедные отложения на проводах, что значительно ухудшало надежность электроснабжения потребителей.

Проведены капитальные ремонты подвесной изоляции с заменой физически устаревших фарфоровых изоляторов на стеклянные изоляторы типа ПС-70Е в количестве 5 375 шт. на объектах:

- ВЛ 110 кВ № 19 (ПС 110 кВ Юбилейная — ПС 110 кВ Зеленая);
- ВЛ 110 кВ № 16 (ПС 110 кВ ВГТЗ-1 — ПС 110 кВ Северная);
- ВЛ 35 кВ Набатовская;
- ВЛ 110 кВ № 649 (ПС 500 кВ Балашовская — ПС 110 кВ Кардаильская), в том числе замена провода — 2,3 км.

Перспективы развития

Мероприятия по развитию электроэнергетики запланированы в основном в городах Волгоград и Волжский.

В рамках инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на 2012–2017 гг. предполагается выполнить работы по следующим крупным объектам:

г. Волгоград:

- **реконструкция ПС 110 кВ Развилка-2** с заменой силовых трансформаторов на 2×40 МВ•А для повышения надежности электроснабжения социально значимых объектов: Волгоградского перинатального центра, Волгоградского кардиологического центра, санатория «Волгоград»; кроме того, реконструкция позволит обеспечить электроэнергией Волгоградский государственный университет

и удовлетворить потребность в трансформаторной мощности постоянно растущие электрические нагрузки жилого микрорайона по ул. Зевина в Советском районе Волгограда, а также плавательного бассейна в Кировском районе, ТРЦ ООО «Гера»;

- **реконструкция ПС 110 кВ Ельшанская** с заменой силовых трансформаторов мощностью 28 и 30 МВ•А на 2×40 МВ•А, которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей Советского района Волгограда;
- **реконструкция ПС 110 кВ Фестивальная** с заменой существующих силовых трансформаторов 16 МВ•А на 40 МВ•А для повышения надежности электроснабжения водонасосной станции «Самарская» и подключения новых потребителей строящегося жилого комплекса по ул. Шекснинская;
- **реконструкция ПС 110 кВ Яблочная** с установкой второго силового трансформатора мощностью 10 МВ•А для подключения вновь вводимых социально-бытовых потребителей Советского района Волгограда.

г. Волжский:

- **реконструкция ПС 110 кВ Городская-2** с установкой дополнительного силового трансформатора мощностью 40 МВ•А для повышения надежности электроснабжения существующих и подключения вновь вводимых объектов в г. Волжский.

Кроме того, в г. Волжский по индивидуальному тарифу на технологическое присоединение планируется осуществить строительство новой ПС 110 кВ Городская-4 с двумя силовы-

ми трансформаторами мощностью 40 МВ•А для подключения строящихся и проектируемых жилищно-коммунальных потребителей микрорайона № 38.

12 апреля 2011 года в Москве между ОАО «Холдинг МРСК» и Администрацией Волгоградской области заключено **Соглашение о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и создания условий для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.**

В рамках Соглашения Администрация Волгоградской области намерена оказывать ОАО «Холдинг МРСК» содействие:

- в реализации инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»;
- в предоставлении земельных участков для строительства объектов инженерной инфраструктуры;
- в повышении платежной дисциплины потребителей и скорейшем переходе филиала к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ-регулированию);
- в повышении антитеррористической защищенности электросетевых объектов, а также обеспечении разработки и своевременной актуализации схемы и программы развития энергетики Волгоградской области при участии Системного оператора ЕЭС (ОАО «СО ЕЭС»), а также включении программы перспективного развития систем учета электроэнергии филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» в региональную программу энергоэффективности и оказании государственной поддержки мероприятиям в области энергосбережения.

Республика Калмыкия

Развитие электросетевого комплекса является необходимым условием для успешного социально-экономического развития региона.

В 2011 году в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» были выполнены мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой, по реконструкции и новому строительству ВЛ и подстанций напряжением 35 кВ и выше.

Филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» налажено конструктивное взаимодействие с Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Республики Калмыкия в части актуализации (корректировки) схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации.

21 сентября 2011 года в Москве подписано **Соглашение между Правительством Республики Калмыкия и ОАО «Холдинг МРСК»** о реализации мероприятий по обеспечению бесперебойного, гарантированного электроснабжения и созданию условий для технологического присоединения к электрическим сетям потребителей на территории Республики Калмыкия. Сотрудничество в данном направлении способствует недопущению дефицита мощности, повышению надежности электроснабжения региона и созданию дополнительных условий для присоединения новых потребителей к распределительной электрической сети.

Перспективы развития

Крупный инвестор ЗАО «КТК-Р» продолжает выполнение мероприятий, направленных на строительство двух станций НПС-2, НПС-3, что обеспечит приток инвестиций в экономику республики, позволит реализовать совместные проекты в промышленной и социальной сфере.

Организация внешнего энергоснабжения станций НПС-2, НПС-3 осуществляется в рамках заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения с ЗАО «КТК-Р» на общую присоединяемую мощность 55,5 МВт. Проект предусматривает строительство подстанций напряжением 110/10 кВ, воздушных линий электропередачи 110 кВ на территории Черноземельского, Ики-Бурульского и Яшкульского районов, что позволит увеличить объем полезного отпуска на 350 млн кВт•ч (расчетный срок — 2013–2014 гг.).

Существующая проблема «закрытых» центров питания, требующих реконструкции устаревшего оборудования и увеличения трансформаторной мощности, таких как ПС 110/35/10 кВ «Элиста — Западная», будет решена путем проведения реконструкции подстанции с увеличением трансформаторной мощности. Выполнение мероприятий по реконструкции, предусмотренных инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», позволит обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей, а также подключение новых потребителей республиканского центра г. Элиста.

Ростовская область

Основное количество планируемых к вводу в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» объектов концентрируется в районах крупных промышленных центров с развитой транспортной инфраструктурой — городов Ростов-на-Дону, Таганрог, Новочеркасск и Шахты. Загрузка трансформаторов питающих центров в вышеперечисленных городах и прилегающих районах близка к номинальному значению.

Наиболее сложная ситуация складывается в районе города Ростов-на-Дону. Интенсивное освоение левобережных территорий города создало напряженную ситуацию в электроснабжении размещающихся здесь потребителей. Наиболее интенсивно развивающиеся районы левобережных территорий — это промзоны «Ковш» и «Заречная». В настоящее время электроснабжение потребителей этих промзон осуществляется от ПС 110 кВ Р-16 и ПС 110 кВ Р-31. В связи с заключением договора об осуществлении технологического присоединения объекта КНС-7 в 2012 году филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» планируется расширение ПС 110 кВ Р-31 (РУ 6 кВ) со строительством КЛ 6 кВ.

В перспективе намечено **развитие электрических сетей** в связи с планируемым строительством в Ростовской области ряда крупных предприятий:

- II очереди комплекса по выращиванию индюков в Октябрьском районе (заявитель ООО «Евродон Юг») с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 21,1 МВт;
- комплекса по выращиванию уток в Миллеровском районе (заявитель ООО «Донстар») максимальной мощностью 11 МВт;
- ООО «Армидейл» планирует построить на землях Волченского сельского поселения Каменского района участок продукции Репродуктора второго порядка мощностью 75 млн инкубационных яиц в год (2,2 МВт).

Для обеспечения электросетевой структурой территорий, входящих в состав проекта «Большой Ростов», намечена реализация мероприятий:

- **для электроснабжения жилой застройки II очереди жилого района «Левенцовский»**, расположенного в западной части г. Ростов-на-Дону, площадью 231 га планируется выполнить подключение новых нагрузок от ПС 110 кВ Р-35. В дальнейшем при увеличении нагрузок планируется строительство ПС 110 кВ Левенцовская с трансформаторами мощностью 2×40 МВ•А; планируемый ввод объекта в эксплуатацию — 2016 год;
- **для электроснабжения жилой застройки «Декоративные культуры — 1»** запланировано строительство ПС 110 кВ Декоративные культуры с заходами ВЛ 110 кВ и двумя трансформаторами мощностью по 40 МВ•А. Проектирование намечено на 2012 год, а выполнение строительно-монтажных работ планируется осуществить в 2013–2014 гг.;
- **для электроснабжения района «140 Военный городок»** в инвестиционную программу филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» включен титул «Строительство ПС 110/10 кВ Р-42 (Северная)», установленная мощность двух трансформаторов составит 80 МВ•А; реализация титула намечена на 2012–2013 гг.;

- **для электроснабжения жилых застроек на федеральных земельных участках в Аксайском районе** (п. Рассвет, п. Золотой Колос, п. Красный Колос), а также аэропортового комплекса «Южный» (строительство которого в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2008 №377 предполагается в 2013–2015 гг.) в районе п. Грушевка предусмотрено строительство новой ПС 110 кВ с трансформаторами 2×25 МВ•А.

Для электроснабжения ФГК «Центральный» (жилой микрорайон) в 2012 году планируется **ввод в эксплуатацию новой ПС 110 кВ Р-27 (Центральная)** с трансформаторами 2×40 МВ•А. Присоединение подстанции к сети 110 кВ выполняется КЛ 110 кВ к ПС 110 кВ Р-1 и к ПС 110 кВ Р-22.

Для электроснабжения **застраиваемых территорий в районе пересечения ул. Ленина и ул. Нагибина** предусматривается строительство ПС 110 кВ Р-34 (Р-11А) с трансформаторами напряжением 110/6 кВ и установленной мощностью 2×40 МВ•А. Подключение ПС 110 кВ Р-34 к энергосистеме возможно осуществить заходом от одной из цепей ВЛ 110 кВ «Р-5 — Р-1».

В г. Волгодонск планируется **строительство ПС 110 кВ Шлюзовая** с заходами ВЛ 110 кВ и двумя трансформаторами установленной мощностью по 25 МВ•А по программе комплексной реконструкции с переводом питания потребителей ПС 35 кВ Шлюзовая на напряжение 110/35/6 кВ, переводом питания потребителей ПС 110 кВ Центральная на новую подстанцию. Вышеуказанные мероприятия необходимы для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечения электроснабжения возросших нагрузок.

В г. Аксай планируется строительство спортивно-оздоровительного комплекса «Всплеск» (заявитель ООО «ФПС Петроэнергокомплекс-Юг») максимальной мощностью 17,2 МВт, для электроснабжения которого требуется **строительство новой ПС 110 кВ** с установленной мощностью трансформаторов (Т-1, Т-2) 50 МВ•А.

В Аксайском районе комплексная жилая застройка намечается в п. Российский (8 МВт), в районе терминала Ростовской таможни (5 МВт), х. Ленина, п. Дорожный, ст. Ольгинская, х. Махин (10 МВт), х. Верхне-Подпольный (2 МВт). Для электроснабжения указанных объектов инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на период 2012–2017 гг. предусмотрена реализация мероприятий по реконструкции ПС 110 кВ АС-1 с заменой силовых трансформаторов на 2×16 МВ•А.

ОАО «Таганрогский металлургический завод» планирует комплексную застройку северного жилого массива микрорайона III, IV в г. Таганрог с электрической нагрузкой 1,9 МВт. Для выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрической сети вышеуказанных объектов филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» намерен осуществить строительство РП-6 кВ от ПС 110 кВ Т-13.

В соответствии с решением, принятым членами Международной федерации футбола (ФИФА) в Цюрихе, о проведении Чемпионата мира по футболу 2018 года в России определен список из 13 городов Российской Федерации, в которых предполагается проведение футбольных матчей турнира и мероприятий в рамках чемпионата.

Одной из площадок проведения соревнования определен г. Ростов-на-Дону. Для обеспечения электроснабжения спортивных сооружений и объектов инфраструктуры филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» запланировано **строительство подстанции ПС 110 кВ Спортивная с КВЛ 110 кВ** и двумя трансформаторами установленной мощностью по 40 МВ•А (в 2015–2016 гг.).

Для электроснабжения объектов инфраструктуры (гостиничные комплексы, социальные, культурные, бытовые объекты и пр.) предусмотрено **строительство ПС 110 кВ Левобережная** с двумя трансформаторами установленной мощностью по 40 МВ•А, начало строительства ориентировочно в 2015 году, а ввод в эксплуатацию ориентировочно в 2017 году.

С целью устранения дефицита мощности и недопущения перерывов в электроснабжении в Ростовской области филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» активно взаимодействует с Правительством Ростовской области для актуализации «Схемы и программы развития Ростовской области на период 2012–2016 гг. с перспективой до 2020 года», разработанных по заказу Министерства промышленности и энергетики Ростовской области и направленных на развитие электроэнергетической отрасли региона.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» Правительство Ростовской области на основании предложений системного оператора и электросетевых организаций субъекта Российской Федерации в срок до 1 мая 2012 года планирует обеспечить корректировку и утверждение «Схемы и программы...».

Необходимо отметить, что на протяжении 2011 года в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» велась работа по подписанию «Соглашения о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и созданию условий для технологического присоединения к электрическим сетям потребителей на территории Ростовской области» между Правительством Ростовской области и ОАО «Холдинг МРСК». Подписание Соглашения планируется в 2012 году.

Выполнение мероприятий, предусмотренных Соглашением, и организация взаимовыгодного сотрудничества при реализации стратегических задач помогут обеспечить общее улучшение социально-экономического статуса региона, повышение надежности электроснабжения потребителей Ростовской области.

ПОВЫШЕНИЕ ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ

Важнейшими направлениями развития ОАО «МРСК Юга» являются:

- сохранение RAB-регулирования для филиалов «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго», «Калмэнерго» с учетом оптимизации параметров и их закреплением органами исполнительной власти на долгосрочную перспективу;
- перевод филиала «Волгоградэнерго» на RAB-регулирование с 2013 года;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- внедрение системы управления рисками, возникающими в процессе основной деятельности;
- оптимизация топологии сети;
- внедрение программы управления производственными активами;
- оптимизация системы бизнес-планирования;
- внедрение инновационных технологий;
- выполнение в полном объеме утвержденных субъектами Российской Федерации инвестиционных программ для обеспечения запланированного уровня тарифов, отсутствия штрафных санкций, необходимого воспроизводства основных фондов и ввода новых мощностей, обеспечивающих рост объема оказываемых услуг;
- минимизация расходов с целью повышения операционной эффективности в 2012 году и получения стабильной прибыли в последующих годах;
- минимизация сверхнормативных потерь электроэнергии;

- реформирование организационной структуры Общества с целью централизации функций управления, снижения расходов и повышения эффективности деятельности;
- энергоэффективность и энергосбережение.

Стратегические задачи и основные приоритетные направления деятельности на 5 лет:

- Снижение износа сетей до уровня развитых стран (50%).
- Доведение показателей операционной эффективности до уровня сетевых компаний развитых стран.
- Выведение на стабильную рентабельность на уровне компаний Российской Федерации с сопоставимыми рыночными рисками.
- Рост доли рынка электросетевых услуг на обслуживаемых территориях.
- Увеличение капитализации до уровня сопоставимых сетевых организаций экономически развитых стран.

Сохранение тарифных источников инвестиций в обновление и развитие сети

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации

в области государственного регулирования тарифов приняты решения о пересмотре тарифов на передачу электроэнергии с 1 мая 2011 года и обеспечен прирост тарифов 2011 года не выше 15% к уровню 2010 года.

Кроме того, в целях минимизации ухудшения финансово-экономического положения ОАО «МРСК Юга» в регионах присутствия ОАО «МРСК Юга» согласовано снижение инвестиционной программы по передаче электроэнергии в 2011 году в следующих размерах:

- филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на 313,3 млн руб. (с 1 115,4 млн руб. до 802,1 млн руб.);
- филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 1 068 млн руб. (с 3 268 млн руб. до 2 200 млн руб.);
- филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на 10,8 млн руб. (с 80,4 млн руб. до 69,6 млн руб.);
- филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на 229,8 млн руб. (с 616,2 млн руб. до 386,4 млн руб.)

В связи с тем, что рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии не должен с 1 июля 2012 года превысить 11%, в среднем за 2012 год рост тарифов составит

порядка 2,4% к среднему уровню тарифов, действовавших в 2011 году. Ввиду снижения выручки от услуг по передаче электроэнергии в 2012 году и, соответственно, уменьшения тарифных источников выполнения инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» проведена корректировка и согласование в регионах инвестиционной программы на 2012 год. Объем инвестиционной программы на 2012 год по передаче электроэнергии составляет 3,3 млрд руб.

Несмотря на снижение объемов инвестиционной программы в 2011-м и 2012 году, инвестиционные мероприятия 2012-го и последующих годов, направленные на реконструкцию существующих электрических сетей, расширение основных питающих центров и создание новых мощностей, позволят в полной мере обеспечить необходимый уровень надежности энергосистемы.

В условиях снижения объема инвестиционной программы данные показатели будут достигнуты за счет оптимизации технических решений, а также за счет уменьшения удельных затрат на реализацию инвестиционных проектов при исполнении поручения Правительства РФ о ежегодном снижении на 10% стоимости строительства в 2012–2014 гг.

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2011 году ОАО «МРСК Юга» разработана и утверждена решением Совета директоров (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011) Программа инновационного развития Компании, предусматривающая в том числе проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (далее — НИОКР).

Всего в 2011 году предусматривалось заключение договоров по НИОКР общей стоимостью 112,8 млн руб.

Проведены закупочные процедуры общей стоимостью 111,15 млн руб. по 10 НИОКР:

- по 8 НИОКР общей стоимостью 62,7 млн руб. заключены договоры, выполняются работы; по 8 заключенным договорам выполнено и оплачено работ на 27,98 млн руб. (договоры заключены без авансирования работ), полностью выполнена одна НИОКР (опытная эксплуатация устройства кратковременного замыкания нейтрали в сети 10 кВ на базе реклоузеров);
- по двум НИОКР — «Однофазные замыкания на землю» стоимостью 33 млн руб. и «Актуализация НТД» стоимостью



15,45 млн руб. — проведены конкурентные переговоры, определен победитель (ООО «НИИЦ МРСК»); заключение договоров предусмотрено планом НИОКР Общества на 2012 год.

Кроме того, в 2011 году по заключенным договорам достигнуты следующие результаты:

- проведен патентный поиск, подана заявка на патент Российской Федерации по системе мониторинга гололедообразования, разработана техническая документация на образец устройства;
- проведен патентный поиск, определен алгоритм работы устройства кратковременного замыкания на землю в сети 6–10 кВ, разработана техническая документация на образец, проведен монтаж образца в ПО «Камышинские ЭС», проведены натурные испытания, отчет по натурным испытаниям рассмотрен на заседании НТС ОАО «Холдинг МРСК» 14 декабря 2011 года в составе доклада представителей ЗАО «ГК «Таврида Электрик»;
- разработан проект сборника элементарных сметных норм на ремонт оборудования, разработан проект сборника единичных расценок на ремонт оборудования, проект методики определения индексов удорожания;
- выполнен анализ состава и характеристик нагрузок систем постоянного оперативного тока, разработаны типовые схемы элементов СОПТ и технические требования к ним;
- выполнен выбор вариантов построения микроэлектронных и микропроцессорных систем блокировки коммутационных аппаратов подстанций 110/35/10/6 кВ с бесконтактными датчиками положения и возможностью интеграции в систему АСУ подстанции, подготовлены материалы заявки на патент, разработаны алгоритмы функционирования системы блокировки;
- проведены обследования (замеры) режимов и получены суточные графики электропотребления тяговых и других подстанций с нелинейными нагрузками на ПС в городах Ростов-на-Дону, Таганрог, Сальск;
- проведен патентный поиск, сформулированы требования к создаваемой информационной системе мониторинга и прогнозирования параметров распределительных электрических сетей, разработаны варианты технологии создания информационного обеспечения.

Планом НИОКР на 2012 год предусматривается выполнение 14 НИОКР, в том числе девяти НИОКР, переходящих с 2011 года, а также пяти новых НИОКР.

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 15.04.2011 № 62/2011) утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества, в соответствии с которой будет решаться ряд задач:

- снижение удельного расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- снижение потерь при осуществлении технологического процесса передачи электроэнергии;
- формирование эффективной системы управления энергосбережением.

В целях повышения энергетической эффективности объектов ОАО «МРСК Юга» и исполнения Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в 2011–2012 гг. необходимо организовать проведение энергетических обследований объектов производственных и хозяйственных нужд Общества. Для выполнения этой за-

дачи Советом директоров Общества (Протокол от 19.10.2011 № 74/2011) одобрен и Обществом заключен договор с дочерним зависимым обществом ОАО «МРСК Юга» — ОАО «Энергосервис Юга».

В 2011 году в рамках этого договора выполнены работы по первому этапу — проведено обследование 942 административных и хозяйственных объектов (зданий и сооружений) и электросетевого комплекса 16 районов электрических сетей (РЭС) филиалов Общества; подготовлены отчеты, разработаны мероприятия для включения в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В 2012 году планируется проведение обследования электросетевого комплекса 40 РЭС в I квартале, и 50 РЭС во II квартале, а также, в соответствии с требованием федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, проведение экспертизы и получение энергетического Паспорта ОАО «МРСК Юга» в декабре 2012 года.

ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Стратегия развития Общества в части повышения доступности электросетевой инфраструктуры определена Стандартом организации «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» — СТО 80380011-ИА-ИСМ 028-2011 (утвержденным Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Протокол от 21.10.2011 № 74/2011). Стандарт «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» (далее — Стандарт) устанавливает требования ко всем сторонам взаимодействия Компании с потребителями услуг (клиентами).

На основании Стандарта разработан «План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта, определяющий стратегию развития системы обслуживания потребителей услуг на 2012–2014 гг.:

1. Развитие инфраструктуры очного обслуживания потребителей услуг в соответствии с требованиями Стандарта.

В 2012 году Общество планирует провести работу по приведению в соответствие помещений и оснащению типовым недостающим оборудованием, оргтехникой и каналами связи, мебелью вновь образованных структурных подразделений по обслуживанию потребителей услуг филиалов Общества — групп технологического присоединения и обслуживания клиентов.

2. Оптимизация бизнес-процессов очного обслуживания потребителей услуг в соответствии с требованиями Стандарта.

Доработка существующих регламентирующих и стандартизирующих документов по обслуживанию потребителей услуг Общества, организация документооборота по работе с обращениями потребителей услуг.

3. Развитие интерактивного обслуживания потребителей услуг.

Изменение структуры и наполнение раздела «Клиентам» корпоративного сайта Общества и сайтов филиалов, размещение «интернет-киоска» на веб-сайте Общества, создание и развитие функционала интерактивного сервиса «Интернет-приемная», создание сервиса «Личный кабинет клиента».

4. Автоматизация системы централизованного обслуживания потребителей услуг.

Планируется оптимизация бизнес-процессов взаимодействия с потребителями услуг, в том числе за счет внедрения современных ИТ-технологий, организация Центра обслуживания вызовов (ЦОВ, корпоративного call-центра) (поэтапно, в зависимости от расширения функциональности и автоматизации ЦОВ).

Во II квартале 2012 года планируется создание Центра обслуживания вызовов (как 1-й этап — поддержка «горячей линии») на базе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго». До 2014 года в Компании планируется организация полнофункционального центра обслуживания вызовов (2–3 этапы, с функциями call-центра).

РАЗВИТИЕ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО КАПИТАЛА

В своей производственной деятельности ОАО «МРСК Юга» ориентировано на внедрение и распространение передовых и прогрессивных методов работы.

Учитывая невозможность развития производства без развития обеспечивающих его людей, Общество стремится опережать и превосходить потребность производства в квалифицированных кадрах. Во многом решение этой задачи в 2011 году достигалось за счет правильной организации системы обучения и развития персонала, а также реализации

специализированных программ профессиональной переподготовки работников.

В 2012 году с целью развития человеческих ресурсов особое внимание планируется уделить обучению работников, состоящих в управленческом и молодежном кадровом резерве Общества.

Более подробная информация приведена в подразделе «Персонал ОАО «МРСК Юга» настоящего Годового отчета (с. 159–166).



4

ОПЕРАЦИОННЫЙ ОТЧЕТ



По итогам 2011 года отпуск в сеть
ОАО «МРСК Юга» составил
30 015 млн кВт•ч, полезный отпуск —
27 172 млн кВт•ч. За счет реализации
мероприятий по оптимизации потерь
общий эффект — 108 млн кВт•ч.



НАДЕЖНОСТЬ И УСТОЙЧИВОСТЬ

4

ОПЕРАЦИОННЫЙ ОТЧЕТ

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

По итогам отчетного 2011 года отпуск электрической энергии в сеть ОАО «МРСК Юга» составил 30 млрд 15 млн кВт•ч, полезный отпуск — 27 млрд 172 млн кВт•ч, при этом фактические потери на ее транспорт сложились на уровне 2 млрд 842 млн кВт•ч или 9,47% от отпуска в сеть, в том числе по филиалам:

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Отпуск в сеть, млн кВт•ч	Полезный отпуск из сети, млн кВт•ч	Фактические потери	
			млн кВт•ч	%
«Астраханьэнерго»	3875,0	3208,8	666,2	17,19
«Волгоградэнерго»	11907,0	11043,5	863,5	7,25
«Ростовэнерго»	13760,3	12544,0	1216,3	8,84
«Калмэнерго»	472,3	376,0	96,2	20,37
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	30014,6	27172,4	2842,2	9,47

Объем оказанных Обществом услуг по передаче электрической энергии в границах РСК. Отпуск электроэнергии из сетей филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2011 году по отношению к 2010 году снизился на 269,2 млн кВт•ч или 1,0%, в том числе по филиалам:

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Объем переданной электроэнергии по сетям филиалов ОАО «МРСК Юга»				
	2009	2010	2011	Динамика 2011/2010	
				млн кВт•ч	%
«Астраханьэнерго»	2962,7	3109,4	3208,8	99,4	3,2
«Волгоградэнерго»	13906,3	11496,0	11043,5	-452,5	-3,9
«Ростовэнерго»	12227,7	12458,8	12544,0	85,2	0,7
«Калмэнерго»	368,2	377,3	376,0	-1,3	-0,3
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	29464,9	27441,6	27172,4	-269,2	-1,0

Наибольшее снижение — на 452,5 млн кВт•ч или 3,9% объема переданной электроэнергии в 2011 году по отношению к 2010 году — произошло в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» по причине заключения потребителями «последней мили» прямых договоров с ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2011 году на прямые договоры с ОАО «ФСК ЕЭС» по присоединениям к объектам ЕНЭС перешли ООО «Русэнергосбыт» и ООО «Русэнергоресурс». Также в филиале «Волгоградэнерго» с 1 июня 2010 года договор оказания услуг по передаче электроэнергии с ОАО «ФСК ЕЭС» заключил ЗАО «Волга-ФЭСТ».

Фактические потери электрической энергии в 2011 году

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Потери электроэнергии									
	Факт 2009			Факт 2010			Факт 2011		Изменение 2011/2010	
	млн кВт•ч	% отчетный	% в сопоставимых условиях	млн кВт•ч	% отчетный	% в сопоставимых условиях	млн кВт•ч	% отчетный	млн кВт•ч	% в сопоставимых условиях
«Астраханьэнерго»	628,5	17,50	17,55	690,6	18,17	18,22	666,2	17,19	-24,4	-1,03
«Волгоградэнерго»	845,2	5,73	7,81	870,7	7,04	7,32	863,5	7,25	-7,2	-0,07
«Ростовэнерго»	1 107,0	8,30	8,55	1 157,6	8,50	8,69	1 216,3	8,84	58,7	0,15
«Калмэнерго»	90,2	19,68	19,68	99,3	20,83	20,83	96,2	20,37	-3,1	-0,46
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	2 670,9	8,31	9,60	2 818,2	9,31	9,56	2 842,2	9,47	24,0	-0,09

В связи с исключением в 2011 году из баланса филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и «Ростовэнерго» электропотребления ряда контрагентов, относящихся к «последней миле», для корректной оценки динамики уровня потерь электроэнергии необходимо привести структуру потребления 2010 года к структуре 2011 года. Превышение

в 2011 году уровня потерь 2010 года на 0,15% в филиале «Ростовэнерго» связано с ростом отпуска электрической энергии в сеть данного филиала в 2011 году на 435,9 млн кВт•ч (в сопоставимых условиях относительно 2010 года) и, как следствие, соответствующим ростом нагрузочной составляющей технологических потерь.

Выполнение Обществом бизнес-плана в части уровня потерь электрической энергии на ее транспорт

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Потери электроэнергии					
	План 2011		Факт 2011		Изменение	
	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%
«Астраханьэнерго»	650,2	16,80	666,2	17,19	+16,0	+0,39
«Волгоградэнерго»	902,4	7,36	863,5	7,25	-38,9	-0,11
«Ростовэнерго»	1 209,9	8,90	1 216,3	8,84	+6,4	-0,06
«Калмэнерго»	96,6	20,78	96,2	20,37	-0,4	-0,41
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	2 859,1	9,47	2 842,2	9,47	-16,9	-0,00

Превышение фактических потерь электрической энергии в сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2011 году от значения, утвержденного в бизнес-плане, составляет 16,0 млн кВт•ч и связано:

- 1) с расторжением в 2011 году ОАО «Астраханская энерго-сбытовая компания» (АЭСК) договоров энергоснабжения с управляющими компаниями многоквартирных домов. В результате объем полезного отпуска АЭСК не включает потери электроэнергии во внутридомовых сетях многоквартирных домов и электропотребление мест общего пользования (ориентировочно за 2011 год 8,4 млн кВт•ч). Скомпенсировать влияние этого фактора на величину сверхплановых потерь электроэнергии в 2011 году не получилось в связи с отменой в Астраханской области с 1 января 2011 года нормативов электропотребления мест общего пользования в многоквартирных домах, что лишило законной силы применяемые ранее филиалом расчетные способы определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии во внутридомовых сетях.
- 2) с бездоговорным электропотреблением. Выявленный в 2011 году объем бездоговорного электропотребления составил 11,9 млн кВт•ч. Выявление бездоговорного электропотребления не влияет на снижение величины фактических потерь электроэнергии филиала, так как весь объем выявленного бездоговорного электропотребления полностью включается в объем фактических потерь электроэнергии. С учетом в объеме оказанных услуг по передаче электроэнергии бездоговорного электропотребления сверхплановые потери филиала в 2011 году снизились бы в 4 раза.

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

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

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2011 году общий эффект составил 108,0 млн кВт•ч или 0,36 % от отпуска в сеть.

По итогам реализации мероприятий, направленных на снижение коммерческих потерь, эффект составил 45,0 млн кВт•ч, снижение технологических потерь за счет выполнения организационных мероприятий составило 60,1 млн кВт•ч и технических мероприятий 2,9 млн кВт•ч.

Сведения об установлении метода доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование) для филиалов Общества

В итоге проведенной работы по филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» обеспечен переход на РАВ с 1 января 2011 года. Утверждены долгосрочные параметры регулирования на 5-летний период (2011–2015 гг.). Принятые

Региональной службой по тарифам Республики Калмыкия параметры перехода позволяют вывести филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» к 2013 году на безубыточность (часть экономически обоснованных затрат в тарифе перераспределены с 2011–2012 гг. на 2013–2015 гг. ввиду ожидаемого в 2013 году значительного увеличения полезного отпуска в связи с присоединением ЗАО «Каспийский трубопроводный консорциум Россия»).

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» Управлением по региональным тарифам Волгоградской области принято решение о регулировании на 2011–2013 гг. методом долгосрочной индексации.

Основные причины принятия решения в пользу долгосрочной индексации:

- значительный рост тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2010 году (на некоторых уровнях напряжения тариф вырос в 2,2 раза);
- отсутствие региональной комплексной программы, отражающей потребности инвестиционного развития всей Волгоградской области.

Филиалы ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» и «Ростовэнерго» регулируются методом РАВ с 2009 года. ФСТ России согласовано продление долгосрочного периода регулирования до 2013 года.

Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

(приложение 1)

В 2011 году на территории всех субъектов Российской Федерации, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Юга» действовал единый («котловой») метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью «котла» является то, что для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены. В целях реализации системы «котла» применяются базовые модели взаимоотношений между сетевыми организациями всех уровней и потребителями электроэнергии (сбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками): «котел сверху», «котел снизу», «смешанный котел».

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Во исполнение пункта 9 Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» тарифы на передачу электроэнергии для всех филиалов ОАО «МРСК Юга» были пересмотрены и введены в действие с 1 мая 2011 года с ограничением роста среднего одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям не более 15 % к уровню 2010 года.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Модель «котла» в регионе — «котел сверху». Держатель «котла» — филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую НВВ от энергосбытовых компаний (ЭСК) региона по «котловым» тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (ТСО) по индивидуальным тарифам. Все потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» по одноставочным тарифам.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

В регионе в 2011 году реализована схема расчетов «смешанный котел», держатель котла — филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по котловым и индивидуальным тарифам (от ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы в 2011 году рассчитаны методом долгосрочной индексации и утверждены:

«Котловые» тарифы в 2011 году рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены:

- на период действия с 01.01.2011 по 30.04.2011 — Постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 22.12.2010 № 201;
- на период действия с 01.05.2011 по 31.12.2011 — Постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 24.06.2011 № 74.

- на период действия с 01.01.2011 по 30.04.2011 — Постановлением УРТ Волгоградской области от 22.12.2010 № 35/3. Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети» утверждены Постановлением УРТ от 22.12.2010 № 35/1 (период действия с 01.01.2011 по 30.04.2011);
- на период действия с 01.05.2011 по 31.12.2011 и котловые и индивидуальные тарифы утверждены Постановлением УРТ Волгоградской области от 11.05.2011 № 17/2.



Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «котел снизу». Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» формирует свою выручку по «котловым» тарифам за полезный отпуск потребителей ОАО «Калмэнергосбыт», присоединенных к сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», и по индивидуальным тарифам за отпуск из сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» в сети ТСО. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» по одноставочным тарифам.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «смешанный котел» («два котла»). В регионе две крупные сетевые компании — держатели «котла»: филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» собирает свою часть сетевого «котла» от всех ЭСК по котловым тарифам и от ОАО «Донэнерго» по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой выручки своим нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. ОАО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от ООО «Донэнергосбыт», ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы в 2011 году рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены:

- на период действия с 01.01.2011 по 30.04.2011 и котловые, и индивидуальные тарифы утверждены Приказом РСТ Республики Калмыкия от 29.12.2010 № 100-п/э;
- на период с 01.05.2011 по 31.12.2011 котловые тарифы утверждены Приказом РСТ Республики Калмыкия от 08.06.2011 № 64-п/э, индивидуальные — Приказом РСТ Республики Калмыкия № 65-п/э.

«Котловые» тарифы в 2011 году рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены:

- на период действия с 01.01.2011 по 30.04.2011 — Постановлением РСТ Ростовской области от 31.12.2010 № 23/1. Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 31.12.2010 № 23/4 (период действия с 01.01.2011 по 30.04.2011);
- на период с 01.05.2011 по 31.12.2011 котловые тарифы утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 12.05.2011 № 10/1. Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены Постановлением РСТ Ростовской области от 12.05.2011 № 10/2.

Прогнозирование производственных результатов на 2012 год

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «МРСК Юга»

В соответствии с Производственной программой ОАО «МРСК Юга» на 2012 год отпуск электроэнергии в сеть филиалов ОАО «МРСК Юга» запланирован в объеме 30 млрд 620 млн кВт•ч, что на 2,0 % или 605,6 млн кВт•ч больше, чем отпуск в сеть в 2011 году.

Причиной запланированного увеличения отпуска в сеть является естественный рост электропотребления,

а также заключение договоров оказания услуг по передаче электроэнергии на I полугодие 2012 года с потребителями ООО «Русэнергоресурс» и ЗАО «Евразийская энергетическая компания» по присоединениям к сети ЕНЭС в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.08.2011 № 374.

Основные показатели Производственной программы ОАО «МРСК Юга»

Показатель	Единица измерения	Факт 2011	План 2012	Отклонение плана от факта	
				млн кВт•ч	%
Прием в сеть	млн кВт•ч	30 014,6	30 620,2	605,6	2,0
Потери	млн кВт•ч	2 842,2	2 879,2	37,0	1,3
	%	9,47	9,40	—	-0,07
Полезный отпуск	млн кВт•ч	27 172,4	27 741,0	568,6	2,1

Уровень потерь электроэнергии на ее транспорт

Величина потерь электроэнергии на ее транспорт в сети филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2012 году запланирована в размере **2 млрд 879 млн кВт•ч** или 9,40% от отпуска электроэнергии в сеть, что ниже уровня фактических потерь 2011 года на 0,07% от отпуска в сеть.

Выручка

Плановая выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК Юга» на 2012 год запланирована в объеме 24 105,4 млн руб. (за вычетом стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах оптового рынка) при прогнозируемом объеме котлового полезного отпуска 27 416,7 млн кВт•ч.

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Принятые филиалами ОАО «МРСК Юга» на 2011 год целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с программами:

- Отпуск электроэнергии в сеть;
- Потери электроэнергии в относительном значении;
- Потери электроэнергии в абсолютном значении;
- Потребление ресурсов на хозяйственные нужды.

Значения целевых показателей Программы за 2011 год

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Отпуск электроэнергии в сеть, млн кВт · ч		Потери электроэнергии, %		Потери электроэнергии, млн кВт · ч		Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, млн руб. с НДС	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
«Астраханьэнерго»	3871,50	3875,01	16,80	17,19	650,24	666,17	63,249	72,745
«Волгоградэнерго»	12260,26	11907,01	7,36	7,25	902,35	863,49	127,072	102,761
«Калмэнерго»	464,68	472,26	20,78	20,37	96,56	96,21	12,935	13,115
«Ростовэнерго»	13597,85	13760,30	8,90	8,84	1209,90	1216,33	127,028	119,875
Всего по ОАО «МРСК Юга»	30 194,29	30 014,59	9,47	9,47	2 859,05	2 842,21	330,284	308,496

За 2011 год целевые показатели, установленные Программой, в целом по Обществу выполнены.

Основные технологические и экономические показатели Программы в части обеспеченной источниками финансирования

Показатели	2011 год	
	План	Факт
Эффект, млн кВт•ч	70	84
Эффект, т. у. т.	24 872	31 471
Эффект, млн руб.	165	207
Затраты, млн руб.	1 334	1 218

Выполнение программы мероприятий по энергосбережению в разрезе производственных программ с указанием источников финансирования

	Эффект, т. у. т.		Эффект, млн руб.		Суммарные затраты, млн руб.		В том числе			
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	себестоимость, млн руб.		ИП, млн руб.	
							План	Факт	План	Факт
Итого по программе	24 872	31 471	165	165	1 332	1 218	265	210	1 067	1 008
Целевые программы/ мероприятия	20 636	26 940	131	145	656	629	189	175	466	454
Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии	14 944	21 550	111	129	120	123	120	123	0	0
Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии	978	992	5	4	509	502	42	48	466	454
Целевые организационные мероприятия по снижению расхода на производственные и хозяйственные нужды	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевые технические мероприятия по снижению расхода на производственные и хозяйственные нужды	2 709	2 399	0	0	2	2	2	2	0	0
Иные целевые проекты	1 991	1 984	14	12	26	2	26	2	0	0
Нецелевые программы/ мероприятия	4 236	4 531	34	20	676	588	76	34	601	554

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА

Для решения вопросов технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга» созданы департамент технологического присоединения и департамент перспективного развития.

Обязательства по строительству или реконструкции электрических сетей, необходимых для выполнения условий договоров технологического присоединения, ОАО «МРСК Юга» исполняет, привлекая подрядные организации. Функции технического надзора строительства и реконструкции элек-

трических сетей подрядными организациями осуществляет департамент капитального строительства ОАО «МРСК Юга». Общее руководство вопросами технологического присоединения возложено на заместителя Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга».

Заявки на технологическое присоединение принимаются в исполнительном аппарате филиалов Общества и в Центрах обслуживания клиентов производственных отделений электрических сетей филиалов ОАО «МРСК Юга».

Основные нормативные документы, регулирующие деятельность Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга»

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями).
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, 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 и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (с изменениями и дополнениями).
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (с изменениями и дополнениями).
- Приказ ФСТ РФ от 30.11.2010 № 365-э/5 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

Полный перечень нормативных документов, регулирующих деятельность по технологическому присоединению, находится в открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества: www.mrsk-yuga.ru.

Информация о тарифах на технологическое присоединение

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации размер платы за технологическое присоединение устанавливается регулирующими органами в каждом субъекте Российской Федерации.

В связи с отсутствием единой политики по расчету и порядку применения ставок платы за технологическое присоединение, а также критериев по дифференциации тарифов, в 2011 году в филиалах Общества действовали различные по форме ставки платы за технологическое присоединение.

В отдельных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям Общества, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 2011 год Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2010 № 20/13 установлены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое

присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго».

Постановлением РСТ от 28.02.2011 № 3/7 внесены изменения в постановление от 28.12.2011 № 20/13, в том числе в части установления стандартизированных ставок платы в ценах 2001 года.

На 2012 год Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2011 № 30/10 установлены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» (в ценах 2001 года).

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2011 году действовали Постановления Службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2009 № 135 (период действия с 01.01.2011 по 24.04.2011) и от 07.04.2011 № 26 (период действия с 25.04.2011 по 31.12.2011, внесены изменения Постановлением СТ АО от 22.06.2011 № 72). При этом Постановлением Службы по тарифам от 07.04.2011 № 26 стандартизированные ставки установлены в ценах 2001 года. В 2012 году действуют ставки платы за технологическое присоединение

к сетям филиала «Астраханьэнерго» 2011 года, продленные Постановлением от 07.04.2011 №26, стандартизированные ставки установлены в ценах 2001 года.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества устанавливается УРТ Волгоградской области. В 2011 году действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Волгоградэнерго», установленные Постановлением УРТ Администрации Волгоградской области от 17.12.2010 №34/3. В 2012 году действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Волгоградэнерго» 2011 года, продленные Постановлением УРТ Администрации Волгоградской области от 23.12.2011 №54/20.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» в 2011 году плата за технологическое присоединение визи-

ровалась в соответствии с Приказом РСТ РК от 17.02.2006 №23-п/э (срок действия продлен Приказом от 08.04.2008 №29 п/э), Приказом РСТ РК от 21.07.2009 №56-п/э. С 25 июня 2011 года плата за технологическое присоединение взималась в соответствии с Приказами РСТ РК от 18.05.2011 №56-п/э и №57-п/э (в том числе стандартизированные ставки платы установлены в ценах 2001 года). В 2012 году установлена плата за технологическое присоединение Приказами РСТ РК от 23.01.2012 №11-п/э и №12-п/э, в том числе стандартизированные ставки платы установлены в ценах 2001 года.

Информация о заявленных в органы регулирования в отчетном 2011 году и на 2012 год объемах и тарифах на технологическое присоединение, а также установленных регулирующим органом тарифах на технологическое присоединение к электрическим сетям приведены в приложении 2 к Годовому отчету.

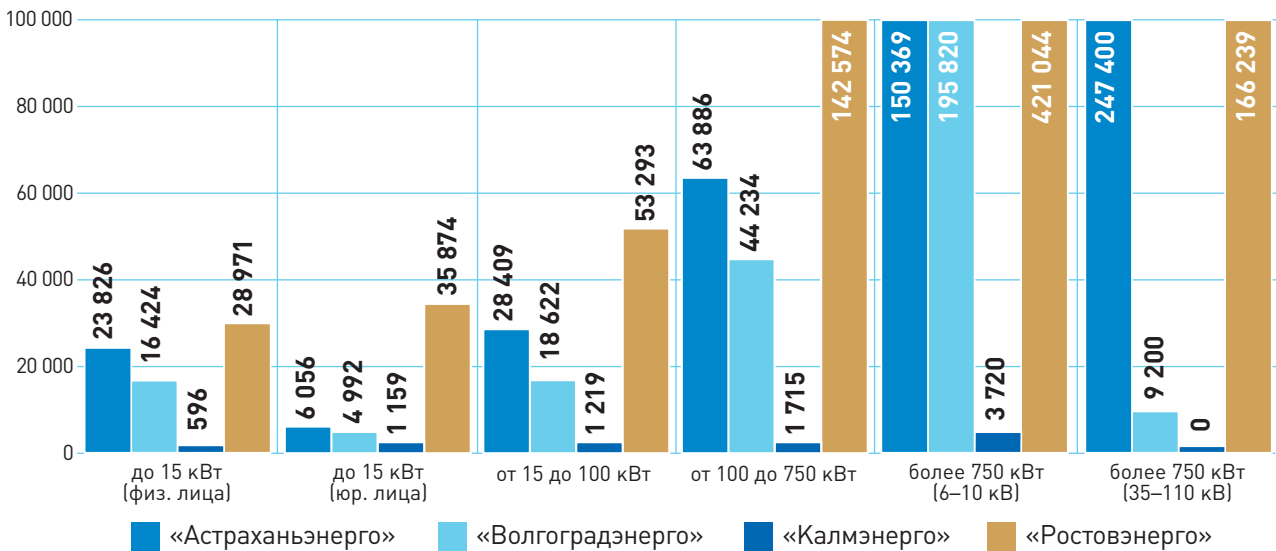
Информация об объемах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения (приведено в приложении 2)

За 2011 год Обществом принято **19797 заявок** (без учета объектов генерации) на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» общей мощностью **1366275 кВт**. В результате заключено **12642** договора технологического присоединения общей мощностью **352254 кВт**. Выполнено **6802** присоединения общей мощностью **200885 кВт**.

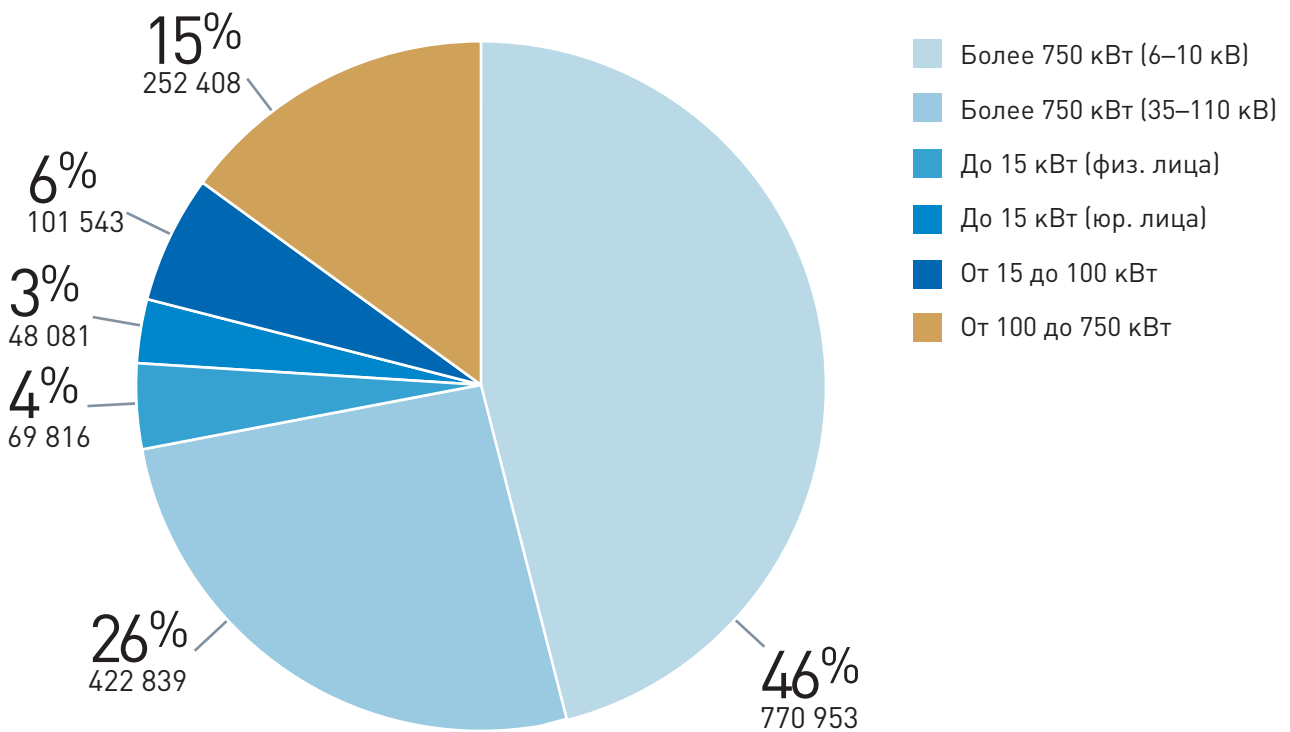
Структура заявок по мощностям и классам напряжения

Категории заявителей	Количество поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт
До 15 кВт (физ. лица)	3864	23825,60	1858	16423,62	133	596,24	3267	28970,80	9122	69816,26
До 15 кВт (юр. лица)	954	6055,70	695	4991,96	169	1158,61	4442	35874,33	6260	48080,60
От 15 до 100 кВт	600	28409,31	328	18621,82	20	1219,06	2390	53293,26	3338	101543,45
От 100 до 750 кВт	232	63885,60	144	44233,50	6	1715,00	455	142573,64	837	252407,74
более 750 кВт (6–10 кВ)	44	150369,20	59	195819,67	1	3720,00	123	421044,13	227	770953,00
более 750 кВт (35–110 кВ)	3	247400,00	2	9200,00	0	0,00	17	166238,80	22	422838,80
ВСЕГО	5697	519945,41	3086	289290,57	329	8408,91	10694	847994,96	19806	1665639,85

Динамика заявленной мощности по категориям присоединения в разрезе филиалов ОАО «МРСК Юга» в отчетном 2011 году, кВт



Структура заявок ОАО «МРСК Юга» по мощностям, классам напряжения и диапазонам присоединяемой мощности, кВт

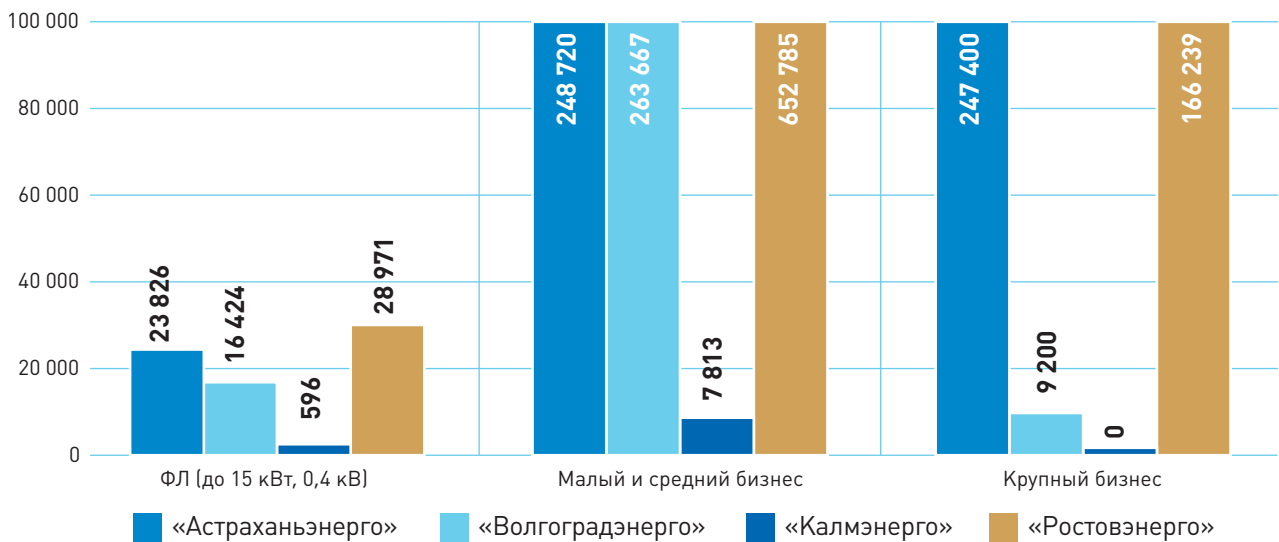


Структура заявок по видам бизнеса

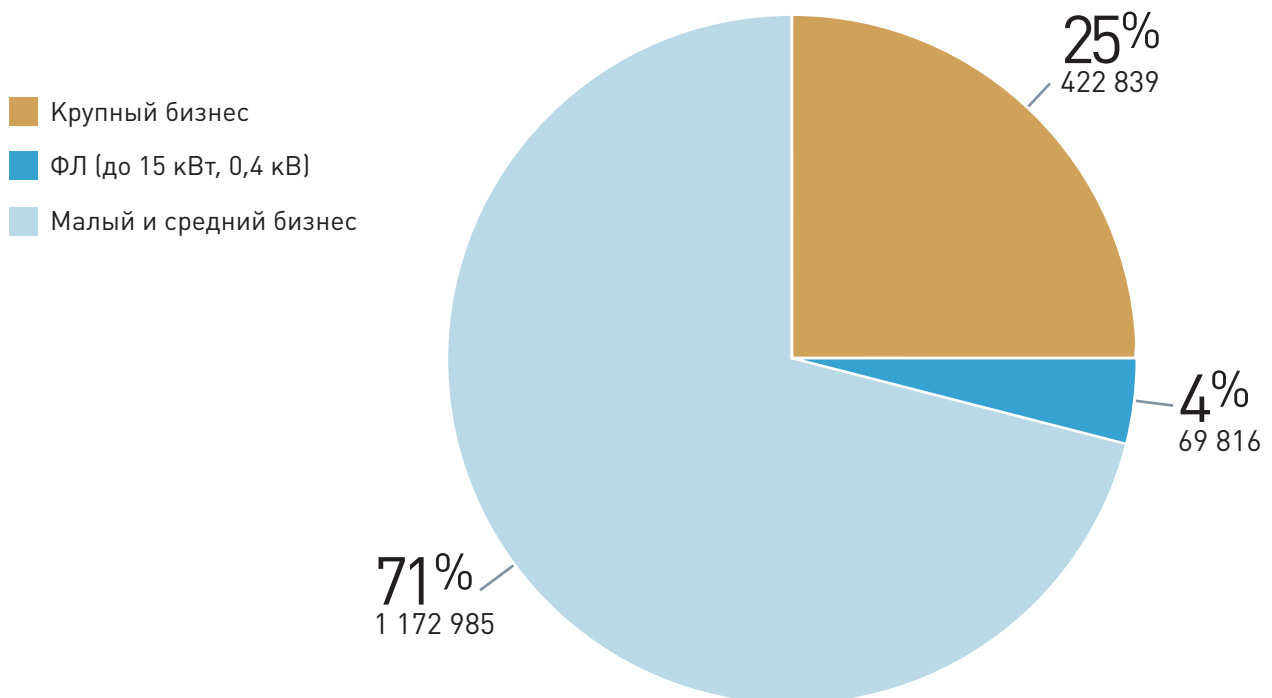
Категории заявителей	Количество поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт
Физические лица (до 15 кВт, 0,4 кВ)	3864	23825,60	1858	16423,62	133	596,24	3267	28970,80	9122	69816,26
Малый и средний бизнес	1830	248719,81	1226	263666,95	196	7812,67	7410	652785,36	10662	1172984,79
Крупный бизнес	3	247400,00	2	9200,00	0	0,00	17	166238,80	22	422838,80
ВСЕГО	5697	519945,41	3086	289290,57	329	8408,91	10694	847994,96	19806	1665639,85



**Динамика заявленной мощности по видам бизнеса в разрезе филиалов
ОАО «МРСК Юга» в отчетном 2011 году, кВт**



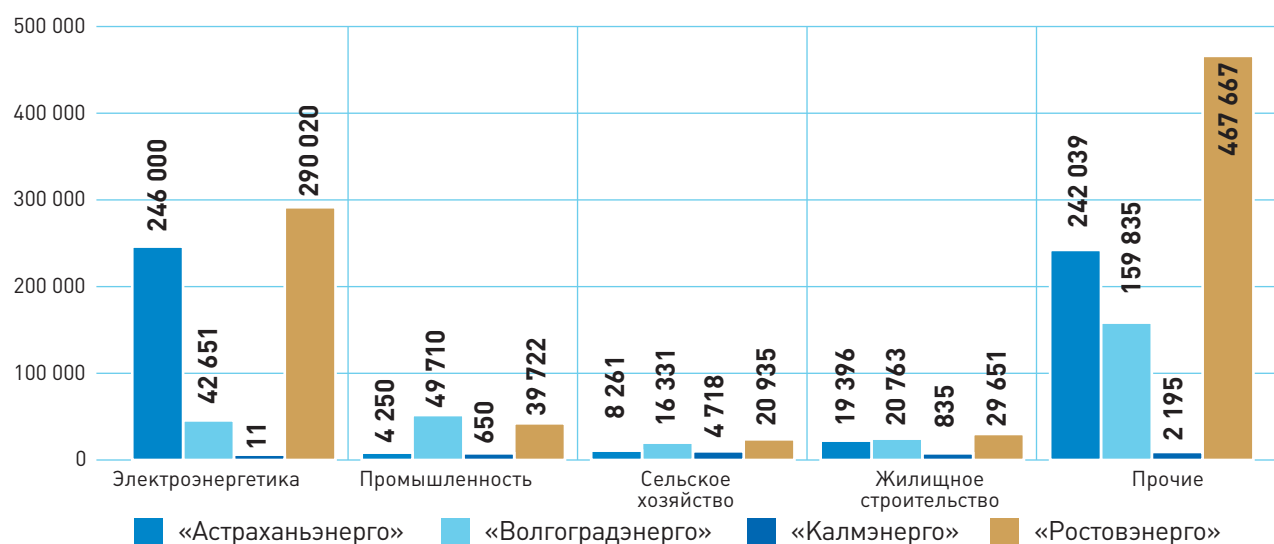
**Структура заявленной мощности
ОАО «МРСК Юга» по видам бизнеса, кВт**



Структура заявок по отраслям

Категории заявителей	Количество поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт
Электроэнергетика	2	246000,00	65	42651,30	1	11,00	3421	290019,86	3489	578682,16
Промышленность	16	4250,00	80	49709,70	9	650,40	49	39722,43	154	94332,53
Сельское хозяйство	104	8260,50	67	16331,00	41	4717,70	107	20934,97	319	50244,17
Жилищное строительство	32	19396,00	40	20763,20	10	835,00	49	29650,74	131	70644,94
Прочие	5543	242038,91	2834	159835,37	268	2194,81	7068	467666,95	15713	871736,04
ВСЕГО	5697	519945,41	3086	289290,57	329	8408,91	10694	847994,96	19806	1665639,85

Соотношение заявленной мощности по отраслям в разрезе филиалов ОАО «МРСК Юга» за 2011 год, кВт



Наблюдается тенденция роста заявок до 15 кВт с 2009 года, связанная со вступлением в силу Постановления № 861 в действующей редакции «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, 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 и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям».

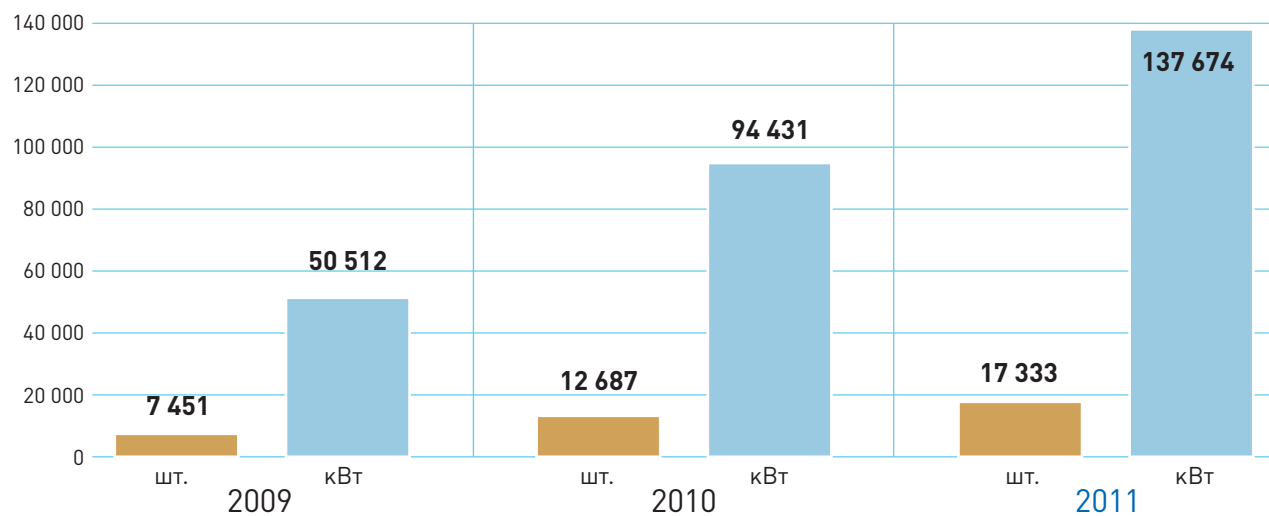
В льготную категорию, согласно Правилам технологического присоединения к электрическим сетям, попадают физические и юридические лица с заявками на присоединенную мощность до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности).

Плата за технологическое присоединение для вышеуказанных заявителей составляет 550 руб. за одно присоединение.

На представленной диаграмме отражено изменение спроса на технологическое присоединению по льготной категории потребителей.

Объем количества и мощности по заявкам до 15 кВт в 2009, 2010 и 2011 гг.

2009		2010		2011	
шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
7 451	50 512	12 687	94 431	17 333	137 674



ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ И ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы энергосистемы, выполненные в 2011 году

В целях поэтапного обновления основных производственных фондов в соответствии с ежегодным приказом ОАО «МРСК Юга» определяются основные направления повышения надежности, разрабатываются и выполняются комплексные программы повышения надежности и эффективности работы распределительного сетевого комплекса, среди которых:

- Программа повышения надежности работы оборудования, содержащая, в том числе:
 - замену маломасляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные на ПС 35–110 кВ;
 - замену ОД-КЗ 35–110 кВ на элегазовые (вакуумные) выключатели;
 - замену опорно-стержневых изоляторов 110 кВ;
 - внедрение самонесущего изолированного провода (СИП);
 - восстановление оперативных блокировок;
 - мероприятия по борьбе с гололедообразованием и снегоналипанием.
- Программа повышения надежности работы средств диспетчерского технологического управления, релейной защиты, противоаварийной автоматики, связи, контроля и учета электроэнергии, содержащая, в том числе:
 - техническое перевооружение и реконструкцию устройств РЗА;
 - телемеханизацию, автоматизацию и модернизацию электросетевых объектов филиалов ОАО «МРСК Юга» (в том числе системы телекоммуникаций, АСДТУ);
 - замену измерительных трансформаторов тока и напряжения 35–110 кВ;
 - замену измерительных трансформаторов тока и напряжения 6–10 кВ.
- Мероприятия по выполнению предписаний государственных и корпоративных надзорных органов, актов расследования технологических нарушений в работе филиалов ОАО «МРСК Юга», а также отклонений от требований нормативно-технических и директивных документов ОАО «МРСК Юга» (филиалов ОАО «МРСК Юга»).
- Мероприятия по повышению пожаробезопасности энергетического оборудования, зданий и сооружений.
- План ремонтов оборудования.

Аварий, подпадающих под п. 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846, в 2011 году не было.

В производственных отделениях филиалов ОАО «МРСК Юга» имеются ремонтные бригады, укомплектованные материально-техническими ресурсами, готовые к проведению аварийно-восстановительных работ. Проведены совместные учения с подразделениями МЧС в регионах, а также заключены соглашения о взаимодействии и взаимном информировании при решении задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Кроме того, для оперативной ликвидации последствий стихийных явлений в ОАО «МРСК Юга» сформировано 8 мобильных бригад, достигнуты договоренности с ключевыми подрядными организациями по их участию в аварийно-восстановительных работах.

Во всех филиалах ОАО «МРСК Юга» в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду проведены проверки укомплектованности аварийного запаса согласно утвержденным перечням. Аварийный запас укомплектован на 100%.



Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Основные подходы к формированию программ ремонта оборудования

В целях совершенствования и повышения качества ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей, снижения количества и продолжительности отключений элементов сети в 2011 году продолжалась работа в следующих направлениях:

- сокращение времени простоя оборудования и повышение качества ремонта;
- применение современных технологий;
- применение нового оборудования, приспособлений и материалов повышенной прочности и надежности;
- использование при ремонте современных средств испытания и диагностики;
- автоматизация процесса планирования и управления ремонтно-эксплуатационной деятельностью.

В рамках формирования системы управления производственными активами на базе компонентов модуля РМ «Техническое обслуживание и ремонт оборудования» в КИСУР ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения SAP в 2011 году проведены следующие мероприятия:

- в организационные структуры аппаратов управления филиалов введены структурные подразделения, ответственные за организацию и выполнение работ по внедрению системы управления производственными активами, утверждено их штатное расписание;
- проведена актуализация структуры электрических сетей (выполнена проверка, внесены изменения);
- для целей коммерческого учета электроэнергии и корректной работы модуля IS-U в модуль РМ (ТОРО) введены требуемые потребительские объекты электрических сетей, созданы необходимые соединения;
- разработан план-график мероприятий по внедрению системы управления производственными активами

в ОАО «МРСК Юга», обеспечивающий реализацию «Концепции Типового стандарта управления производственными активами дочерних и зависимых обществ ОАО «Холдинг МРСК», утвержденной Приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 14.12.2011 № 558, который предусматривает, в том числе:

- создание инфраструктуры управления производственными активами;
- обучение задействованного персонала работе с функционалом модуля РМ (ТОРО);
- интеграцию информационной системы с системой нормативно-справочной информации (НСИ);
- сбор данных (статических, динамических) об оборудовании и потребителях с их интеграцией в модуль РМ (ТОРО);
- оценку технического состояния электросетевого оборудования (расчет индекса состояния) в соответствии с «Методическими указаниями по оценке надежности электросетевого оборудования», утвержденными Приказом ОАО Холдинг МРСК» от 28.07.2010 № 312;
- расчет последствий отказа оборудования;
- формирование производственной программы на 2013 год и ее корректировку на основе индекса состояния и последствий отказа.

Комплекс мероприятий по вводу в промышленную эксплуатацию функционалов системы, обеспечивающих сбор данных и оценку технического состояния электросетевого оборудования, расчет последствий отказа, планирование производственной программы в рамках комплексной интегрированной системы управления ресурсами компании (КИСУР) на базе программного обеспечения SAP планируется завершить в 2012 году.

Итоги выполнения ремонтных программ филиалов ОАО «МРСК Юга» за 2011 год

В 2011 году в ОАО «МРСК Юга» ремонт электросетевого оборудования выполнен в полном объеме и составил 106% от плана по затратам.

В физическом выражении выполнение ремонтной программы по группам электрооборудования составило:

ремонт ВЛ 35–220 кВ	3 738,86 км (102% от плана);
ремонт ПС 35–220 кВ	162 шт. (100% от плана);
ремонт ВЛ 0,4–10 кВ	9 866,17 км (104% от плана);
ремонт КЛ 0,4–220 кВ	35,03 км (125% от плана).

Общие затраты на капитальный ремонт электрических сетей за 2011 год составили 683,5 млн руб., в том числе по основным направлениям:

ремонт ВЛ 35–220 кВ	70,6 млн руб.;
ремонт оборудования ПС 35–220 кВ	147 млн руб.;
ремонт электрических сетей 0,4–10 кВ	172,1 млн руб.;
ремонт КЛ 0,4–220 кВ	30,8 млн руб.

Затраты на ремонт электрических сетей хозяйственным и подрядным способом составили 683,5 млн руб. при плане 647,3 млн руб., в том числе по способам ремонта:

подрядный	156,64 млн руб. при плане 181,07 млн руб.;
хозяйственный	526,89 млн руб. при плане 466,23 млн руб.

Выполнение программы капитального ремонта электрических сетей

Оборудование	Единица измерения	2011			2010		
		План	Факт	Выполнение, %	План	Факт	Выполнение, %
Комплексный ремонт ПС 35–220 кВ	шт.	162	162	100	170	170	100
Ремонт ВЛ 35–220 кВ	км	3 653	3 739	102	3 135	3 559	114
Ремонт ВЛ 0,38–10 кВ	км	9 501	9 866	104	11 014	11 483	104
Ремонт КЛ 0,38–220 кВ	км	28	35	125	25	37	148
Ремонт ТП 6–10/0,4 кВ	шт.	3 348	3 905	116	3 575	4 031	113

РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Стратегия информационных технологий и телекоммуникаций (ИТТ)

В 2011 году была разработана Стратегия развития ОАО «МРСК Юга» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года.

Результатом Стратегии ИТТ будет целевая модель по развитию:

- программы по внедрению корпоративных информационных систем на базе SAP;
- программы оптимизации и развития ИТТ-инфраструктуры;
- программы развития информационной безопасности;
- программы развития автоматизированных систем технологического управления;
- развития телекоммуникационного обеспечения;
- программы оптимизации деятельности ИТТ.

Единая сетевая инфраструктура

В мае 2011 года в рамках создания единого информационного пространства начато создание единой сетевой инфраструктуры исполнительного аппарата и филиалов Общества. В рамках данного проекта внедрена единая служба каталогов «Microsoft Active Directory», позволяющая централизованно управлять пользователями, информационными ресурсами и правами доступа к ним. На основе единой службы каталогов внедрена единая система электронной почты «Microsoft Exchange 2010», позволившая обеспечить централизованное управление потоками электронной почты внутри организации и оптимизировать использование каналов передачи данных.

Кроме того, в исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга» и филиалах ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго» внедрена системы единых коммуникаций на базе программного обеспечения «Microsoft Lync 2010». Данное программное обеспечение позволяет сотрудникам обмениваться мгновенными сообщениями, организовывать текстовые, аудио- и видеоконференции, совершать аудио- и видеозвонки, отслеживать статус присутствия на рабочем месте.

Каталог информационных ресурсов

В рамках создания единой сетевой инфраструктуры проведена унификация информационных ресурсов Общества, утвержден каталог информационных ресурсов и регламент его ведения. Регламент определяет механизмы взаимодействия сотрудников департамента информационных технологий Общества для обеспечения согласованной работы по ведению каталога информационных ресурсов. Данные мероприятия направлены на организацию перехода к сервисной модели предоставления ИТ-услуг в Обществе.

Мониторинг

В конце 2011 года на платформе бесплатно распространяемого ПО «Nagios@ Core™ 3.2.3» внедрена система мониторинга состояния основных каналов связи и ключевых информационных систем Общества. Круглосуточный мониторинг ИТ-сервисов Общества осуществляет центр мониторинга на базе филиала «Ростовэнерго». Данная система позволяет более оперативно реагировать на ситуации с недоступностью ИТ-сервисов Общества.

Планы на 2012 год

В 2012 году планируется создание единого Центра мониторинга для управления и мониторинга объектами, куда войдут:

- оборудование информационно-коммуникационной инфраструктуры;
 - каналы передачи данных;
 - корпоративные приложения и ИТ-сервисы.
- Целями создания Центра мониторинга являются:
- повышение качества услуг связи, за счет быстрой идентификации сбоев и их причин;
 - получение объективных и своевременных данных о состоянии инфраструктуры и приложений для принятия управленческих решений;
 - оптимизация затрат, связанных с эксплуатацией инфраструктуры и приложений, за счет автоматизации диагностики и определения причин сбоев, а также автоматизации действий по реагированию на сбои.

Резервные каналы связи

В 2011 году заключен договор с ОАО «Ростелеком» о предоставлении услуги передачи данных, что позволило организовать резервные каналы связи и полностью резервировать пути передачи данных между исполнительным аппаратом и филиалами ОАО «МРСК Юга», а также снизить затраты на передачу данных путем переключения ключевых информационных систем Компании на каналы с безлимитной тарификацией.

Внедрение системы «Service Desk» (ВЗ)

В мае 2011 года завершено внедрение пилотного проекта «Система управления ИТ-заявками» («Service Desk») на базе филиала «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго». В настоящее время решение на платформе «VMC Remedy ITSM Suite» используют более 1 000 сотрудников в аппарате управления филиала и 6 производственных отделениях «Волгоградэнерго».

Новая система повысила прозрачность работы ИТ-подразделений по обработке и разрешению инцидентов и запросов на обслуживание, позволила сократить затраты на управление заявками пользователей и гарантирует высокую доступность предоставляемых ИТ-услуг. За 2011 год с момента ввода в промышленную эксплуатацию в системе было зарегистрировано и исполнено более 12 000 запросов.

В рамках проекта внедрения модуля IS-U КИСУР (корпоративные информационные системы управления ресурсами) на базе программного обеспечения SAP AG, с помощью программного комплекса «Service Desk» организовано взаимодействие со специалистами подрядной организации ООО «Сайнер», что позволило осуществлять централизованную регистрацию обращений пользователей и оперативно контролировать процесс устранения замечаний.

В 2012 году планируется внедрение данной системы во всех филиалах и исполнительном аппарате Общества.

Приобретение нового оборудования

В рамках создания единой сетевой инфраструктуры, а также для реализации будущих проектов были проведены работы по модернизации сетевого и серверного оборудования. Данные мероприятия позволили увеличить количество доступных серверных и пользовательских сетевых портов, а также построить новые каналы передачи данных.

Разделение информационных ресурсов с ОАО «Кубаньэнерго»

В связи с расторжением договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» возникла необходимость оформления юридических взаимоотношений по разделению и миграции совместно используемых ранее информационных систем (Система электронного документооборота, информационная система управления проектами «Примавера», программно-аппаратный комплекс «Технологическое присоединение»).

26 августа 2011 года подписано соглашение о разделении информационных систем, находившихся в совместном использовании между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго».

Работы по миграции и разделению систем выполнены в полном объеме.

Система электронного документооборота ОАО «МРСК Юга»

В октябре 2011 года произведено разделение системы электронного документооборота ОАО «МРСК Юга» (СЭД), находящейся в совместном использовании с ОАО «Кубаньэнерго». Разделение информационных систем привело к снижению нагрузок на оборудование, на котором была установлена совместно используемая информационная система, и к исключению возможности доступа пользователей ОАО «Кубаньэнерго» в СЭД ОАО «МРСК Юга».

В ноябре 2011 года начат проект по доработке функционала системы электронного документооборота ОАО «МРСК Юга». Изменения проведены по организации договорной деятельности, применения электронной подписи, в части согласования договоров в соответствии с Положением о договорной работе ОАО «МРСК Юга».

В декабре 2011 года организована тестовая площадка СЭД ОАО «МРСК Юга», на которой проходят испытания внесенных изменений в функциональность системы.

Планы на 2012 год

В 2012 году планируется перевести СЭД ОАО «МРСК Юга» с текущей версии «EMC Documentum 5.3SP5» на версию «EMC Documentum 6.5SP3».

Кроме того, планируется настройка и запуск модулей системы «Федерация-2».

Внедрение автоматизированной системы управления основными средствами «Международный стандарт финансовой отчетности» (АСУ ОС МСФО)

В целях сокращения сроков подготовки консолидированной отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности организовано внедрение автоматизированной системы управления основными средствами по международным стандартам финансовой отчетности параллельно с российскими стандартами бухгалтерского учета. С ноября 2011 года АСУ ОС МСФО находится в опытно-промышленной эксплуатации.

Планы на 2012 год

Во II квартале 2012 года АСУ ОС МСФО планируется перевести на промышленную эксплуатацию.

Внедрение, развитие корпоративной информационной системы управления ресурсами (КИСУР) ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения «SAP AG»

Внедрение в промышленную эксплуатацию модуля SAP IS-U

В декабре 2011 года внедрен в промышленную эксплуатацию модуль SAP IS-U «Управление транспортировкой».

электрической энергии» КИСУР ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения «SAP AG». Данный модуль выполняет функции по учету потребителей электроэнергии, расчету полезного отпуска электроэнергии, построению балансов электроэнергии, построению оперативной отчетности.

Приобретение компетенции администрирования пользователей

Приобретена компетенция администрирования пользователей КИСУР ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения «SAP AG», что позволило отказаться от услуг привлекаемого подрядчика.

Организация поддержки пользователей SAP-системы

На этапе опытно-промышленной эксплуатации КИСУР ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения «SAP AG» в сентябре 2011 года была организована поддержка пользователей филиалов и исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» в виде портала «Service Desk» на платформе программного обеспечения «BMC Remedy», что позволило достичь оперативности в решении инцидентов и консультировании пользователей.

Разработка технического задания на внедрение ФХД

Было проанализировано текущее состояние по управлению финансово-хозяйственной деятельностью, потребности соответствующих департаментов, в результате разработано развернутое систематизированное техническое задание на внедрение интегрированной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью (ФХД) предприятия и управления персоналом ОАО «МРСК Юга» на базе решений SAP.

Разработка технического задания на развитие модуля РМ (ТОРО)

Проанализировано текущее состояние по направлению эксплуатации и ремонта оборудования и оперативно-технологическому управлению. В результате разработано развернутое систематизированное техническое задание на развитие модуля РМ (ТОРО) КИСУР ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения «SAP AG».

Разработка программного обеспечения по ведению базы данных технологических нарушений

В связи с производственной необходимостью в целях автоматизированного учета количества отключений оборудования электрических сетей класса 35–110 кВ и своевременного принятия управленческих решений по включению наиболее повреждаемых объектов в ремонтную и инвестиционную программу для нужд управления производственного контроля и охраны труда ОАО «МРСК Юга» разработано программное обеспечение по ведению базы данных технологических нарушений на объектах филиалов ОАО «МРСК Юга» (ВЛ 35–110 кВ).

Данная программа позволяет централизованно сохранять информацию о технологических нарушениях и формировать необходимую отчетность.

Проекты 2012 года

Создание Центра обработки данных

Планируется создание Центра обработки данных (ЦОД) ОАО «МРСК Юга» с централизованной обработкой и хранением данных в г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147.

ЦОД будет обслуживать ключевые информационные системы Компании:

- Система электронного документооборота;
- SAP R/3;
- инфраструктурные сервисы.

ЦОД рассчитан на одновременную работу до 10 000 пользователей. Вычислительные мощности ЦОД будут комбинировать технологии серверов стандартной архитектуры с технологиями высокопроизводительных вычислений, что позволит снизить стойкость при неизменном показателе производительности. ЦОД будет создан с учетом требования высокой доступности сервисов и позволит обеспечить работу информационных систем Компании с коэффициентом доступности 99,9.

Модернизация серверного оборудования

В 2012 году планируется модернизировать основные серверы исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга», приобретенные в 2008 году и обслуживающие ключевые информационные системы Компании. Модернизация позволит в 4 раза увеличить производительность серверов, а также предотвратить моральное устаревание данного оборудования, сохраняя вложенные ранее инвестиции.

Сервер видеоконференцсвязи (ВКС)

В 2012 году планируется развернуть обновленную инфраструктуру видеоконференцсвязи на базе «TANDBERG Codian MCU 4515» — лучшего на рынке решения для коммутации мультимедийных видеоконференций высокой четкости (HD). Сервер позволит организовывать видеоконференции как с существующим оборудованием для ВКС-связи, так и с системами нового поколения с поддержкой HD-разрешений. Сервер предоставляет высококачественное изображение и звук, имеет универсальный интерфейс управления, совместим с оборудованием всех основных производителей, поддерживает высокую производительность при любой конфигурации, предоставляя каждому участнику в любое время наилучшее качество связи.

Также будет введена в эксплуатацию «TANDBERG Codian IP VCR 2220» — инновационная, высокопроизводительная IP-система для записи, воспроизведения и передачи видеопотока. Устройство позволит вести запись аудио, видео и контента со стандартного оборудования ВКС и способно передавать контент в реальном времени и по требованию на любой ПК или терминал ВКС, оно идеально подходит для проведения корпоративных тренингов, совещаний руководства, распространения новостей, а также для дистанционного обучения.

Внедрение, развитие КИСУР ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения «SAP AG»

На 2012 год запланированы:

- реализация проекта по развитию корпоративной интегрированной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия и управления персоналом ОАО «МРСК Юга» на базе решений SAP;
- развитие модуля РМ (ТОРО) корпоративной интегрированной системы управления ресурсами ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения «SAP AG» в части паспортизации электросетевого оборудования;

- внедрение системы управления активами на базе решений SAP.

Корпоративный программный комплекс «Технологическое присоединение» (КПК «ТП»)

В планах на 2012 год создание полноценного тестового сервера КПК «ТП» с установкой дополнительных программ мониторинга для выявления узких мест комплекса с последующим их устранением.

РАЗВИТИЕ АВТОМАТИЗИРОВАННЫХ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

Ключевые проекты по АСТУ, выполненные в 2011 году

В ходе реализации различных программ Общества в 2011 году выполнены следующие мероприятия.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»:

- строительство и оснащение ЦУС по адресу г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32;
- телемеханизация трех ПС 110 кВ;
- организация цифровых каналов передачи информации: ПС Кири-Кили, ПС Лесная и ПС Окрасочная;
- замена 38 радиостанций с установкой АФУ в РЭС и пяти регистраторов диспетчерских переговоров;
- организация передачи телеинформации на видеостену в ЦУС;
- организация основных и резервных цифровых каналов связи на участке: ЦУС — ОПБ;
- организация резервных цифровых каналов связи с ПС Трикотажная, ПС ЦРП и Центральным участком ПО «АЭС»;
- оснащение комплексов телемеханики на базе «КОМПАС ТМ 2.0» двух РП 6кВ: РП-15, РП-24.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»:

- организация цифровых каналов связи до 26 РЭС (2 Мбит/с) и 3 ПО (10 Мбит/с);
- модернизация телемеханики на базе телекомплекса «КОМПАС ТМ 2.0» ПС 110 кВ «Молзавод»;
- поставка оборудования для реализации проекта «Модернизации каналов связи и телемеханизации 14 ПС филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».
- проведение проектных работ по «Модернизации каналов связи и телемеханизации семи ПС филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»:

- строительство и оснащение ЦУС в г. Ростов-на-Дону;
- модернизация телемеханики на базе телекомплекса «КОМПАС ТМ 2.0» на шести ПС 110 кВ;
- организация цифровых каналов передачи информации с шести ПС: ПС Самбек, ПС ГТП, ПС Р23, ПС С2, ПС А. Лозовская, ПС Кашары;
- расширение объема передаваемой информации с двух ПС: ПС Р-19 и ПС Р-29;
- установка диспетчерского мозаичного щита ЩДМ-25 на ДП Куйбышевского РЭС;
- сооружение пяти радиобашен для построения РРЛ-связи и расширения зоны доступа по радиосвязи;
- телемеханизация четырех ПС: АС-10, ПС А-11, ПС АС-14 и ПС Куйбышево-1 на базе телекомплекса «КОМПАС 2.0»;
- установка дизель-генераторов на узлах связи ПС Б-3, ПС Б-12, Морозовском РЭС, Тацинском РЭС, ПС Быстрянская, Чертковском РЭС, ПС Сохрановская, ПС Артамоновская, ПС Тиховская для обеспечения гарантированным электропитанием оборудования СДТУ;
- сооружение радиорелейных линий связи (РРЛ) на базе оборудования «Pasolink» для организации каналов связи и передачи информации на ДП ПО СЭС на участке ПС Тиховская — ПС НС1 — ПС Вешенская 1, на участке ПС Артамоновская — ПС Кривошлыкская — ПС Кашарская, на ДП ВЭС на участке Зимовниковский РЭС — ПС Дружба — Дубовский РЭС.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»:

- выполнение проектно-изыскательских работ по проекту «Модернизация системы обмена технологической информацией с ОАО «СО ЕЭС» на 23 ПС филиала.
- организация цифровых каналов связи скоростью 2 Мбит/с со всеми РЭС.

Ключевые проекты по АСТУ, планируемые на 2012 год

В 2012 году по ОАО «МРСК Юга» в рамках технического оснащения диспетчерских пунктов Центров управления сетями (ЦУС), ОДГ (РЭС) планируется внедрение ДИС на базе ПО «Модус».

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»:

- модернизация телемеханики на базе телекомплекса «КОМПАС ТМ 2.0» с организацией цифровых каналов передачи информации на семи ПС.
- организация цифровых каналов передачи данных на уровне ПО-РЭС на участках Неклиновский РЭС — Миусский РЭС, Неклиновский РЭС — М. Курганский РЭС, М. Курганский РЭС — Куйбышевский РЭС.
- выполнение работ по техпервооружению РРЛ-связи ПС Тиховская — ПС НС-1 — В. Донской РЭС — Шолоховский РЭС.
- реконструкция средств связи в ПО «Западные Электрические Сети» с построением цифровых каналов передачи данных на базе современного телекоммуникационного оборудования.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»:

- выполнение проектных работ по телемеханизации и реконструкции каналов связи на девяти подстанциях филиала — Опытная-110, Кузьмичи, Красная Слобода, Рахинка, Танина, Рулевая, Задонская, Кременная, Шебалино.

- выполнение строительно-монтажных работ по модернизации каналов связи и телемеханизации на 21 ПС филиала ОАО «Волгоградэнерго»: Ахтуба, ЛПК, Гмелинка, Михайловская, Черкессовская-2, ЗКО-1, ВГТЗ-1 Солодча, Ленинская, Колобовка, Зеленая, Кудиновская, Кумылженская, Усть-Хоперская, Серафимович, Новоаннинская, Нежаевская, Ежовская-2, Суворикино-110, Чернышково, Райгород-2.
- выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Радиофикация административного здания «Волгоградэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»:

- создание ВОЛС на участке: П6РЭС — АРДУ; опт. Шкаф — ПС Трикотажная; ЗРЭС — ПС Кири-Кили; ПС Восточная — РПБ;
- создание радиорелейных линий на участке ПС Резиновая — ЗРЭС;
- реконструкция оборудования телемеханического комплекса «ЭНС-ТМ» на ПС ЦРП.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»:

- выполнение строительно-монтажных работ по телемеханизации и организации каналов связи в рамках программы ССПИ на двух подстанциях филиала: ПС Элиста-Западная, ПС Каспийская-2;
- реконструкция ЦУС; в рамках реконструкции планируется внедрение ОИК КОТМИ.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Закупочная деятельность ОАО «МРСК Юга» в 2011 году регламентировалась Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг. Данное Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг за счет средств ОАО «МРСК Юга» стоимостью свыше 500 000 руб. без НДС.

Регламентация закупочной деятельности применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств заказчика, а также получения экономиче-ски обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Закупочная деятельность:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- основана на соблюдении единства правил закупок для предприятий и организаций, действующих в сфере производства, транспорта, сбыта электрической и тепловой энергии, оказания диспетчерских услуг в данной сфере, а также их ДЗО;
- предусматривает четкое описание полномочий и ответственность сотрудников ОАО «МРСК Юга», участвующих в проведении процедур закупок;
- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше

определенного значения (такие процедуры могут также применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным).

Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг предусмотрены следующие способы закупок:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника;
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

При отсутствии прямо предусмотренных оснований в Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса без специальных процедур (в том числе путем проведения ценового конкурса для простой продукции).

Иные способы закупок, а также специальные процедуры могут применяться при наличии установленных Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг оснований в соответствии с утвержденной Годовой комплексной программой закупок или разрешением, выданным Центральной конкурсной комиссией ОАО «МРСК Юга».

Способ закупки	Основные условия выбора способа закупки	Пункт Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг
Конкурс	Закупка любой продукции	7.1
Запрос предложений	<ul style="list-style-type: none"> На проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен. Необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно. Когда предполагаемый объем закупок не превышает допустимого ограничения по сумме закупки 	7.5
Запрос цен	При закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок, при условии, что цена договора не превышает допустимого ограничения по сумме закупки. Запрещается проводить закупки сложного, уникального (индивидуального) оборудования способом запроса цен	7.6
Конкурентные переговоры	Конкурентные переговоры могут проводиться при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно	7.7
Закупка у единственного источника	<ul style="list-style-type: none"> Наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем проведение иных процедур нецелесообразно. Продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена. Проводятся дополнительные закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика. Сумма дополнительной закупки (или общая для нескольких, если дозакупка у данного поставщика производилась несколько раз) не должна превышать 50% первоначальной закупки. При проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению ЦЗО, нецелесообразно (например, исчерпаны лимиты времени на выполнение процедур закупок, проведение нового конкурса не приведет к изменению круга участников и появлению другого победителя), а предоставленная заявка приемлема. При закупках товаров и иных активов по существенно сниженным ценам (значительно меньшим, чем обычные рыночные), когда такая возможность существует в течение очень короткого промежутка времени. Наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению Совета директоров Общества) 	7.8
Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	По решению Центральной конкурсной комиссии закупка может производиться путем участия заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на виртуальных электронных торговых площадках в международной компьютерной сети Интернет)	7.10

Любые способы закупок (кроме закупок у единственного источника) могут применяться с использованием для их проведения (полностью или на отдельных стадиях) виртуальных электронных торговых площадок в международной компьютерной сети Интернет, одобренных Советом директоров.

При закупках на электронных торговых площадках допускаются отклонения от хода процедур, предусмотренных

Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, обусловленные техническими особенностями данных площадок. Однако в любом случае закупки на таких площадках должны:

- обеспечивать соблюдение норм гражданского законодательства;
- проходить на основании правил и регламентов, действующих на данных площадках.

Решением Центральной закупочной комиссии ОАО «Холдинг МРСК» (Протокол заседания от 05.04.2010 № 16) для проведения закупок определена электронная торговая площадка www.b2b-mrsk.ru.

Основанием проведения закупок для нужд ОАО «МРСК Юга» в 2011 году на электронной торговой площадке www.b2b-mrsk.ru является решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 14.06.2011 об утверждении Годовой комплексной программы закупок на 2011 год (Протокол заседания от 16.06.2011 № 67/2011), а также Решение Центральной закупочной комиссии ОАО «Холдинг МРСК» о проведении закупок по инвестиционной деятельности в 100%-ном объеме на электронной торговой площадке www.b2b-mrsk.ru.

В соответствии со ст. 18 Федерального закона РФ от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» ОАО «МРСК Юга» руководствуется положениями Федерального закона РФ от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» при проведении закупок по отбору финансовых организаций. В связи с этим между ОАО «МРСК Юга» и Управлением Федерального казначейства по Ростовской области заключен договор об обмене электронными документами от 25.05.2011 № 1-12/854/557, в соответствии с которым предусмотрено размещение информации на официальном сайте Российской Федерации www.zakupki.gov.ru, а в отдельных случаях — в автоматизированной системе торгов «Сбербанк-АСТ».

Со вступлением в силу с 1 января 2012 года Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ в ОАО «МРСК Юга» введено в действие новое Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг (Приказ ОАО «МРСК Юга» от 10.01.2012 № 2).

Проведение закупок на сумму менее 500 000 руб. без НДС регламентируется Положением об организации закупок товаров, работ, услуг до 500 тысяч руб., утвержденным Приказом ОАО «МРСК Юга» от 11.06.2008 № 133.

По итогам 2010 года с учетом всех корректировок план Годовой комплексной программы закупок составил **1200** закупок на сумму **11 656 048,63 тыс. руб.** с НДС.

Формирование Годовой комплексной программы закупок на 2011 год

Проведение закупок в ОАО «МРСК Юга» осуществляется на основании утвержденной Советом директоров Общества Годовой комплексной программы закупок, которая формируется в соответствии с инвестиционной и ремонтной программами, бизнес-планом ОАО «МРСК Юга». Годовая комплексная программа закупок является планом мероприятий по проведению регламентированных закупочных процедур, проходящих в течение календарного года.

В случае задержек с утверждением Годовой комплексной программы закупок закупки при необходимости могут осуществляться по фактическим потребностям по решению Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга».

Форма, порядок и сроки формирования Годовой комплексной программы закупок определены в Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг. Дополнительные условия формирования могут быть определены внутренними документами ОАО «МРСК Юга».

Годовая комплексная программа закупок 2011 года сформирована в соответствии с Приказом ОАО «МРСК Юга» от 23.03.2011 № 144. Решением Совета директоров от 14.06.2011 (Протокол заседания от 16.06.2011 № 67/2011) Годовая комплексная программа закупок на 2011 год утверждена — к проведению было запланировано **478** закупок на сумму **5 112 369,53 тыс. руб.** с НДС.

В течение 2011 года план корректировался по решению Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга» в связи с необходимостью проведения внеплановых закупок по объектам замещения инвестиционной деятельности, в целях исполнения договоров технологического присоединения, ликвидации последствий чрезвычайных обстоятельств, восстановления аварийных запасов, в целях удовлетворения первоочередных потребностей года, следующего за текущим, а также в связи с корректировками утвержденного плана, связанными с корректировками инвестиционной и ремонтных программ ОАО «МРСК Юга».

По итогам 2011 года план Годовой комплексной программы закупок составил **897** закупок на сумму **11 057 822,19 тыс. руб.** с НДС.

План по итогам года	План 2010, тыс. руб. с НДС	План 2011, тыс. руб. с НДС	Отклонение	
			%	тыс. руб. с НДС
Всего	11 656 048,63	11 057 822,19	5,13	598 226,44
План, утвержденный Советом директоров ОАО «МРСК Юга», с учетом корректировок	4 250 740,74	4 346 959,04	0,83	96 218,30
Внеплановые закупки, одобренные Центральной конкурсной комиссией, в т. ч.:	7 405 307,89	6 710 863,15	-5,96	-694 444,74
закупки под потребности наступающего года	6 613 025,30*	6 533 172,72	-51,13	-5 959 707,58
закупки под потребности текущего года	792 282,59	6 057 545,43	45,17	5 265 262,84

* Объем закупок одобрен Советом директоров (Протокол от 26.11.2010 № 56/2010).

По сравнению с 2010 годом план 2011 года уменьшился на 5,13% за счет планирования к проведению в 2011 году меньшего объема закупок под потребности 2012 года, при том что объем внеплановых закупок под потребности текущего года увеличился на 51,1%.

Сведения об исполнении Годовой комплексной программы закупок ОАО «МРСК Юга» по итогам 2011 года

При плане 897 закупок на общую сумму 11 057 822,19 тыс. руб. включая НДС по итогам 12 месяцев 2011 года проведены 842 закупки на общую сумму **8 938 271,55 тыс. руб.** включая НДС, экономическая эффективность составила **1 588 608,14 тыс. руб.** включая НДС, или 14,36% от плана.

Исполнение ГКПЗ 2011 года (по способам закупок)

Способ закупки	План 2011		Факт 2011		Исполнение, %
	Стоимость, тыс. руб. с НДС	Количество закупок, шт.	Стоимость, тыс. руб. с НДС	Количество закупок, шт.	
Открытые конкурсы	6 625 790,89	283,00	5 063 254,91	235,00	76,42
Закрытые конкурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Открытые запросы цен	93 050,29	33,00	69 556,58	32,00	74,75
Закрытые запросы цен	357 632,63	13,00	0,00	0,00	0,00
Открытые запросы предложений	1 632 649,05	350,00	1 383 788,63	297,00	84,76
Закрытые запросы предложений	267 453,73	25,00	0,00	0,00	0,00
Открытые конкурентные переговоры	1 694 089,76	83,00	1 932 669,71	119,00	114,08
Закрытые конкурентные переговоры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Закупки «у единственного источника»	383 969,84	109,00	334 472,46	99,00	87,11
Закупки «у единственного источника» (по результатам несостоявшихся открытых процедур)	3 186,00	1,00	154 529,26	60,00	4 850,26
ВСЕГО	11 057 822,19	897,00	8 938 271,55	842,00	80,83

Исполнение ГКПЗ 2011 года (по видам деятельности)

Способ закупки	План 2011		Факт 2011		Исполнение, %
	Стоимость, тыс. руб. с НДС	Количество закупок, шт.	Стоимость, тыс. руб. с НДС	Количество закупок, шт.	
Новое строительство и расширение электросетевых объектов	1 894 997,90	49	1 694 209,73	46	89,40
Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	5 532 493,32	426	4 412 208,30	406	79,75
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	1 887 271,03	244	1 578 684,03	236	83,65
ИТ-закупки	1 166 466,64	60	815 768,43	41	69,93
НИОКР	98 993,46	9	96 029,04	9	97,01
Консультационные услуги	8 186,00	3	3 186,00	1	38,92
Услуги оценщиков	0	0	0	0	0,00
Прочие закупки	469 413,84	106	338 186,02	103	72,04
ВСЕГО	11 057 822,19	897,00	8 938 271,55	842	80,83

По итогам 12 месяцев 2011 года в ОАО «МРСК Юга» с использованием электронной торговой площадки www.b2b-mrsk.ru проведено **583** закупки на общую сумму **7 799 364,67 тыс. руб.**, включая НДС, что составило 87,32% от общего объема проведенных закупок.

Открытыми способами закупок проведено **683** закупки на общую сумму **8 449 269,83 тыс. руб.** включая НДС, что составило 94,52% от общего объема проведенных закупок.



5

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ОТЧЕТ

В 2011 году освоение капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» составило 4 107 млн руб., что превысило объем 2010 года более чем в 2 раза. Ввод основных фондов по сравнению с 2010 годом увеличился более чем в 1,5 раза и составил 2847 млн руб.



ЭФФЕКТИВНЫЙ РОСТ

5 ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ОТЧЕТ

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на 2011 год сформирована в соответствии с Положением об инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Юга», Технической политикой ОАО «МРСК Юга» и утверждена Советом директоров ОАО «МРСК Юга» 28 декабря 2010 года.

При пересмотре тарифных решений на 2011 год, в целях исполнения Постановления Правительства Российской Федерации № 1172, инвестиционная программа скорректирована и вновь утверждена в органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации и Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 19.10.2011 № 73/2011).

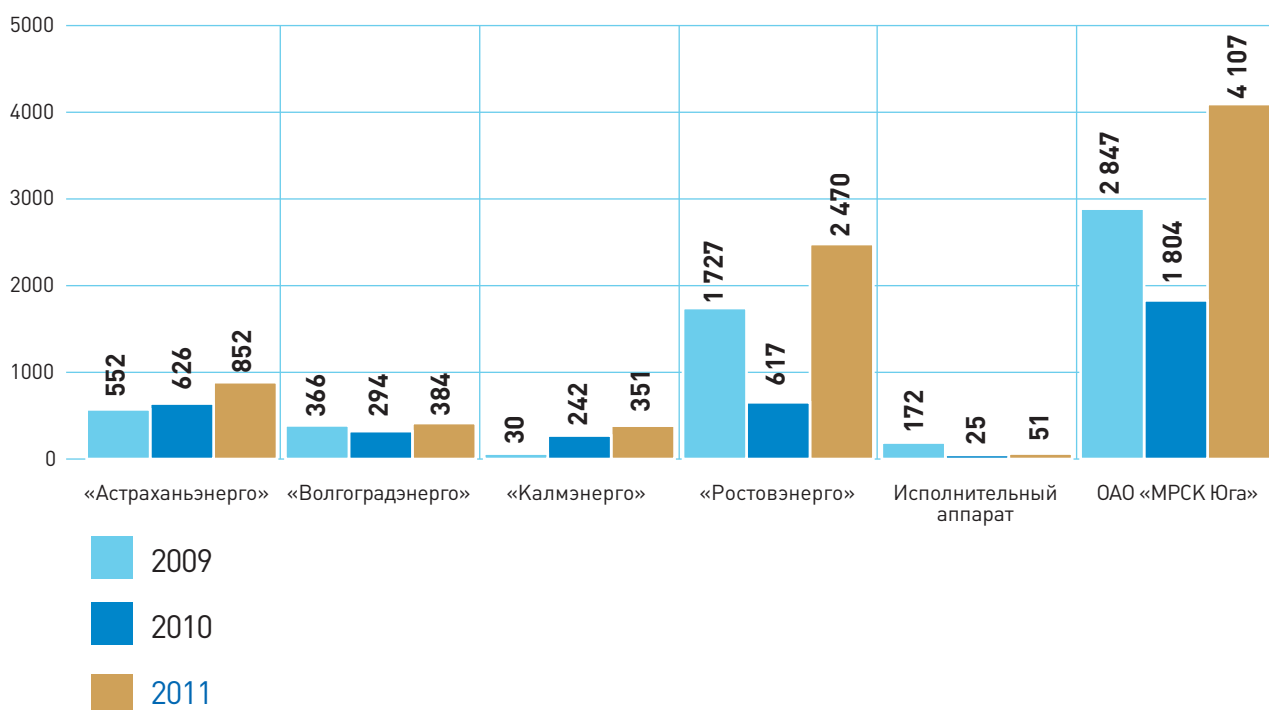
ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные параметры исполнения инвестиционной программы 2011 года

МРСК/филиал	Факт 2011						
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВ • А	км	МВ • А	км
Филиал «Астраханьэнерго»	852	679	1 146	91,0	335,2	91,0	335,2
Филиал «Волгоградэнерго»	384	224	257	58,5	89,7	24,5	17,9
Филиал «Калмэнерго»	351	74	1 146	6,1	75,2	4,4	59,1
Филиал «Ростовэнерго»	2470	1 819	2455	252,1	684,4	188,8	84,6
Исполнительный аппарат	51	50	36	0,0	0,0	0,0	0,0
ВСЕГО по ОАО «МРСК Юга»	4 107	2 847	5 039	407,7	1 184,5	308,7	496,8

В 2011 году в целом по Обществу наблюдается значительный рост объемов капитальных вложений относительно 2009 и 2010 гг. Это обусловлено увеличением объема инвестиций в объекты распределительных сетей с целью обеспечения надежности электроснабжения населения — в 2011 году были проведены комплексные реконструкции линий электропередач по ряду районов Ростовской области.

Объем освоения капитальных вложений за 2009–2011 гг., млн руб. без НДС



НАПРАВЛЕНИЯ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

В целях реализации инвестиционной программы Общества в отчетном году капитальные вложения были направлены на техническое перевооружение, реконструкцию и новое строительство объектов.

Основными критериями включения инвестиционных проектов в инвестиционную программу ОАО «МРСК Юга» являлись:

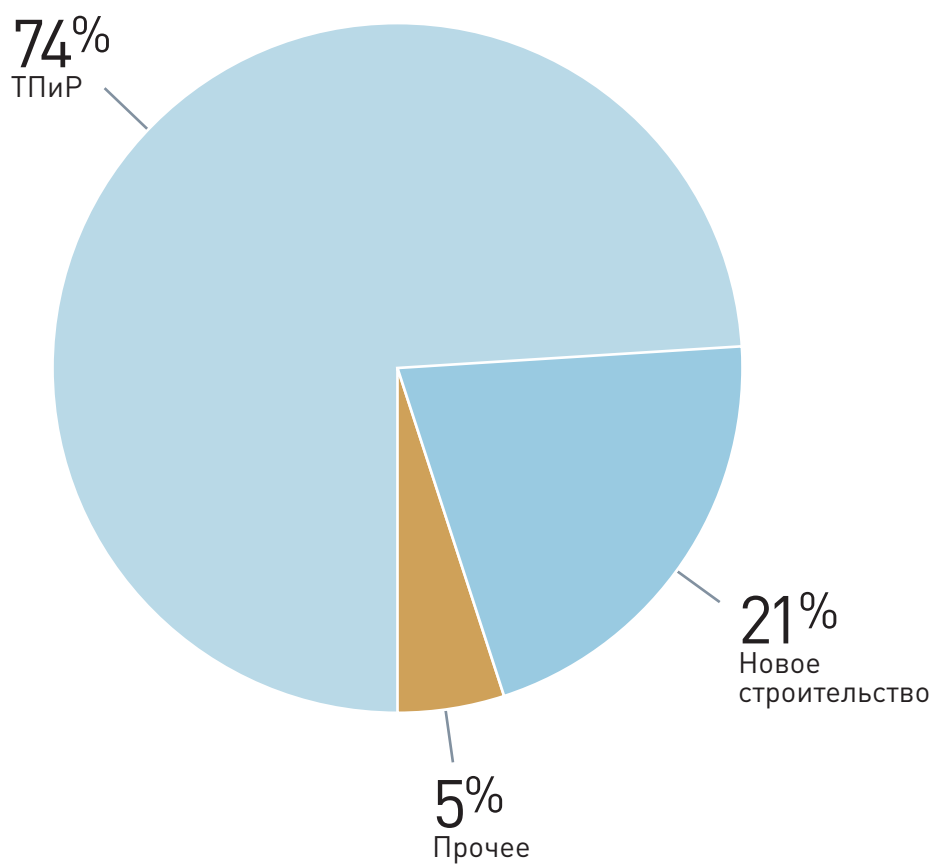
- социальная значимость объектов;
- повышение надежности функционирования электросетевого оборудования, особенно при прохождении осенне-зимнего максимума нагрузок;
- реализация целевых программ энергоэффективности и реновации основного и вспомогательного оборудования;
- выполнение предписаний контролирующих органов и антитеррористических мероприятий, связанных с выполнением требований Системного оператора (программа ССПИ);
- выполнение условий договоров технологического присоединения;
- необходимость обеспечения объектов инвестиционной программы проектно-сметной документацией (ПИР будущих лет);
- реализация объектов незавершенного строительства, переходящих с 2010 года;
- реализация объектов, предусмотренных распорядительными документами ОАО «Холдинг МРСК».

Направление и структура капитальных вложений, млн руб. без НДС

МРСК/филиал	2011 факт	2012	2013	2014	2015	2016	2017
«Астраханьэнерго»	852	651	770	900	950	1 000	1 100
ТПиР	550	494	474	645	549	631	607
Новое строительство	275	149	296	255	401	369	493
Прочее	27	8	0	0	0	0	0
«Волгоградэнерго»	384	715	627	653	995	1 580	2 055
ТПиР	361	585	627	653	995	1 580	2 055
Новое строительство	23	114	0	0	0	0	0
Прочее	1	17	0	0	0	0	0
«Калмэнерго»	351	1 294	748	73	153	180	190
ТПиР	73	48	50	73	153	180	190
Новое строительство	270	1 244	698	0	0	0	0
Прочее	7	2	0	0	0	0	0
«Ростовэнерго»	2 470	2 686	3 020	3 295	3 393	3 497	3 546
ТПиР	2 003	2 080	2 618	2 315	1 675	1 444	1 128
Новое строительство	335	579	402	980	1 718	2 053	2 419
Прочее	131	27	0	0	0	0	0
Исполнительный аппарат	51	50	50	53	55	58	61
ТПиР	51	50	50	53	55	58	61
Новое строительство	0	0	0	0	0	0	0
Прочее	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО по ОАО «МРСК Юга»	4 107	5 397	5 215	4 973	5 547	6 315	6 952
ТПиР	3 039	3 258	3 819	3 739	3 427	3 893	4 040
Новое строительство	904	2 086	1 396	1 235	2 119	2 422	2 911
Прочее	165	54	0	0	0	0	0
в т. ч. по программам							
Технологическое присоединение	589	2 052	698	—	—	—	—
Реновация основного оборудования	1 491	802	544	450	433	621	715
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1 315	1 958	2 298	3 142	3 463	3 694	4 055
Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	104	124	91	77	2	—	—
Создание систем телемеханики и связи	468	457	828	567	672	688	506
Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	6	—	—	—	—	—	—
Инновационные оборудование, материалы, технологии	8	—	—	—	—	—	—
Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов	10	56	24	42	33	43	43
Формирование аварийного запаса	—	—	—	—	—	—	—

В целом по ОАО «МРСК Юга» инвестиционная программа 2011 года выполнена в полном объеме. Освоение капитальных вложений составило 4 107 млн руб., что превышает фактически достигнутый объем 2010 года более чем в 2 раза, а ввод основных фондов по сравнению с 2010 годом вырос более чем в 1,5 раза и составляет 2 847 млн руб.

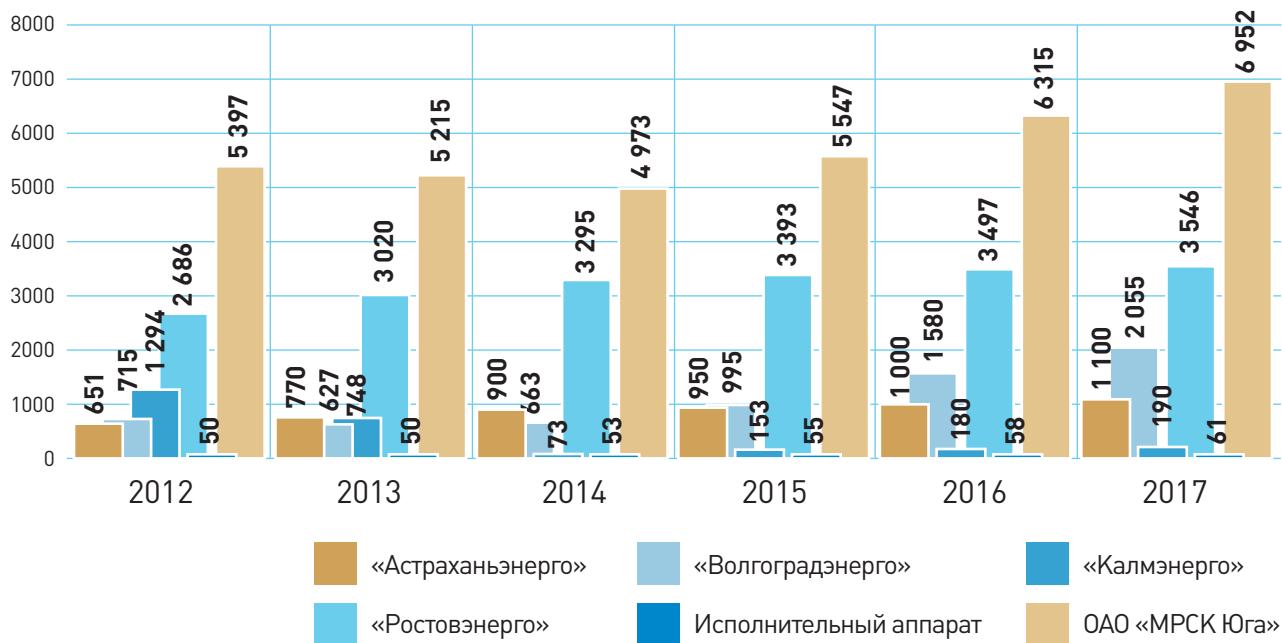
**Объем инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга»
в 2011 году по направлению капитальных вложений**



ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Объем планируемых капитальных вложений, в соответствии с инвестиционной программой ОАО «МРСК Юга» на 2012–2017 гг., составляет **34 399 млн руб.** без НДС.

Объем планируемых капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» на 2012–2017 гг., млн руб. без НДС



В 2012 году планируется осуществление капитальных вложений в размере 5 397 млн руб., что на 31 % больше объемов, достигнутых в 2011 году. В 2012 году запланирован рост капитальных вложений по всем филиалам Общества, за исключением «Астраханьэнерго», где объемы инвестиций будут снижены на 201 млн руб.

В соответствии с программой 2013–2014 гг. в целом по Обществу планируется незначительное уменьшение объема капитальных вложений: в 2013 году снижение объема капитальных вложений относительно 2012 года составит 182 млн руб. или 3,4 %, а в 2014 году относительно 2013 года — 242 млн руб. или 4,6 %.


Крупнейшие проекты ОАО «МРСК Юга» в долгосрочной перспективе со сроками реализации 2012–2017 гг.

№	Наименование проекта	Сметная стоимость, млн руб. без НДС	Физические параметры		Период реализации, годы
			МВ • А	км	
1	ПС 110/10 кВ Аэропортовская с ЛЭП 110 кВ	763	80	27	2011–2015
2	Строительство ПС 110/10 кВ Ливенцовская	522	80	0	2014–2016
3	Строительство ВЛ 110 кВ Развильненская — Сандатовская с расширением ОРУ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ Развильненская и ОРУ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ Сандатовская	480	0	47	2015–2017
4	Строительство ПС 110/10/6 кВ Р-34 (Р-11А) с заходами КЛ 110 кВ	789	80	0	2016–2018
5	Строительство КЛ 110 кВ Р40 — Р42	300	0	7	2012, 2014
6	ПС 110/10 кВ Шиповская с ЛЭП 110 кВ	723	80	6	2015–2017
7	Строительство ПС 110/35/6 кВ Шлюзовая с переводом питания потребителей ПС 35/6 кВ Шлюзовая на напряжение 110/35/6 кВ, переводом питания потребителей ПС 110/35/6 кВ Центральная на новую ПС, строительством заходов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ и ВЛ 6 кВ на новую ПС. Реконструкция ВЛ 35 кВ Шлюзовая — Романовская	540	50	26	2011, 2013–2017
8	Строительство ПС 110/10 кВ Р-42 (Северная)	569	80	0	2012, 2014–2015
9	Строительство ПС 110/10 кВ Дружба (А-27) с трансформаторами 2×25 МВ • А	374	50	0	2016–2017
10	Строительство ПС 110 кВ Голубое озеро с ВЛ 110 кВ	530	32	0	2016–2018
11	Строительство ПС 110/10 кВ НПС-2 с заходами 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ	506	80	54	2012–2013
12	Строительство ПС 110/10 кВ НПС-3 с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ	1 452	80	190	2012–2013
13	Строительство ПС 110/10 кВ Спортивная с КВЛ 110 кВ Койсуг — Спортивная — Р-4	1 435	80	30	2014–2016
14	Строительство ПС 110/10 кВ Левобережная с КВЛ 110 кВ Койсуг — Левобережная — Р-4	2 024	80	30	2014–2017
15	Строительство ПС 110/35/10 кВ Чертковская	450	20	0	2016–2018



6

ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ



В 2011 году общий объем выручки
ОАО «МРСК Юга» составил
24 млрд руб.

Согласно утвержденному
бизнес-плану, объем выручки
в 2012 году должен составить
не менее 26 млрд 113 млн руб.



**ПРОЗРАЧНОСТЬ
И ОТКРЫТОСТЬ**

6 ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Положение об учетной политике Общества разработано в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.98 № 34н; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н, и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

В соответствии с регистрацией в Минюсте России 22 февраля 2011 года Приказа Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н «О внесении изменений в нормативно правовые акты по бухгалтерскому учету и признании утратившим силу Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 15 января 1997 года № 3» Обществом внесены изменения в учетную политику за 2011 год в части учета и отражения в бухгалтерской отчетности расходов будущих периодов и формирования оценочных обязательств.

Изменения, внесенные Приказом № 186, исключили из бухгалтерской отчетности такую статью активов, как «Расходы будущих периодов». Согласно новой редакции п. 65 Положения по ведению бухгалтерского учета, затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями принятия активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

С 2011 года организации обязаны формировать в качестве оценочных обязательств в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». В соответствии с указанной нормой Обществом признан резерв под оценочное обязательство, обусловленное возможными выплатами компенсаций по неиспользованным отпускам.

Последствия изменения учетной политики отражены в бухгалтерской отчетности ретроспективно.

Положение об учетной политике Общества сформировано исходя из допущений:

- имущественной обособленности предприятия;
- непрерывности деятельности предприятия;
- последовательности применения учетной политики;
- временной определенности факторов хозяйственной деятельности.

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении. Оценка имущества осуществляется следующим образом:

- имущество, приобретенное за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное подразделениями самого Общества, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств, запасные части, образующиеся в результате восстановления основных средств (реконструкция, модернизация, ремонт), оцениваются по текущей рыночной стоимости на дату списания основных средств или на дату принятия к учету запасных частей;
- имущество, полученное безвозмездно и имущество, выявленное при проведении инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанного актива на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Текущая рыночная стоимость формируется исходя из цен, действующих на данный или аналогичный вид имущества. При этом данные о действующей цене должны быть подтверждены документально или экспертным заключением.

Имущество, полученное Обществом по договорам, которые предусматривают исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, (в частности, по договорам мены) оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом,

устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

При оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию.

Стоимость имущества, по которой оно принято к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст. 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13.06.1995 № 49.

В отчетности Общества активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

- предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев;
- способность приносить экономические выгоды в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия и стоимость которых не более 20 000 руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, мобильных и носимых радиостанций, источников резервного электропитания. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется количественный учет.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта. Срок полезного использования объектов основных средств определяется в пределах, утвержденных

Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, по перечню, утверждаемому руководителем Общества или уполномоченным им лицом.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств.

Учет нематериальных активов Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Амортизационные отчисления по всем видам нематериальных активов производятся линейным способом.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, если они понесены до момента или в момент постановки на учет, и списываются в состав прочих расходов, в случае если они понесены после момента постановки финансовых вложений на учет.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, определяемых в соответствии с нормами. Списание производится начиная с месяца передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, в том числе при перемещении между филиалами или внутри филиала, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов по локальной базе территориального отдела бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Материально-производственные запасы (в том числе запасные части), приходяемые в результате снятия с основных средств в стадии восстановления, признаются прочими доходами и, в случае отсутствия информации о текущей рыночной стоимости, оцениваются по учетной стоимости последних по времени приобретения аналогичных запасных частей с учетом процента фактического износа приходяемых объектов (не ниже стоимости металлолома).

Общество подразделяет доходы (расходы) на доходы (расходы) от обычных видов деятельности и прочие доходы (расходы).

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от аренды;
- доходы от реализации прочих работ и услуг;
- доходы промышленного характера;
- доходы непромышленного характера.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции), управленческих и коммерческих расходов.

Затраты, которые произведены организацией в отчетном периоде, но относятся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Коммерческие расходы признаются Обществом в бухгалтерской отчетности в случае их существенности.

Резервный капитал формируется Обществом из его прибыли на основании учредительных документов и решения учредителей (акционеров).

В разделе III баланса («Капитал и резервы») по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма прироста стоимости внеоборотных активов по результатам их переоценки, переданная по вступительному балансу при реорганизации Общества в форме присоединения.

Суммы прироста стоимости имущества от переоценки используются для оценки тех объектов имущества, которые ранее подвергались дооценке, и только в пределах сумм, накопленных по каждому отдельному инвентарному объекту. В момент списания объекта с учета (по любым основаниям) суммы накопленной по нему дооценки списываются на счет нераспределенной прибыли Общества.

Кредиторская задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, которая определяется исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Учет расходов по займам и кредитам ведется в соответствии с ПБУ 15/2008.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами соответствующего отчетного периода. Исключение из этого порядка составляют проценты по займам и кредитам, которые подлежат включению в стоимость инвестиционных активов.

Дополнительные расходы по займам и кредитам включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Предоплата по договорам страхования отражается на субсчетах учета расчетов по имущественному и личному страхованию и признается расходом Общества по мере истечения периода страхования. Расчет ежемесячного списания расходов осуществляется в днях.

Общество создает резерв по сомнительной дебиторской задолженности. Резерв создается ежеквартально на основании результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, отдельно по каждому сомнительному долгу.

Общество создает резерв на оплату будущих отпусков. Расчет резерва производится ежемесячно, в соответствии с методикой, разработанной в Обществе.

В соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, законодательными актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

В целях налогообложения по налогу на прибыль принимается порядок признания доходов и расходов по методу начисления.

Общество не производит распределение прибыли по каждому обособленному подразделению, находящемуся на территории одного субъекта Российской Федерации, а уплачивает налог на прибыль организаций в бюджет субъекта Российской Федерации через ответственное обособленное подразделение за все обособленные подразделения, находящиеся на налоговом учете в том же субъекте Российской Федерации.

Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010)

В связи с тем, что начисленные суммы за услуги по передаче электроэнергии в части неурегулированной задолженности, образовавшейся в результате разногласий по объемам переданной электроэнергии, с применением двухставочных тарифов, по договорам «последней мили» и по другим основаниям, и задолженности за покупную электроэнергию на

покрытие потерь за предыдущие периоды (2008–2010 гг.) признаны судом необоснованными и относящимися к неправильной оценке фактов хозяйственной деятельности, Общество внесло изменения в бухгалтерский учет по расчетам со следующими контрагентами:

№ п/п	Контрагент	Сумма задолженности, тыс. руб.	Период	Судебные решения
1	ОАО «Волжский абразивный завод»	269 432, 5	Октябрь 2008 г. — декабрь 2009 г.	Определение Высшего арбитражного суда РФ от 25.07.2011. Дело № А12-349/2009
2	ООО «Русэнергосбыт»	237 248	Январь — декабрь 2009 г.	Постановление Федерального арбитражного суда Московского округа от 17.09.2010. Дело № А40-102524/09-98-680
3	ОАО «Межрегионэнергосбыт»	114 721, 5	Январь — декабрь 2009 г.	Постановление Федерального арбитражного суда Московского округа от 26.05.2011. Дело № А 40-1103181/10-62-936
4	МУПП ВМЭС	438	Июль, октябрь, ноябрь 2010 г.	Определение Высшего арбитражного суда РФ от 06.05.2011. Дело № А12-22200/2009
5	МУПП ВМЭС	9 774,7	Декабрь 2009 г. — март 2010 г.	Постановление Федерального арбитражного суда Поволжского округа от 17.11.2011. Дело № А12-12144/2010
6	ОАО «Волгоградэнергосбыт»	13 034, 3	Ноябрь 2010 г.	Постановление Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 16.11.2011. Дело № А12-2925/2011
7	ОАО «Волгоградэнергосбыт»	22 107, 3	Январь — март 2010 г.	Постановление Федерального арбитражного суда Поволжского округа от 06.06.2011. Дело № А12-6337/2010
8	ОАО «Волгоградэнергосбыт»	29 361	Ноябрь 2010 г.	Постановление Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 16.11.2011. Дело № А12-2925/2011

Изменения, внесенные в бухгалтерский учет, отражены в бухгалтерской отчетности путем ретроспективного пересчета сравнительных показателей соответствующих статей в формах отчетности предшествующих периодов.



Корректировки бухгалтерского баланса, тыс. руб.

Показатели	Код строки	На 31.12. 2010	На 31.12.2009
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	+56354	-527 155
покупатели и заказчики	123201	-45355	-622 042
Прочая дебиторская задолженность	123206	+101 709	+94 887
Итого по разделу II	1200	+56354	-527 155
Баланс	1600	+56354	-527 155
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	+26993	-527 155
прошлых лет	1371	-527 155	-37 805
отчетного года	1372	+554 148	-489 350
Итого по разделу III	1300	+26993	-527 155
Кредиторская задолженность	1520	+29361	
поставщики и подрядчики	1521	+29361	
Итого по разделу V	1500	+29361	
Баланс	1700	+56354	-527 155

Корректировки отчета о прибылях и убытках, тыс. руб.

Статья	Код строки	Сумма корректировки 2010 г.
Выручка	2110	-37 893
в т. ч. выручка от транспортировки электроэнергии	2111	-37 893
Себестоимость продаж	2120	+33 324
в т. ч. себестоимость транспортировки электроэнергии	2121	+33 324
Валовая прибыль (убыток)	2100	-71 217
Прибыль (убыток) от продаж	2200	-71 217
Прочие расходы	2350	-621 402
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	+550 185
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	+441
Изменение отложенных налоговых активов	2450	+39
Чистая прибыль (убыток)	2400	+550 665
Совокупный финансовый результат	2500	+550 665
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	+0,011
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	+0,012

В таблице «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок» Отчета об изменениях капитала изменение капитала отражено как за счет чистой прибыли, так и за счет иных факторов. Информация представлена по состоянию на 31 декабря года, предшествовавшего предыдущему, и 31 декабря предыдущего года.

Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Показатели	Код	На 31.12.2009	Изменения капитала за 2010 г.		На 31.12.2010
			за счет прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал, всего до корректировок	3400	20 150 912	(3 589 843)	—	16 561 069
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(179 614)	(3 482)	—	(183 096)
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	19 481 949	(3 039 177)	—	16 442 772
в т. ч. нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	178 948	(3 571 611)	—	(3 392 663)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(179 614)	(3 482)	—	(183 096)
исправлением ошибок	3421	(489 349)	554 148	—	64 799
после корректировок	3501	(490 015)	(3 020 945)	—	(3 510 960)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) до корректировок	3402	19 971 964	(18 232)	—	19 953 732
Уставный капитал		4 981 110	—	—	
Собственные акции, выкупленные у акционеров		—	—	—	
Добавочный капитал		14 847 987	(18 232)	—	
Резервный капитал		142 867	—	—	
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	—	—	—	
исправлением ошибок	3422	—	—	—	
после корректировок	3502	19 971 964	(18 232)		19 953 732

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В 2011 году ОАО «МРСК Юга» был запланирован убыток в сумме 684 млн руб. Фактическая величина чистой прибыли составила 117 млн руб., плановый финансовый результат улучшен на 801 млн руб.

Основные причины положительного эффекта 2011 года:

- превышение плановой выручки по передаче электроэнергии на 167 млн руб. (в основном за счет филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»);
- превышение плановой выручки по технологическому присоединению на 877 млн руб. (в основном за счет филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на 892 млн руб. — досрочное исполнение мероприятий по технологическому присоединению по ЗАО «КТК-Р» к электрическим сетям Общества);

- экономия расходов из себестоимости в сумме 686 млн руб. в целом по Обществу.

В отчетном периоде проведен анализ дебиторской задолженности, в результате которого был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 1 013 млн руб., списано дебиторской задолженности, нереальной к взысканию, в размере 37 млн руб.

Основные цели и их достижение:

- повышение операционной эффективности Общества. Для достижения данной цели разработана и утверждена Программа финансового оздоровления ОАО «МРСК Юга» на 2011–2012 гг., предусматривающая реализацию системного подхода к управлению издержками, повышению эффективности закупочной деятельности, оптимальному использованию запасов, снижению рас-

ходов на содержание непрофильных активов Общества;

- мероприятия по увеличению выручки, снижению себестоимости и максимизации результатов по прочей деятельности в рамках программы управления издержками. По сравнению с фактом 2010 года экономический эффект от реализации

мероприятий увеличен на 966 млн руб., относительно плановых параметров рост составил 30 млн руб. (1%).

Реализация мероприятий по выявлению бездоговорного потребления и включению актов безучетного потребления в полезный отпуск позволила увеличить выручку на 135,9 млн руб.

Финансовые результаты и основные показатели деятельности Общества

Показатели	2008*	2009	2010	2011
Выручка, всего	13 126,8	19 027,4	21 976,5	24 356,3
от передачи электроэнергии	10 785,3	16 820,0	20 957,8	22 688,1
от технологического присоединения	1 995,4	879,4	291,8	1 463,9
Прибыль от продаж	1 805,9	1 794,6	1 965,9	3 536,8
Чистая прибыль	486,0	-1 108,9	-3 039,2	117,4
Чистые активы	21 397,2	19 569,5	16 519,3	16 629,0
Краткосрочные обязательства	6 837,7	9 422,8	8 454,9	8 199,3
Долгосрочные обязательства	7 545,2	12 076,6	13 072,7	17 089,0
Инвестиции в основной капитал	4 651,8	2 847,2	1 804,0	4 107,3

* Данные за 2008 год приведены с учетом присоединения филиалов с 31 марта 2008 года.

Объем выручки по передаче электроэнергии увеличился на **2 379,8 млн руб.** или на 10,8% по сравнению с 2010 годом, что обусловлено в основном ростом тарифов на передачу электроэнергии. Доходы от технологического присоединения в 2011 году возросли относительно 2010 года и составили **1 464 млн руб.** Значительный рост произошел в связи с исполнением мероприятий по технологическому присоединению контрагента ЗАО «КТК-Р» филиала «Калмэнерго» на сумму 1 124 млн руб.

В результате полученной Обществом в 2011 году чистой прибыли прирост чистых активов составил **109,7 млн руб.** (в 2010 году чистые активы составили 16 519,3 млн руб., в 2011 году — 16 629,0 млн руб.).

Снижение объема краткосрочных обязательств в 2011 году было незначительным. Прирост долгосрочных обязательств на 30,7% связан с привлечением дополнительных долгосрочных кредитов и займов для финансирования инвестиционной программы Общества и выпуском собственных простых векселей со сроком погашения не ранее чем через 1,5 года для погашения кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС».

Инвестиционной программой на 2011 год, утвержденной Советом директоров Общества, определен объем капитальных вложений (по всем видам деятельности) в размере 4 061,3 млн руб., фактически освоено 4 107,3 млн руб. или 101,1%.

Динамика показателей, формирующих финансовый результат Общества

Показатели	2008*	2009	2010	2011	Отклонение к 2010 г.	
					млн руб.	%
Выручка от реализации	13 127	19 027	21 976	24 356	2 380	11
Себестоимость	10 921	16 568	19 423	20 068	645	3
Валовая прибыль	2 206	2 460	2 553	4 288	1 735	68
Прочие доходы	488	392	780	1 071	291	37
Прочие расходы	1 721	3 811	6 613	4 892	-1 721	-26
Прибыль до налогообложения	973	-959	-3 280	466	3 746	-114
Налог на прибыль и аналогичные платежи	487	150	241	349	108	45
Чистая прибыль отчетного периода	486	-1 109	-3 039	117	3 156	-104

* Данные за 2008 год приведены с учетом присоединения филиалов с 31 марта 2008 года.

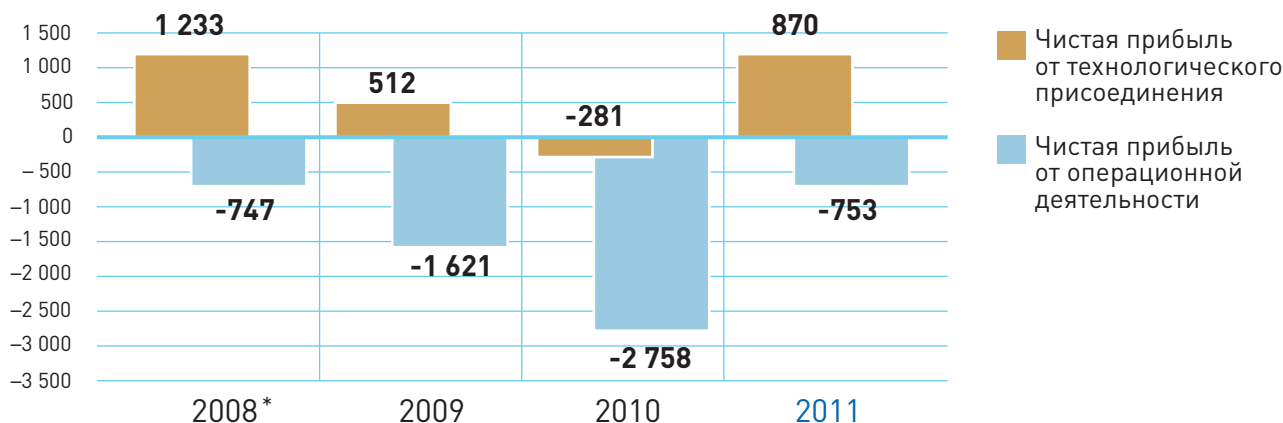
Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса

Структура выручки по регионам

Филиал	Выручка, итого, млн руб.	Доля в общей выручке, %	Сетевые услуги (в т. ч. ТП), млн руб.	Доля в итоге по ОАО «МРСК Юга», %	Прочие услуги, млн руб.	Доля в итоге по ОАО «МРСК Юга», %
«Астраханьэнерго»	3794	15,6	3772	15,6	22	10,8
«Волгоградэнерго»	7800	32,0	7722	32,0	78	38,2
«Калмэнерго»	1737	7,1	1724	7,1	13	6,4
«Ростовэнерго»	10987	45,1	10934	45,3	53	26,0
«Кубаньэнерго»	27	0,1	0	0,0	27	13,2
Исполнительный аппарат	11	0,0	0	0,0	11	5,4
ИТОГО	24 356	100,0	24 152	100,0	204	100,0

Общая выручка от оказанных в 2011 году ОАО «МРСК Юга» услуг составила **24 356 млн руб.** Выручка от сетевых услуг составила 24 152 млн руб., в том числе от услуг по передаче электроэнергии — **22 688 млн руб.**, от услуг по технологическому присоединению к электрической сети Общества — **1 464 млн руб.**

Динамика прибыли по направлениям бизнеса



* Данные за 2008 год приведены с учетом присоединения филиалов с 31 марта 2008 года.

Показатели ликвидности, рентабельности и финансовой устойчивости

Показатели	2008*	2009	2010	2011
Рентабельность продаж, %	16,8	9,4	8,9	14,5
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,597	0,478	0,435	0,397
Коэффициент текущей ликвидности	1,301	1,274	1,109	1,352
Коэффициент срочной ликвидности	1,037	1,193	1,013	1,213
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,512	1,193	1,283	1,652
Соотношение собственных и заемных средств	1,481	0,914	0,770	0,659

* Данные за 2008 год приведены с учетом присоединения филиалов с 31 марта 2008 года.

Как видно из представленной выше таблицы, рентабельность продаж в 2011 году возросла на 5,6 процентных пункта. Основная причина роста заключается в опережении роста выручки по передаче электроэнергии и технологическому присоединению над ростом затрат по данным видам деятельности.

Вследствие увеличения объема основных средств и незавершенного строительства за счет привлечения долгосрочных кредитов и займов в 2011 году уменьшился коэффициент автономии, снижение составило 8,8%.

Значения показателей текущей и срочной ликвидности в 2011 году возросли по сравнению с 2010 годом. Такая динамика обусловлена ростом объема денежных средств и дебиторской задолженности. Поскольку вышеперечислен-

ные показатели ликвидности характеризуют достаточность оборотных средств для покрытия обязательств, **текущая ликвидность баланса улучшилась по сравнению с прошлым отчетным периодом.**

Показатель «соотношение дебиторской и кредиторской задолженности» возрос в 2011 году на 28,7% в связи с уменьшением кредиторской задолженности.

Значение показателя «соотношение собственных и заемных средств» снизилось на 15,8%. Снижение показателя объясняется увеличением кредитного портфеля.

В целом, несмотря на увеличение заемного капитала, ОАО «МРСК Юга» способно своевременно рассчитываться по своим обязательствам.

Показатели эффективности

Показатели	Единица измерения	2008	2009	2010	2011	Отклонение к предыдущему году
ROE	%	2,28	-5,39	-19,26	0,23	19,49
Рентабельность продаж	%	13,63	9,43	8,95	14,52	5,57
ROTA	%	2,73	-2,31	-8,66	1,11	9,77
Коэффициент текущей ликвидности		1,32	1,27	1,11	1,35	0,24
Коэффициент срочной ликвидности		1,05	1,19	1,01	1,21	0,20
EBITDA	млн руб.	2903,30	2842,90	623,4	4 193,0	3569,6

* Данные за 2008 год приведены с учетом присоединения филиалов с 31 марта 2008 года.

По итогам 2011 года по Обществу отмечен значительный рост относительно 2010 года значений показателей рентабельности, что связано с наличием чистой прибыли. Показатель чистой прибыли ОАО «МРСК Юга» за 2011 год составил 117 млн руб. Положительный финансовый результат

деятельности Общества в 2011 году обусловлен несколькими факторами:

- ростом выручки, в том числе по технологическому присоединению;
- сокращением затрат в себестоимости.

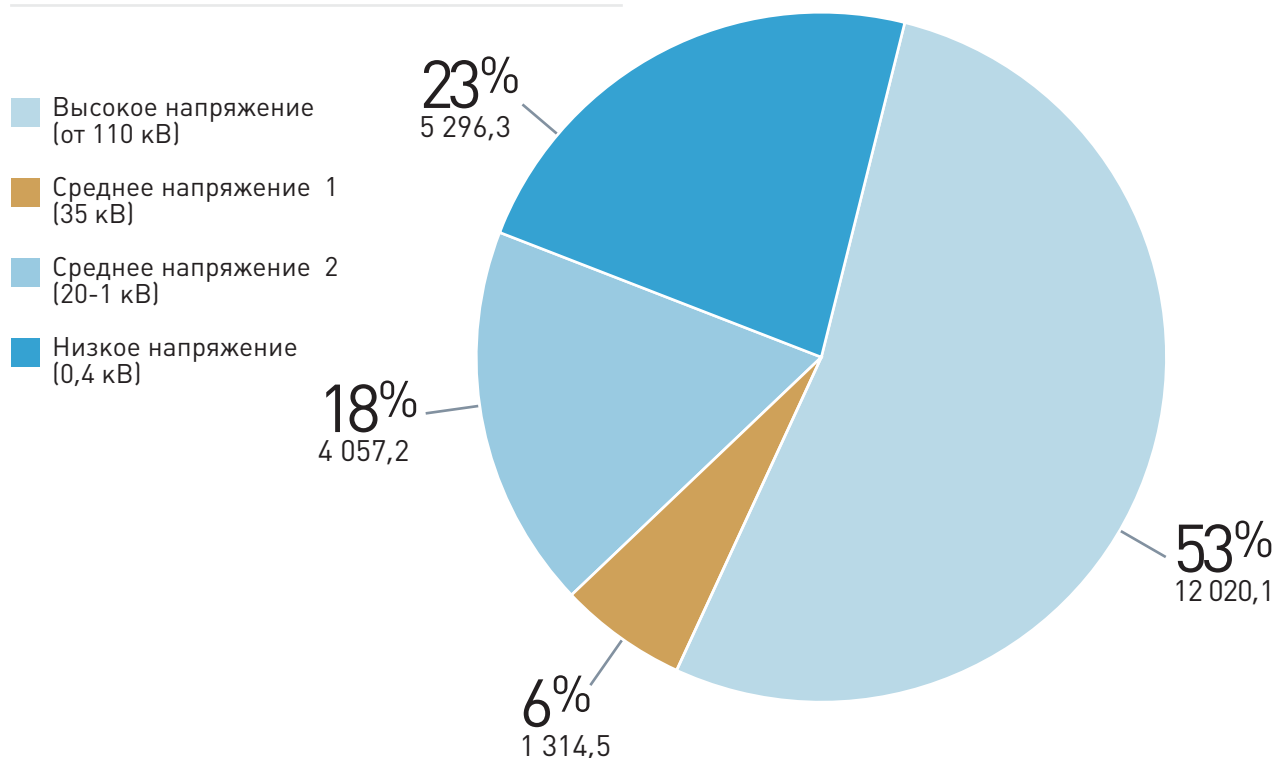
Текущие показатели продаж в денежном выражении

В 2011 году общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил **24 356,3 млн руб.**, что выше уровня прошлого года на 2 341,9 млн руб. (10,6%). Наибольшую долю (93,2%) составляет выручка от передачи электроэнергии. В денежном выражении, млн руб.:

Класс напряжения	2008*	2009	2010	2011	отклонение к 2010 г.
Высокое напряжение (от 110 кВ)	7 358,8	9 257,9	11 372,4	12 020,1	647,7
Среднее напряжение 1 (35 кВ)	576,9	1 001,0	1 099,0	1 314,5	215,5
Среднее напряжение 2 (20-1 кВ)	920,5	2 241,1	3 479,7	4 057,2	577,5
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	1 929,1	4 319,9	5 006,7	5 296,3	289,6

* Данные за 2008 год приведены с учетом присоединения филиалов с 31 марта 2008 года.

Структура выручки от услуг по передаче электроэнергии, млн руб.



Основные показатели бухгалтерского баланса

Статья баланса	Код строки	На 31.12.2009	На 31.12.2010	На 31.12.2011
АКТИВ				
Основные средства	1130	27 114	26 681	28 928
Финансовые вложения	1150	454	462	419
Запасы	1210	737	787	1 064
Дебиторская задолженность	1230	10 454	8 665	8 930
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 400	338	1 404
Прочие активы	—	822	1 037	1 103
БАЛАНС	1600	40 981	37 970	41 848
ПАССИВ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981	4 981	4 981
Переоценка внеоборотных активов	1350	14 848	14 830	14 758
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	1371	1 288	-472	-3 439
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	1372	-1 778	-3 039	117
Заемные средства (долгосрочные)	1410	11 720	12 767	14 063
Заемные средства (краткосрочные)	1510	1 464	1 400	2 526
Кредиторская задолженность	1520	7 648	6 751	5 406
Прочие пассивы		810	752	3 436
БАЛАНС	1700	40 981	37 970	41 848

Наибольшую долю в активах занимают основные средства. Их удельный вес вместе с объемом незавершенного строительства составляет 69,1%.

В структуре пассивов значительную часть составляют собственные средства — уставный и добавочный капитал, нераспределенные прибыли и убытки — всего 39,2%. Также высока доля заемных средств — 39,6%.

Значения основных показателей отчета о прибылях и убытках за 2011 год

Показатели	Код строки	2010	2011	Отклонение	
				абсолютное	относительное
Выручка	2110	21 976	24 356	2 380	10,8
Себестоимость продаж	2120	19 423	20 068	645	3,3
Валовая прибыль (убыток)	2100	2 553	4 288	1 735	67,9
Управленческие расходы*	2220	587	751	164	27,9
Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 966	3 537	1 571	79,9
Проценты к получению	2320	7	14	7	100,0
Проценты к уплате	2330	1 732	1 493	-239	-13,8
Доходы от участия в других организациях	2310	0	31	31	0,0
Прочие доходы	2340	773	1 057	284	36,7
Прочие расходы	2350	4 294	2 648	-1 646	-38,3
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-3 280	466	3 746	-114,2
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2410 + 2430 + 2450 + 2460	241	349	108	44,8
Чистая прибыль (убыток)	2400	-3 039	117	3 156	-103,8

* В 2010 году затраты исполнительного аппарата 360 тыс. руб. по договору «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» (договор ЕИО) фактически включены в состав себестоимости. Управленческие расходы в 2011 году снижены на 20,7% относительно 2010 года (управленческие затраты с учетом суммы затрат по договору ЕИО в 2010 году составили 947 тыс. руб.).

За счет выполнения в 2011 году Программы финансового оздоровления объем валовой прибыли **увеличен на 68%**.

Объем прочих расходов из прибыли относительно прошлого года снижен на 1 646 млн руб. в связи с созданием в 2010 году резерва по сомнительным долгам и списания дебиторской задолженности в общей сумме 4 027 млн руб. Объем прочих доходов возрос относительно 2010 года и составил 1 057 млн руб. Рост произошел за счет поступления

пеней, штрафов, по которым получено решение суда в пользу Общества, а также восстановление резерва по сомнительным долгам.

Фактическая валовая прибыль Общества 2011 года превышает соответствующую величину прошлого года на **1 735 млн руб.**

В 2011 году получена прибыль до налогообложения в сумме 466 млн руб., чистая прибыль составила 117 млн руб.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Показатели	2008	2009	2010	2011
Чистая прибыль, тыс. руб.	486 049	-1 108 879	-3 039 177	117 388
Резервный фонд, тыс. руб.	24 303			
Фонд накопления, тыс. руб.	331 175			
Дивиденды, тыс. руб.				
Использование прибыли на инвестиции текущего года, тыс. руб.	130 572			
Дивиденды на 1 акцию, руб.	0,00			

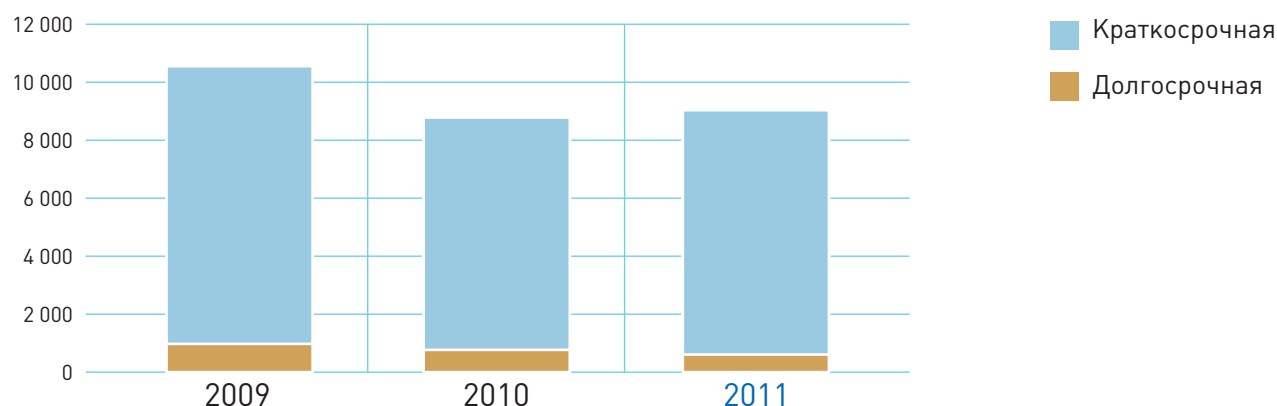


Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженностей Общества

Динамика и структура дебиторской задолженности Общества, тыс. руб.

Показатели	2009	2010	2011	Отклонение к предыдущему году
Всего долгосрочная, в том числе:	908 448	704 965	577 372	-127 593
покупателей и заказчиков	905 368	33 875	31 542	-2 333
авансы выданные		12 990	853	-12 137
прочие дебиторы	3 080	658 100	544 977	-113 123
Всего краткосрочная, в том числе:	9 546 048	7 960 316	8 353 074	392 758
покупателей и заказчиков	6 532 508	6 736 482	6 592 443	-144 039
авансы выданные	226 386	140 103	700 407	560 304
прочие дебиторы	2 787 154	1 083 731	1 060 224	-23 507
ИТОГО	10 454 496	8 665 281	8 930 446	265 165

По сравнению с 2010 годом дебиторская задолженность в 2011 году выросла на 265 165 тыс. руб., в основном за счет выданных авансов. Наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности занимает краткосрочная задолженность — 93,5%.



В краткосрочной дебиторской задолженности наибольший удельный вес составляет задолженность покупателей и заказчиков — 6 592 443 тыс. руб. По сравнению с аналогичным показателем 2010 года задолженность покупателей и заказчиков за 2011 год снизилась на 144 039 тыс. руб.



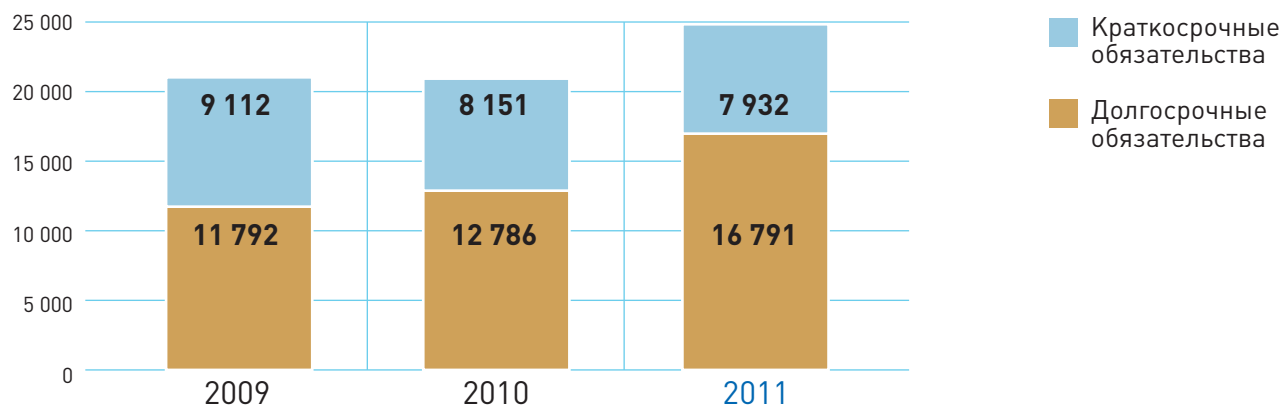
Динамика и структура обязательств Общества, тыс. руб.

Показатели	2009	2010	2011	Отклонение к предыдущему году
Долгосрочные обязательства				
Всего	11 792 280	12 785 598	16 791 279	4 005 681
Займы и кредиты	11 719 958	12 766 736	14 062 900	1 296 164
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе	72 322	18 862	2 728 379	2 709 517
поставщикам и подрядчикам	72 322	18 862	5 379	-13 483
прочие долгосрочные обязательства			2 723 000	2 723 000
Краткосрочные обязательства				
Всего	9 112 227	8 151 434	7 932 169	-219 265
Займы и кредиты	1 463 900	1 400 000	2 526 220	1 126 220
Кредиторская задолженность, в том числе	7 648 327	6 751 434	5 405 949	-1 345 485
поставщики подрядчики	5 761 241	5 313 674	2 967 061	-2 346 613
задолженность по оплате труда перед персоналом	202 548	144 119	188 665	44 546
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	53 844	66 507	84 023	17 516
задолженность по налогам и сборам	219 871	58 657	88 363	29 706
авансы полученные	372 309	927 029	1 801 147	874 118
прочие кредиторы	1 026 022	239 544	276 690	37 146
ИТОГО	20 904 507	20 937 032	24 723 448	3 786 416

По итогам 2011 года произошел рост обязательств Компании. Вместе с этим произошло перераспределение в структуре долгосрочных и краткосрочных обязательств. Долгосрочные обязательства Общества выросли на 4 005 681 тыс. руб., краткосрочные обязательства снизились на 219 265 тыс. руб.

Рост долгосрочных обязательств Общества связан с привлечением долгосрочных заемных средств для финансирования инвестиционной программы Общества. Кроме того, в 2011 году Общество выпустило собственные простые векселя со сроком погашения не ранее чем через 1,5 года для погашения просроченной кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС».

Динамика обязательств ОАО «МРСК Юга», тыс. руб.



Динамика показателей

Показатель	2009	2010	2011	Отклонение к предыдущему году, %
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	105	128	151	+18
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,8	2,5	2,7	+8
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	39	40	25	-38

Рост показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» (+18%) обусловлен привлечением дополнительных заемных средств в 2011 году для финансирования инвестиционной программы Общества.

Рост показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» по сравнению с предыдущим годом связан с увеличением объема выручки в 2011 году.

Снижения уровня просроченной кредиторской задолженности за 2011 год удалось достичь за счет урегулирования просроченной задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС».

Структура и динамика кредитного портфеля ОАО «МРСК Юга», млн руб.

Вид кредита (займа) / источник долга	2009	2010	2011	Доля в общей структуре обязательств, %
Краткосрочные кредиты	1 151,0	1 400,0	2 400,0	15
Долгосрочные кредиты	5 369,0	6 100,0	9 192,3	56
Вексель ОАО «МРСК Юга»	312,9	312,9	312,9	2
Облигационный заем	6 000,0	6 000,0	4 557,7	28
ИТОГО	12 832,9	13 812,9	16 462,9	100

Облигационный заем

Облигации серии 02, государственный номер выпуска 4-02-34956-Е, зарегистрировано 16 декабря 2008 года Федеральной службой по финансовым рынкам.

Объем выпуска — 6 млн шт. номиналом 1 000 руб. каждая.

Срок выпуска — 1 820 дней (10 купонных периодов по 182 дня каждый).

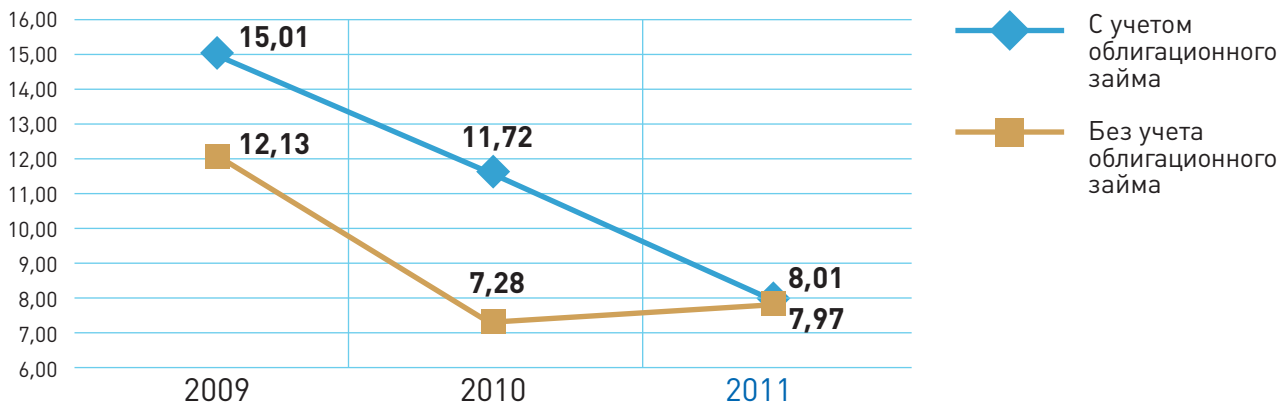
Дата размещения выпуска — 1 сентября 2009 года. Выпуск размещен в полном объеме.

Срок погашения облигационного займа — 26 августа 2014 года.

Ставка купонов с 1-го по 4-й — 17,5% годовых, с 5-го по 10-й — 8,1% годовых.

В соответствии с кредитной стратегией ОАО «МРСК Юга» привлекает среднесрочные и долгосрочные заемные средства (от 3 до 5 лет) для рефинансирования ранее привлеченных кредитов и финансирования инвестиционной программы Общества.

Динамика средневзвешенной процентной ставки по обслуживанию заемных средств



Существенное снижение средневзвешенной ставки на конец 2011 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года связано со снижением ставки доходности по облигационному займу серии 02. В сентябре 2011 года Общество прошло оферту по облигационному займу и объявило ставку купона по облигациям на купонные периоды с 5-го по 10-й. При снижении ставки купона с 17,5 до 8,1 % годовых

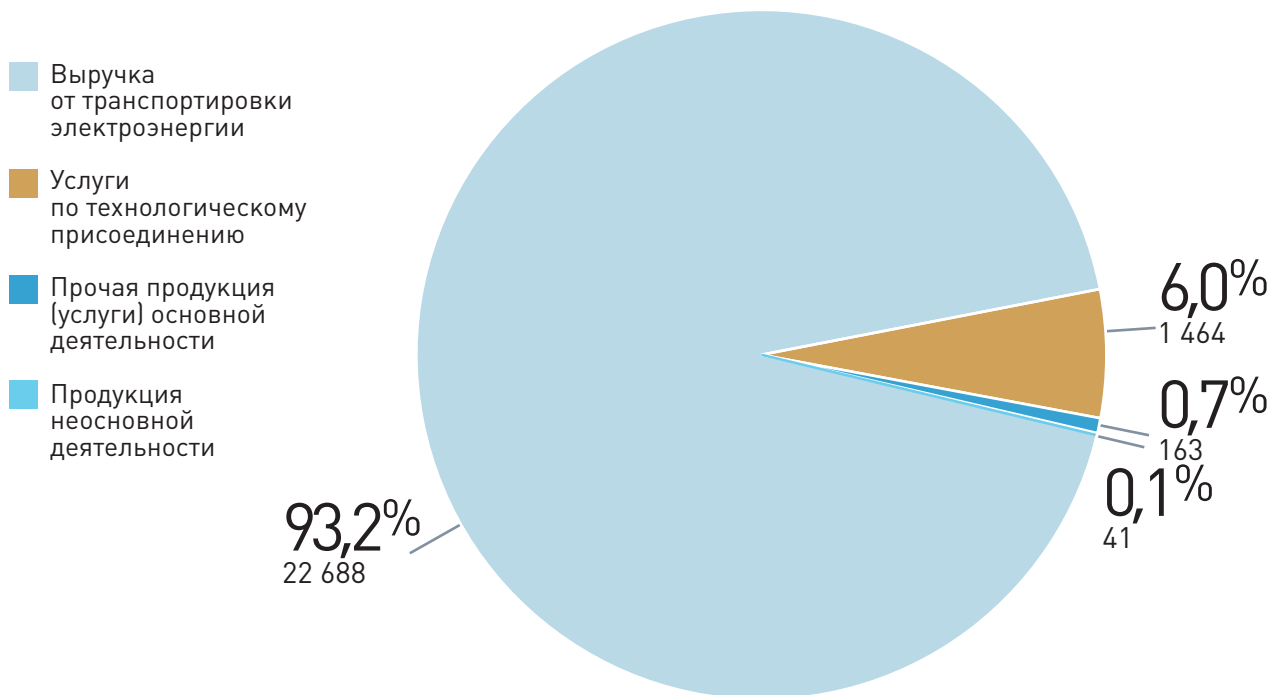
к выкупу было предъявлено порядка 2 млн облигаций, 670 тыс. из которых были на следующий день реализованы на вторичном рынке облигаций.

Таким образом, по состоянию на конец 2011 года в распоряжении Общества имеются облигации на сумму 1 442,3 млрд руб.

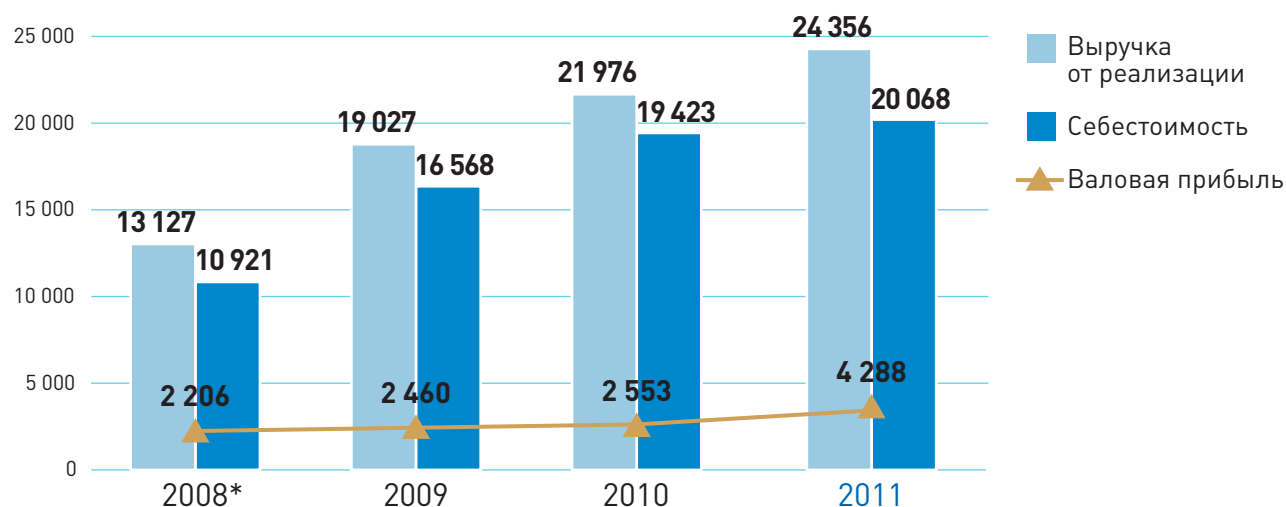
Сведения о структуре доходов и затратах

По итогам года выручка от реализации продукции, работ и услуг получена в размере 24 356,3 млн руб., что выше уровня прошлого года на 2 379,8 млн руб. (10,8%).

Структура выручки ОАО «МРСК Юга» в 2011 году, млн руб.



Динамика роста (падения) доходов, млн руб.



* Данные за 2008 год приведены с учетом присоединения филиалов с 31 марта 2008 года.

Фактическая валовая прибыль Общества 2011 года на 1 735 млн руб. выше соответствующей величины прошлого года.

Динамика издержек ОАО «МРСК Юга», млн руб.

№ п/п	Статьи затрат	2010		2011		Изменение	
		Сумма, млн руб.	Удельный вес, %	Сумма, млн руб.	Удельный вес, %	Абсолютное отклонение, млн руб.	Относительное отклонение, %
	Затраты на производство и реализацию продукции	19 423	100	20 068	100	645	103
1	Материальные затраты	5 128	26	5 277	26	149	103
2	Работы и услуги производственного характера	6 247	32	7 008	35	761	112
3	Затраты на оплату труда	3 784	19	3 458	17	-326	91
4	Страховые взносы	913	5	1 110	6	197	122
5	Негосударственное пенсионное обеспечение	16	0	2	0	-14	12
6	Амортизация	2 145	11	2 190	11	45	102
7	Прочие	1 190	6	1 024	5	-167	86

Фактические затраты ОАО «МРСК Юга» в 2011 году составили 20 068 млн руб., при этом сумма затрат в 2010 году составила 19 423 млн руб. Рост затрат составил 645 млн руб. или 3%.

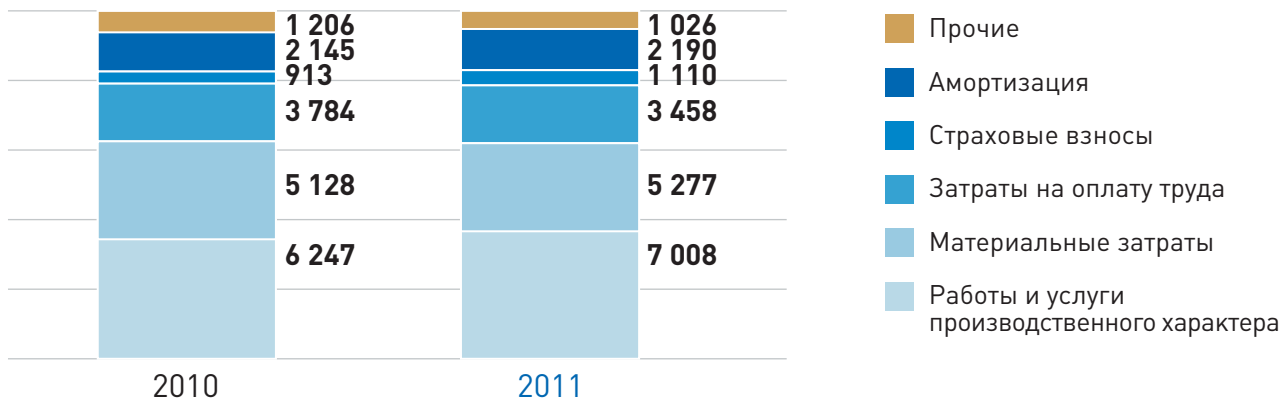
Динамику изменения издержек возможно проанализировать по удельному весу каждой статьи в общем объеме затрат. Основной рост затрат наблюдается по статье «Работы и услуги производственного характера», это обусловлено увеличением доли неподконтрольных затрат на оплату услуг смежных сетевых компаний и услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии.

Снижение доли затрат на 2% получено по статье «Затраты на оплату труда» в результате реализации в Обществе программы финансового оздоровления, предусматривающей оптимизацию численности персонала, совершенствование системы мотивации, сокращение средств на установление доплат и надбавок за счет проводимой оптимизации бизнес-процессов и перераспределения функционала.

Снижение доли затрат на 1% по прочим расходам обусловлено реализацией ряда мероприятий, предпринятых Обществом для снижения издержек.

Наглядно структура затрат показана на диаграмме, где объем издержек 2011 года сопоставлен с аналогичными показателями 2010 года.

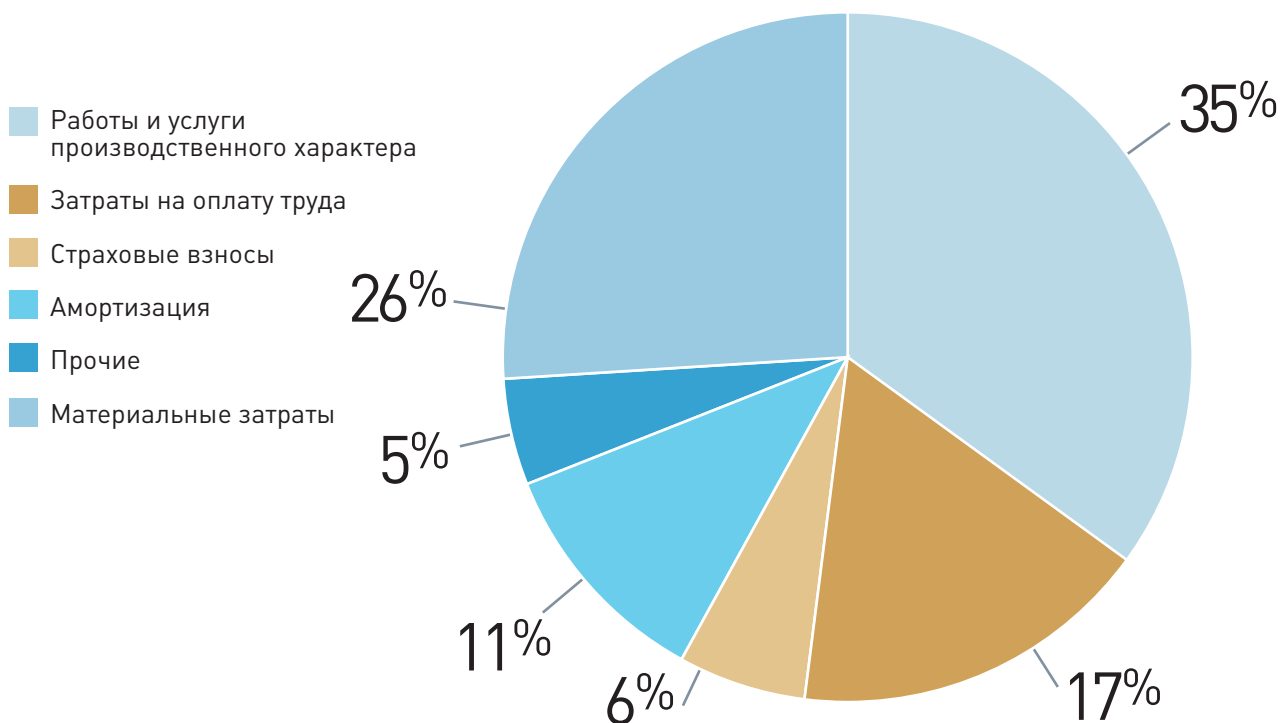
Структура затрат ОАО «МРСК Юга» в 2010–2011 гг.



Большую часть затрат ОАО «МРСК Юга» — 35% — составляют работы и услуги производственного характера. Данная статья включает в себя затраты на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии, услуги ОАО «ФСК ЕЭС», затраты по выполнению ремонтной программы, поддержание основных фондов в работоспособном состоянии, а также услуги в области промышленной безопасности.

Материальные затраты составляют 26% от общей суммы затрат и включают в себя покупную электроэнергию на компенсацию потерь и хозяйственные нужды, материалы и ГСМ, необходимые для производственной деятельности Общества.

Структура затрат ОАО «МРСК Юга» в 2011 году



Мероприятия, предпринятые в ОАО «МРСК Юга» для снижения издержек

С целью финансового оздоровления ОАО «МРСК Юга» в 2011 году, повышения операционной эффективности и ликвидности в ОАО «МРСК Юга» проведены работы по реализации мероприятий, направленных на снижение издержек и финансовое оздоровление Общества:

1. Снижение затрат на потери электроэнергии в сетях, в том числе за счет:
 - организационных мероприятий (выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ);
 - технических мероприятий (замена проводов на перегруженных ВЛ, замена проводов ответвлений от ВЛ 0,4 кВ к зданиям на СИП, замена перегруженных и недогруженных трансформаторов);
 - мероприятий по совершенствованию систем расчетного и технического учета (проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии, проведение контрольных съемов показаний приборов учета, проведение инструментальной проверки приборов учета электроэнергии).
2. Мероприятия по ужесточению конкурсных процедур при осуществлении закупочной деятельности, направленные на снижение фактической стоимости закупаемых материалов, оборудования, услуг и работ.
3. Сокращение затрат на приобретение сырья и материалов за счет снижения стоимости закупок при проведении регламентированных процедур, сокращения лимитов списания материалов, более длительного использования инструмента и инвентаря, оптимизация списочной численности подвижного состава.
4. Снижение затрат на оплату труда за счет проводимой оптимизации бизнес-процессов и оптимизации численности персонала.
5. Снижение затрат в результате реализации мероприятий по снижению прочих операционных затрат, в основном за счет снижения отчислений на НПО, оптимизации затрат на услуги связи, вневедомственную охрану, юридические, консультационные услуги, а также внесения изменений в план выполнения работ по реорганизации и регистрации прав собственности.

Прогнозирование финансовых результатов

По итогам 2012 года ОАО «МРСК Юга» планирует улучшение финансовых результатов, показателей ликвидности и финансовой устойчивости. В 2012 году большое внимание уделяется повышению операционной эффективности, основным направлением работы в рамках поставленной задачи

является сокращение операционных и финансовых расходов Общества. Планируемая величина операционной прибыли до уплаты налогов, процентов и начисления амортизации (ЕБИТДА) составит 4,8 млрд руб. при факте за 2011 год 4,2 млрд руб.





7

КОРПОРАТИВНЫЙ ОТЧЕТ

16 декабря 2011 года
Консорциумом Российского
института директоров
и рейтингового агентства
«Эксперт РА» подтвержден
уровень национального
рейтинга корпоративного
управления Общества 6+.





**СИЛА
И СПРАВЕДЛИВОСТЬ**

7

КОРПОРАТИВНЫЙ ОТЧЕТ

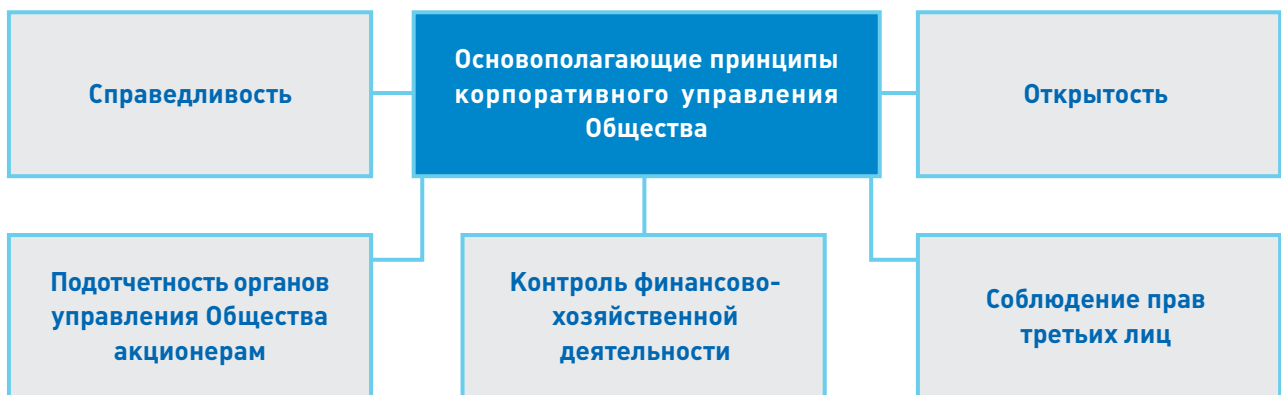
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», внутренними документами, регулирующими деятельность органов управления и контроля ОАО «МРСК Юга», Кодексом корпоративного управления ОАО «МРСК Юга», Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга», а также иными внутренними документами Общества.

Корпоративное управление в Обществе основано на уважении прав и законных интересов его акционеров, инвесторов, менеджеров и иных заинтересованных лиц.

Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Юга» Кодекса корпоративного поведения за 2011 год приведены в приложении 6 к настоящему Годовому отчету.

Основополагающими принципами корпоративного управления Общества являются:



Справедливость

В Обществе обеспечивается реальная возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а также возможность получения акционерами эффективной защиты в случае нарушения прав.

Открытость

Общество стремится к предоставлению акционерам и инвесторам доступной, регулярной и надежной информации, в том числе в целях контроля над исполнительными органами Общества и вынесения компетентных решений об оценке их деятельности.

Подотчетность органов управления Общества акционерам

Высший орган управления Общества — Общее собрание акционеров — ежегодно рассматривает итоги деятельности Общества.

Совет директоров Общества обеспечивает стратегическое управление деятельностью Общества и подотчетен акционерам Общества.

Исполнительные органы Общества — Правление и Генеральный директор осуществляют руководство текущей деятельностью Общества и подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Существующая система подотчетности снижает риск расходования интересов менеджеров с интересами акционеров.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности

Действующая в Обществе система контроля его финансово-хозяйственной деятельности направлена на обеспечение доверия инвесторов к Обществу и органам его управления. Контроль финансово-хозяйственной деятельности в Обществе осуществляется Советом директоров, Ревизионной комиссией и Аудитором Общества.

С целью проведения оперативного внутреннего контроля хозяйственных операций в Обществе создан департамент внутреннего аудита и управления рисками.

Соблюдение прав третьих лиц

Общество стремится выстраивать отношения с третьими лицами, в том числе его работниками, на основе уважения и учета их прав. Общество стремится поощрять активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, его акционерной стоимости.

В течение отчетного года проведена работа по совершенствованию системы корпоративного управления в Обществе. На годовом Общем собрании акционеров принят ряд внутренних документов Общества в новых редакциях, способствующих улучшению практики корпоративного управления.

В отчетном году в ОАО «МРСК Юга» организована работа по исполнению требований Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», что гарантирует защиту интересов миноритарных акционеров публичной компании:

- Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 26 декабря 2011 года (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011) утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга» (в новой редакции);
- подготовлен и направлен организатору торговли на рынке ценных бумаг список инсайдеров ОАО «МРСК Юга»;
- проведен процесс уведомления инсайдеров.

В 2011 году ОАО «МРСК Юга» признано компанией с развитой практикой корпоративного управления.

16 декабря 2011 года Консорциумом Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» подтвержден уровень национального рейтинга корпоративного управления Общества 6+ (в 2009 году — НРКУ 5+, в 2010 году — НРКУ 6+).

Общество имеет потенциал роста рейтинговой оценки и стремится к ее дальнейшему повышению.

С отчетом о практике корпоративного управления в ОАО «МРСК Юга» можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества: http://www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/reiting.

Дочерним обществам ОАО «МРСК Юга» рейтинги корпоративного управления не присваивались.

Годовой отчет Общества за 2010 год завоевал:

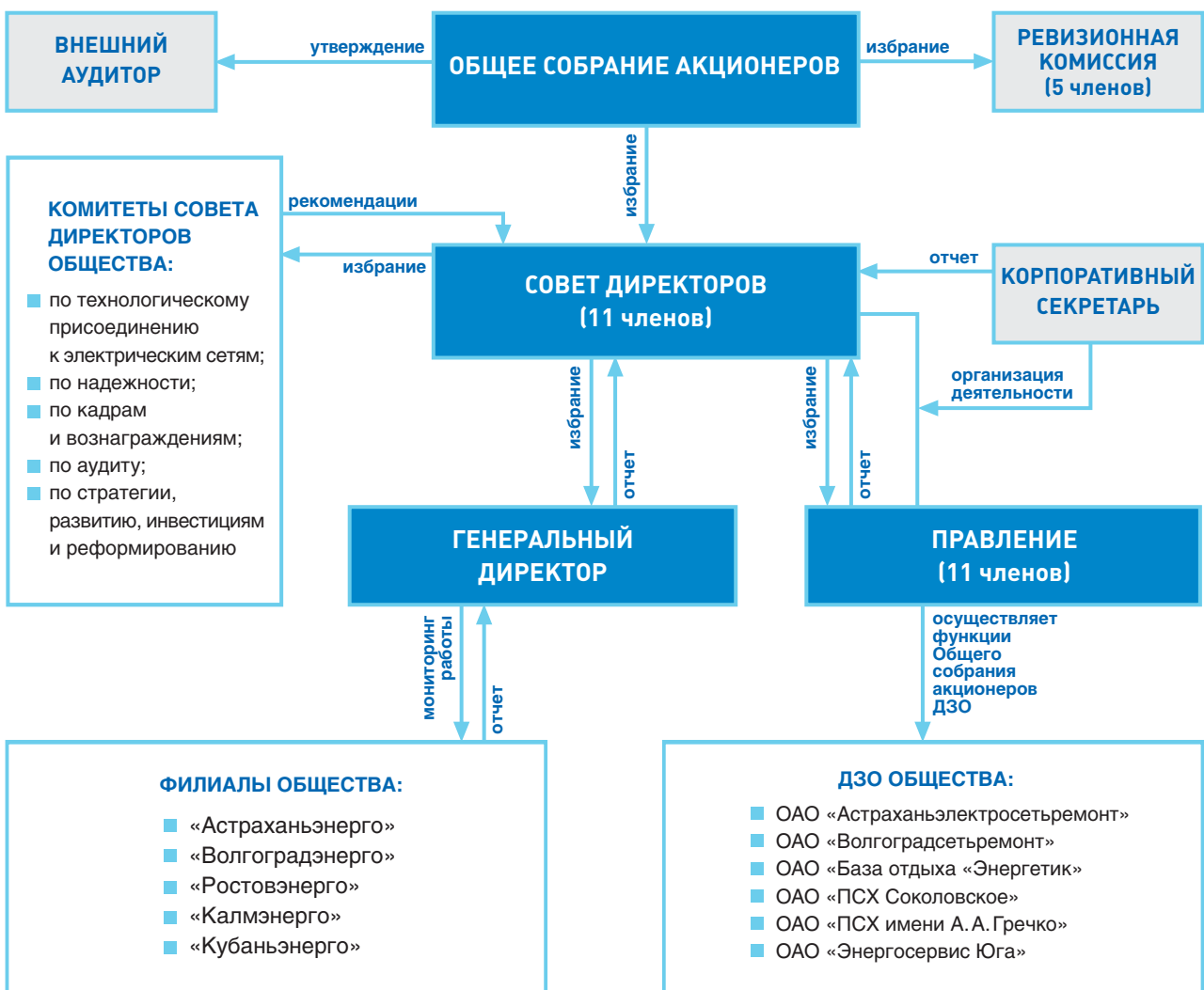
- специальный приз рейтингового агентства «Эксперт РА» «За лучшее освещение деятельности компании на территории Южного федерального округа» на VIII Ежегодном открытом конкурсе годовых отчетов акционерных обществ в Краснодарском крае, организованном департаментом по финансовому и фондовому рынку Краснодарского края, в рамках Юбилейного X Международного Инвестиционного Форума «Сочи-2011» (г. Сочи);
- премию в номинации «Лучший отчет эмитента Южного федерального округа» на XIV ежегодном конкурсе годовых отчетов и сайтов, организованном журналом «Рынок ценных бумаг» (г. Москва);
- первое место в номинации «Лучшее раскрытие информации в годовом отчете компаниями с капитализацией до

10 млрд руб.», премию в номинации «Лучший годовой отчет Южного федерального округа» на XIV ежегодном конкурсе годовых отчетов, организованном ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС» (г. Москва).

В процессе раскрытия информации об Обществе как эмитенте Общество соблюдает требования действующего законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов, а также стремится раскрывать дополнительную информацию о своей деятельности в соответствии с [Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга»](#).

Информация об Обществе за весь период деятельности ОАО «МРСК Юга», а также тексты документов находятся в постоянном открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества: www.mrsk-yuga.ru.

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ЮГА»



Общее собрание акционеров Общества

Высшим органом управления ОАО «МРСК Юга» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «МРСК Юга» является Общее собрание акционеров.

Общество ежегодно проводит годовое Общее собрание акционеров в сроки, установленные Уставом Общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся вопросы, касающиеся утверждения внутренних документов, которые регулируют деятельность органов управления Общества, вопросы, касающиеся уставного капитала и ценных бумаг, реорганизации и ликвидации Общества, избрания органов управления Общества, одобрения крупных сделок и контроля деятельности Общества.

Подробно компетенция Общего собрания акционеров описана в ст. 10 Устава ОАО «МРСК Юга», размещенного на корпоративном веб-сайте Общества.

В 2011 году Обществом проведено два Общих собрания акционеров: **годовое**, которое состоялось 15 июня 2011 года (в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества), и **внеочередное**, проведенное 4 июля 2011 года (на основании требований акционеров Общества, являющихся в совокупности владельцами не менее чем 2% голосующих акций Общества, — компаний «Ланкрена Инвестментс Лимитед» и «Процветание Холдингз Лимитед» о созыве внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (ВОСА) и включении в повестку дня ВОСА вопросов о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и об избрании Совета директоров Общества с выдвижением кандидатов компаний «Ланкрена Инвестментс Лимитед» и «Процветание Холдингз Лимитед»).

С полным текстом Решений Общих собраний акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества: http://www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/five_proc/.

Процедуры созыва и внесения предложений о включении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества установлены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга», опубликованным на корпоративном веб-сайте Общества: http://www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/proc_sozyv/.

Совет директоров Общества

Для осуществления общего руководства деятельностью Общего собрания акционеров определяет количественный состав Совета директоров Общества и избирает его членов.

Количественный состав Совета директоров Общества, в соответствии с п. 16.1 ст. 16 Устава Общества, составляет 11 (одиннадцать) человек.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума, утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;
- иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Подробно компетенция Совета директоров Общества и процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества описаны в Уставе ОАО «МРСК Юга», размещенном на корпоративном веб-сайте Общества.

Общество считает важным наличие в составе Совета директоров независимых директоров. Кроме того, в действующий состав Совета директоров Общества избран представитель Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов, что служит дополнительной гарантией учета интересов миноритарных акционеров.

Члены Совета директоров Общества обладают разносторонними знаниями и навыками в области бухгалтерского учета, стратегического менеджмента, корпоративного управления, корпоративных финансов, управления рисками, а также в специфических для электроэнергетики областях, что позволяет эффективно управлять Обществом.

Порядок созыва заседаний Совета директоров и внесения вопросов в повестку дня Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга», опубликованном на корпоративном веб-сайте Общества.

В отчетном 2011 году управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ОАО «МРСК Юга» трех составов, которые соответствовали требованиям организатора торговли ЗАО ФБ «ММВБ» для поддержания ценных бумаг Общества в котировальном списке «Б».

Совет директоров Общества, действующий до годового Общего собрания акционеров, срок полномочий с 15.06.2010 по 15.06.2011 (должности указаны на момент избрания):

1	Швец Николай Николаевич , председатель	Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК»
2	Бинько Геннадий Феликсович	Член Правления, Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
3	Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
4	Зуйкова Ольга Валентиновна	Руководитель дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
5	Иванов Максим Сергеевич	Советник Генерального директора ЗАО «Холдинг УК»
6	Ильенко Владимир Васильевич	Генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга
7	Кисляков Антон Михайлович	Заместитель начальника департамента правового обеспечения ОАО «Холдинг МРСК»
8	Кузнецов Владимир Васильевич	Руководитель Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК»
9	Михайлов Сергей Анатольевич	Генеральный директор ООО «Менеджмент-консалтинг»
10	Оклея Павел Иванович	Член Правления, Заместитель Генерального директора — Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
11	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров, срок полномочий с 15.06.2011 по 04.07.2011 (должности указаны на момент избрания). Председатель не избирался.

1	Перепёлкин Алексей Юрьевич	Член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
2	Архипов Сергей Александрович	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
3	Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
4	Балаева Светлана Александровна	Начальник департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
5	Иванов Максим Сергеевич	Советник Генерального директора ЗАО «Холдинг УК»
6	Даниленко Игорь Константинович	Старший аналитик Представительства Компании с ограниченной ответственностью «Кворум Ресеч Лимитед»
7	Лихов Хасан Муштафаевич	Заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
8	Непша Валерий Васильевич	Заместитель Генерального директора ООО «Научно-производственное объединение нефтегазохимического машиностроения»
9	Механошин Борис Иосифович	Заместитель Генерального директора — Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
10	Шпилевой Сергей Владимирович	Заместитель руководителя дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
11	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Действующий Совет директоров Общества, избранный внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 4 июля 2011 года, Протокол от 05.07.2011 № 6 (должности указаны по состоянию на 31 декабря 2011 года):

Перепёлкин Алексей Юрьевич



Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московская государственная юридическая академия, специальность «Юриспруденция».
- Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Оптические приборы и системы».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник сводно-аналитического управления Федеральной налоговой службы России.
- Советник Министра, начальник Главного правового управления Министерства обороны Российской Федерации.
- Директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «Центр оптимизации расчетов», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Волги», ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ».

Архипов Сергей Александрович



Член Совета директоров, председатель Правления, Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Алма-Атинский энергетический институт, специальность «Электроэнергетические системы и сети».
- Дополнительное образование: профессиональная переподготовка в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Управление развитием компании».
- Федеральное государственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов топливно-энергетического комплекса» (ФГУ «ИПК ТЭК»), по теме «Организация защиты государственной тайны».
- Ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Управляющий директор, заместитель Генерального директора — управляющий директор ОАО «Ростовэнерго».
- Исполняющий обязанности первого заместителя Генерального директора по экономике и финансам, Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЮГК ТГК-8».
- Исполнительный директор ОАО «Смоленскэнерго».
- Заместитель Генерального директора — директор Филиала ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго».
- Председатель Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Первый заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра».



Бранис Александр Маркович

*Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,
директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»*

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, бакалавр менеджмента.

Должности за последние 5 лет:

- Директор по инвестициям Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
- Специалист по управлению активами негосударственных пенсионных фондов ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Член Совета директоров ОАО «ТГК-6», ОАО «ЯСК», ОАО «ОГК-4», ОАО «Дальхимфарм».
- Директор аналитического отдела Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
- Член Совета директоров ОАО «Калугазэнерго», ОАО «Южтрубопроводстрой».
- Член Совета директоров ОАО «Севзапэлектросетьстрой», ОАО «Завод «Саранскабель», ОАО «МРСК Центра», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «Новая ЭРА».
- Генеральный директор ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Председатель ликвидационной комиссии ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Член Совета директоров ОАО «Энергосбыт», ОАО «МРСК Центра и Приволжья».



Иноземцев Владимир Вячеславович

*Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,
начальник департамента транспорта электроэнергетики и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»*

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Омский государственный технический университет, специальность «Электроснабжение промышленных предприятий».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник департамента транспорта электроэнергетики ОАО АК «Омскэнерго».
- Руководитель Управления по транспорту и снижению потерь электроэнергетики ЦУ МРСК ОАО «ФСК ЕЭС».
- Начальник департамента транспорта электроэнергетики и взаимодействия с клиентами ОАО «Холдинг МРСК».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Волги», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «Тюменьэнерго».



Механошин Борис Иосифович

*Заместитель председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга с 24 февраля 2012 года, член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,
Заместитель Генерального директора — Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»*

Год рождения: 1950

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский энергетический институт.

Должности за последние 5 лет:

- Генеральный директор, член Совета директоров ГК «ОПТЭН».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Урала».



Панков Дмитрий Леонидович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по аудиту, Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга», директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ивановский государственный энергетический университет, специальность «Электроэнергетические системы и сети».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель технического директора — начальник департамента управления эксплуатацией сетей ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа».
- Директор по эксплуатации и ремонтам ОАО «МРСК Центра».
- Председатель Совета директоров ОАО «НИЦ МРСК».



Санников Алексей Валерьевич

Заместитель председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга» до 24 февраля 2012 года, член Правления, Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1965

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Нижегородский государственный университет им. Н. И. Лобачевского, специальность «Радиофизика и электроника».

Должности за последние 5 лет:

- Директор департамента генерации и реформируемого рынка электроэнергии ОАО «Атомэнергпром».
- Член Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго».
- Президент, член Совета Партнерства НП «Энергострой».
- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».



Филькин Роман Алексеевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- ФГОУ ВПО Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Контролер ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Директор Московского Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент Лимитед».
- Заместитель директора Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
- Член Совета директоров ОАО «Банк «Южный регион», ОАО «Спецсетьстрой».
- Член Совета директоров ОАО ТКЗ «Красный котельщик», ОАО «Курскэнергообит», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «ЯСК», ОАО «Архангельская сбытовая компания».
- Член Совета директоров ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО «НОВГОРОДСЕТЬСТРОЙ», ОАО «НОВАЯ ЭРА», ОАО «НОВГОРОДОБЛКОММУНЭЛЕКТРО», ОАО «Севзапэлектросетьстрой», ОАО «СМОЛЕНСКАЯ ЭНЕРГОРЕМОНТНАЯ КОМПАНИЯ», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», ОАО «Магаданэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «ПЕНЗЕНСКАЯ ЭНЕРГОРЕМОНТНАЯ КОМПАНИЯ», ОАО «ТГК-6», ОАО «Тверская Энергоремонтная компания».
- Член Совета директоров ОАО «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада», МРСК Центра».



Шевчук Александр Викторович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям, Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

■ Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, факультет «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов.
- Член Совета директоров ОАО «Дальсвязь», ОАО «Центртелеком», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ЗАО «НСС», ОАО «ЮТК», ОАО «Сибирьтелеком», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Волгоградгоргаз», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»



Юрчук Сергей Евгеньевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», председатель Комитета по аудиту Совета директоров, Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

■ Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова, специальность «Экономист».

Должности за последние 5 лет:

- Директор по экономике и финансам ОАО «Судостроительный завод «Северная верфь».
- Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ЗАО «Алмаз пресс».
- Член Совета директоров ОАО «Ленэнерго», ОАО «МОЭСК», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала», ОАО «Кубаньэнерго».

Лихов Хасан Муштафаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерство энергетики Российской Федерации

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

■ Академия экономической безопасности МВД России.

Должности за последние 5 лет:

- Генеральный директор ООО «ЮНК».
- Консультант Управления Министерства юстиции Российской Федерации по ЦФО.
- Начальник отдела реализации ФАИП Министерства энергетики Российской Федерации.
- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».

Члены Совета директоров Общества не владеют акциями ОАО «МРСК Юга», акциями дочерних/зависимых обществ ОАО «МРСК Юга», не имеют родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Получено согласие всех членов Совета директоров Общества на раскрытие информации о них в настоящем Годовом отчете.

Деятельность Совета директоров в 2011 году

В отчетном 2011 году состоялось 21 заседание Совета директоров Общества, из них 20 заседаний опросным путем, на которых рассмотрено 300 вопросов.

Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях, состоявшихся в 2011 году:

2011 (до 15.06)	8.02	05.03	06.04	14.04	18.04	28.04	30.05	8.06	14.06
Швец Н. Н.									
Бинько Г. Ф.									
Оклея П. И.									
Ахрименко Д. О.									
Зуйкова О. В.									
Иванов М. С.									
Ильенко В. В.									
Кисляков А. М.									
Кузнецов В. В.									
Михайлов С. А.									
Юрчук С. Е.									

2011 (после 04.07)	8.07	29.07	24.08	29.08	16.09	18.10	19.10	15.11	07.12	23.12	26.12	30.12
Перепёлкин А. Ю.												
Архипов С. А.												
Бранис А. М.												
Иноземцев В. В.												
Лихов Х. М.												
Механошин Б. И.												
Панков Д. Л.												
Санников А. В.												
Филькин Р. А.												
Шевчук А. В.												
Юрчук С. Е.												

— участвовал в заседании

Отчет Совета директоров ОАО «МРСК Юга» о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

В области разработки Программы инновационного развития Общества (признано приоритетным направлением 5 марта 2011 года, Протокол от 09.03.2011 № 60/2011).

5 марта 2011 года Советом директоров Общества принято Решение определить приоритетным направлением деятельности ОАО «МРСК Юга» разработку Программы инновационного развития Общества. В рамках данного направления Решением Совета директоров 29.07.2011 утверждена Программа инновационного развития ОАО «МРСК Юга».

Планом НИОКР на 2011 год предусматривалось заключение договоров по 10 НИОКР общей стоимостью 112,8 млн руб. По восьми НИОКР (общая стоимость 62,7 млн руб.) договоры заключены, по двум НИОКР проведены конкурентные переговоры, определен победитель — ООО «НИИЦ МРСК» (заключение и реализация данных договоров предусмотрено планом НИОКР Общества на 2012 год).

По восьми заключенным договорам выполнено и оплачено работ на 27,98 млн руб. В 2011 году полностью выполнена одна НИОКР (опытная эксплуатация устройства кратковременного замыкания нейтрали в сети 10 кВ на базе реклоузеров).

Ключевыми мероприятиями Программы на 2012 год являются внедрение корпоративной информационной системы управления ресурсами, совершенствование системы управления инновационной деятельностью. Важнейшим составным элементом реализации Программы является механизм финансирования научных исследований и экспериментальных разработок, а именно выполнение 14 НИОКР (девяти НИОКР, переходящих с 2011 года, и пяти новых НИОКР) с объемом финансирования 192 млн руб.

В области определения процентной ставки по купонным периодам по неконвертируемым процентным документарным облигациям ОАО «МРСК Юга» (признано приоритетным направлением 8 июня 2011 года, Протокол от 09.06.2011 № 66/2011).

В отчетном году в целях определения процентной ставки по купонным периодам по неконвертируемым процентным документарным облигациям ОАО «МРСК Юга» в качестве приоритетного направления деятельности Общества, по Решению Совета директоров Общества от 08.06.2011, определена процентная ставка на 5-й купонный период в размере не более 8,6% годовых. Также определено, что процентная ставка на купонные периоды с 6-го по 10-й равна процентной ставке на 5-й купонный период. В рамках реализации мероприятий по данному направлению были организованы и проведены встречи с инвестиционным сообществом и крупнейшими держателями облигаций, проведен анализ рынка и ожиданий как настоящих, так и потенциальных держателей облигаций. На основании полученного анализа была определена фактическая ставка на 5-й и последующие купонные периоды в размере 8,1% годовых.

В области внедрения интегрированной системы внутреннего контроля и управления рисками в ОАО «МРСК Юга» (признано приоритетным направлением 14 июня 2011 года, Протокол от 16.06.2011 № 66/2011).

Согласно рекомендациям очного заседания Комитета по аудиту, состоявшегося 28 февраля 2011 года по вопросу

«О рассмотрении эффективности процедур внутреннего контроля в ОАО «МРСК Юга» по итогам 2010 года», на заседании Совета директоров Общества 14 июня 2011 года в качестве приоритетного направления деятельности Общества на 2011 год признано внедрение интегрированной системы внутреннего контроля и управления рисками в ОАО «МРСК Юга». В рамках реализации данного направления в сентябре 2011 года утверждены положения о контрольной среде и рисках бизнес-процессов: Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электрической энергии»; Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Управление закупками»; Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Реализация услуг по технологическому присоединению»; Положение о контрольной среде и рисках бизнес-процесса «Эксплуатационная деятельность» (Протокол от 09.06.2011 № 66/2011).

В области внедрения системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов (признано приоритетным направлением 19 октября 2011 года, Протокол от 21.10.2011 № 74/2011).

В качестве приоритетного направления деятельности Советом директоров Общества признано внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов. Основными задачами внедрения системы управления важнейшими инвестиционными проектами ОАО «МРСК Юга» являются оперативное взаимодействие всех служб ОАО «МРСК Юга», а также поставщиков и подрядных организаций, минимизирование процесса прохождения решений, определение ответственных лиц за организацию всех этапов строительного производства и завершение всего комплекса работ в полном объеме, оптимизация блоков капитального строительства. Реализация мероприятий по внедрению системы управления важнейшими инвестиционными проектами ОАО «МРСК Юга» направлена на оптимизацию контроля исполнения инвестиционных проектов. В Обществе разработан и утвержден Регламент внедрения системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов Общества.

В конце 2011 года разработаны приказы Общества об открытии проектов «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-3 с питающими линиями ВЛ 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ» и «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-2 с заходами ВЛ 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ». Утверждены соответствующие уставы проектов. Продолжается работа по выполнению работ согласно «Плану организации мероприятий по внедрению системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов департаментом управления крупными инвестиционными проектами ОАО «МРСК Юга».

В области проведения обязательного энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга» в 2011–2012 гг. (признано приоритетным направлением 19 октября 2011 года, Протокол от 21.10.2011 № 74/2011).

В целях реализации приоритетного направления деятельности в части проведения обязательного энергетического об-

следования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга» в 2011–2012 гг. в Обществе разработан и утвержден План мероприятий по реализации обязательного энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга» в 2011–2012 гг. Ежеквартально Совету директоров ОАО «МРСК Юга» предоставляется отчет о ходе реализации Плана.

По итогам 2011 года в рамках проведения энергетического обследования ОАО «МРСК Юга» был одобрен на Совете директоров Общества (Протокол от 19.10.2011 № 74/2011) и заключен с дочерним и зависимым обществом ОАО «МРСК Юга» — ОАО «Энергосервис Юга» договор на проведение энергетического обследования производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга». В рамках договора были выполнены работы по первому этапу — проведено обследование 942 административных и хозяйственных объектов (зданий и сооружений) и электросетевого комплекса 16 районов электрических сетей филиалов ОАО «МРСК Юга», подготовлены отчеты, разработаны мероприятия для включения в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В 2012 году планируется проведение обследования электросетевого комплекса 40 РЭС в I квартале и 50 РЭС во II квартале, а также проведение экспертизы и получение энергетического паспорта ОАО «МРСК Юга» в декабре 2012 года, что соответствует требованиям федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В области консолидации электросетевых активов (признано приоритетным направлением 16 сентября 2011 года, Протокол от 19.09.2011 № 72/2011).

В рамках развития данного приоритетного направления в МРСК Юга разработана и утверждена Решением Совета директоров Программа консолидации электросетевых активов ОАО «МРСК Юга» на период 2011–2015 гг. (Протокол от 21.10.2011 № 74/2011).

С целью устранения лоскутности и повышения надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса Общества разработаны нормативные документы, которые регламентируют работу по консолидации бесхозяйных сетей энергоснабжения, расположенных в зоне ответственности Общества, и электросетевых активов сторонних организаций и граждан, находящихся на территории подстанций 35 кВ и выше, ОАО «МРСК Юга».

Выявленные бесхозяйные сети в количестве 1010 объектов, а также сети сторонних организаций в количестве 42 объекта включены в проект Программы консолидации электросетевых активов ОАО «МРСК Юга» на период 2012–2016 гг.

В рамках реализации мероприятий, запланированных Программой консолидации электросетевых активов ОАО «МРСК Юга» на период 2011–2015 гг., в 2011 году Обществом совершено 11 сделок по приобретению электросетевого имущества сторонних организаций на общую сумму 170 664 тыс. руб. В результате приобретения указанного имущества увеличение необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Юга» составило 22 461 тыс. руб.

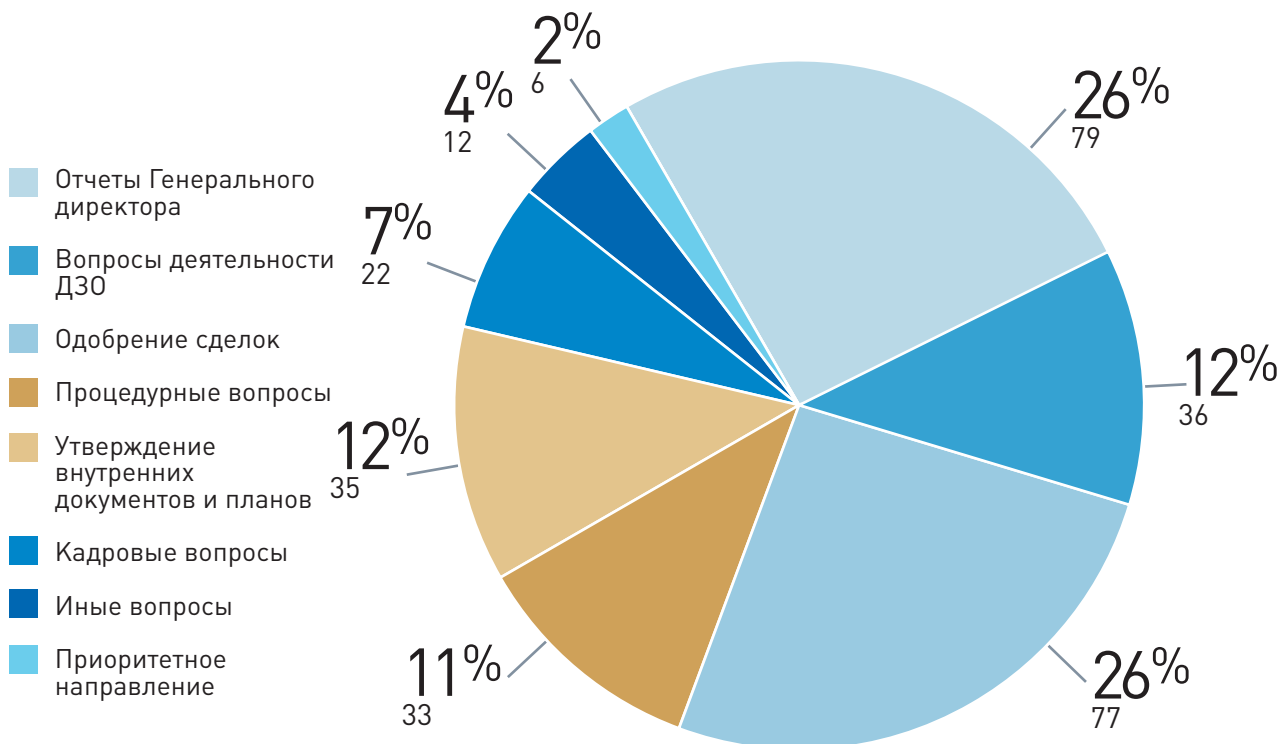
Кроме того, следует отметить следующие **Решения, принятые Советом директоров Общества в 2011 году:**

- утверждены организационные структуры исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» (Протоколы от 11.02.2011 № 59/2011 и от 01.06.2011 № 65/2011);
- рассмотрены предложения акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества (Протокол от 09.03.2011 № 60/2011);
- утверждены бюджеты комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на 2011 год (Протокол от 08.04.2011 № 61/2011);
- внесены изменения в Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества (Протокол от 08.04.2011 № 61/2011);
- утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на 2011–2015 гг. (Протокол от 15.04.2011 № 62/2011);
- утверждена Программа страховой защиты ОАО «МРСК Юга» на 2011 год (Протокол от 15.04.2011 № 62/2011);
- приняты Решения в рамках подготовки к проведению внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 19.04.2011 № 63/2011);
- приняты Решения в рамках подготовки к проведению годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 29.04.2011 № 64/2011);
- утвержден Стандарт организации «Средства индивидуальной защиты от термического воздействия электрической дуги. Требования к выбору и порядок эксплуатации работниками ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011);
- утверждены страховщики ОАО «МРСК Юга» (Протоколы от 16.06.2011 № 67/2011, от 26.08.2011 № 70/2011 и от 12.01.2012 № 79/2011);
- избран председателем Совета директоров Общества Алексей Юрьевич Перепёлкин, член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК» (Протокол от 08.07.2011 № 68/2011);
- продлены полномочия и срок трудового договора с Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Сергеем Александровичем Архиповым на один год и один месяц, до 8 августа 2012 года включительно (Протокол от 08.07.2011 № 68/2011);
- утвержден план работы Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на II полугодие 2011 года — I полугодие 2012 года (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011);
- утверждена Программа инновационного развития ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011);
- избраны персональные составы Комитета по аудиту, Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, Комитета по надежности, Комитета по кадрам и вознаграждениям, а также Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» и их председатели (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011);
- определено обеспечение Обществом установленного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов уровня надежности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативными правовыми актами приоритетным направлением деятельности Общества (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011);

- утверждена скорректированная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на 2011–2015 гг. (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011);
- утвержден Стандарт ОАО «МРСК Юга» «Система централизованного обслуживания потребителей услуг» (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011);
- одобрено прекращение участия Общества в НП «ИНВЭЛ» (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011);
- утвержден Стандарт организации о технической политике по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011);
- утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011);
- утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011);
- утвержден бизнес-план (в том числе инвестиционная программа) Общества на 2012 год, скорректированный план мероприятий по финансовому оздоровлению ОАО «МРСК Юга» на 2012 год и план мероприятий по финансовому оздоровлению ОАО «МРСК Юга» на 2013–2016 гг. (Протокол от 12.01.2012 № 79/2011);
- утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2012 год (Протокол от 12.01.2012 № 79/2011);
- утверждены Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на 2012 год и прогноз на 2013–2016 гг. (Протокол от 12.01.2012 № 79/2011);
- утверждена Методика расчета и оценки выполнения КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение 3 лет в реальном выражении в ценах 2010 года» для Генерального директора Общества (Протокол от 12.01.2012 № 79/2011).

Кроме того, на заседаниях Совета директоров регулярно рассматривались отчеты Генерального директора Общества по различным направлениям деятельности Общества и о выполнении ранее принятых Советом директоров Решений, а также вопросы о предварительном одобрении сделок, для заключения которых необходимо соблюдение особого порядка корпоративных процедур, определялась позиция Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «МРСК Юга».

Анализ принятия Решений членами Совета директоров Общества в 2011 году



Расчет размера вознаграждения членов Совета директоров Общества согласно Положению о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций

Период	Размер ММТС, руб.	Размер вознаграждения члену Совета директоров ОАО «МРСК Юга» за участие в одном заседании (с учетом НДФЛ 13 %)			Примерный годовой размер вознаграждения одному члену Совета директоров, руб.
		в заочной форме (8 ММТС), руб.	в форме совместного присутствия (10 ММТС), руб.	за функции председателя	
2011					
I квартал	4 207	33 656	42 070	Увеличивается на 50 %	674 472
II квартал	4 367	34 936	43 670		
III квартал	4 417	35 336	44 170		
IV квартал	4 417	35 336	44 170		
Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров за 2011 год составил 7 081 960 руб.					

Задолженность по выплате вознаграждений членам Совета директоров по итогам работы за последний завершённый финансовый год отсутствует.

В 2011 году обучение членов Совета директоров Общества не проводилось.

Корпоративный секретарь Общества

В целях надлежащего соблюдения в Обществе порядка подготовки и проведения общего собрания акционеров, заседаний Совета директоров, обеспечения эффективного взаимодействия между Советом директоров, комитетами Совета директоров, Ревизионной комиссией, Аудитором Общества, исполнительными органами и исполнительным аппаратом Общества Советом директоров Общества избран Корпоративный секретарь Общества.

В своей деятельности Корпоративный секретарь Общества руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской

Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, а также Положением о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга» (в новой редакции), утвержденным Решением Совета директоров Общества (Протокол от 14.09.2009 №34/2009).

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

В отчетном 2011 году функции Корпоративного секретаря Общества осуществлял избранный 25 июня 2010 года Советом директоров Общества и переизбранный 18 апреля 2011 года (Протокол от 19.04.2011 №63/2011) и 28 апреля 2011 года (Протокол от 29.04.2011 №64/2011):

Канцуров Андрей Анатольевич

Корпоративный секретарь Общества, заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет, специальность «Юриспруденция».

Должности за последние 5 лет:

- Ведущий специалист отдела корпоративных отношений ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».
- Заместитель начальника отдела организации корпоративного управления и реформирования департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами — начальник отдела организации корпоративного управления и реформирования ОАО «МРСК Юга».

Корпоративному секретарю Общества выплачивается вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга» и договором на выполнение обязанностей Корпоративного секретаря.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «МРСК ЮГА»

При Совете директоров Общества в 2009 году сформированы пять комитетов Совета директоров Общества:

- Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по надежности;
- Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию.

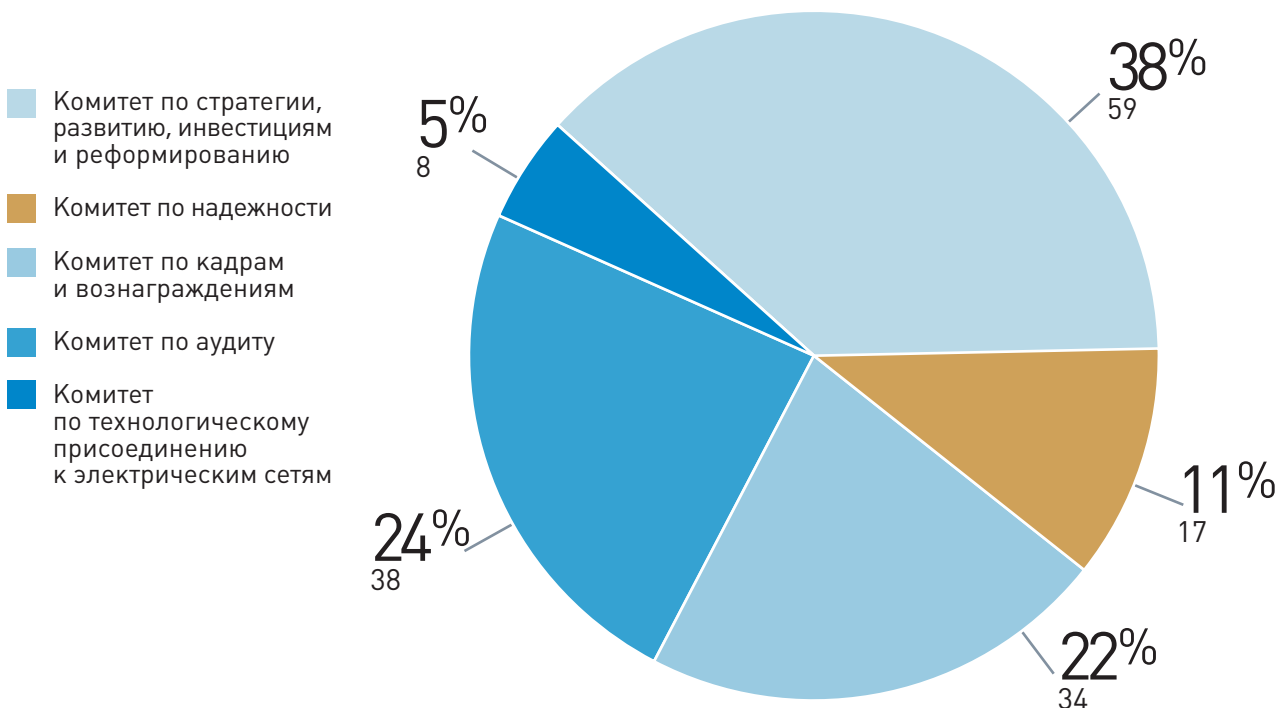
В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены комитетов избираются на срок до переизбрания Совета директоров Общества в новом составе (в Комитете по надежности) и до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (в остальных четырех комитетах).

Полномочия любого члена комитета могут быть досрочно прекращены Решением Совета директоров Общества, принятым большинством голосов членов Совета директоров Общества от их общего количества.

Согласно положениям о комитетах, функции секретарей комитетов осуществляет Корпоративный секретарь Общества, если решениями комитетов не предусмотрено иное. На заседаниях всех пяти комитетов избраны секретари Комитетов.

В 2011 году деятельность Комитетов осуществлялась под руководством двух составов. В отчетном году состоялось 51 заседание Комитетов, где было рассмотрено более 155 вопросов.

Деятельность комитетов Совета директоров Общества в 2011 году



Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной целью Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества.

Комитет осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным Решением Совета директоров 9 февраля 2009 года (Протокол от 11.02.2009 № 22/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

Первый состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27 июля 2010 года (Протокол

от 30.07.2010 № 51/2010) и действовал до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (т. е. до 8 июля 2011 года) в следующем персональном составе: Максим Сергеевич Иванов (председатель Комитета; одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга»), Геннадий Феликсович Бинько (одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга»), Виталий Васильевич Брижань, Вячеслав Юрьевич Костецкий, Юрий Айказович Степаньян.

Второй состав Комитета, избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29 июля 2011 года (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011) с изменениями от 16.09.2011 (Протокол от 19.06.2011 № 72/2011) и 23.12.2011 (Протокол от 26.12.2011 № 77/2011):

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Спирин Денис Александрович , председатель Комитета	Директор по корпоративному управлению Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Самарченко Ольга Петровна , заместитель председателя	Заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга»
Брижань Виталий Васильевич (по 16.09.2011)	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга» до 15.08.2011
Решетников Михаил Юрьевич (с 16.09.2011 по 26.12.2011)	Начальник департамента правового обеспечения ОАО «МРСК Юга»
Карпенко Вадим Владимирович (с 26.12.2011 по настоящее время)	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
Покровский Сергей Вадимович	Эксперт Ассоциации по защите прав инвесторов
Пятигор Александр Михайлович	Начальник департамента перспективного развития и технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»

Информация о деятельности Комитета и основных Решениях

В отчетном году состоялось четыре заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» (все в заочной форме), на которых рассмотрено восемь вопросов. Приняты к сведению результаты мониторинга деятельности по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным

электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп, а также утвержден План работы и сформированы предложения о размере бюджета Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» на 2012 год.

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества.

Комитет осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, утвержденным Решением Совета директоров Общества (Протокол от 06.08.2010 № 52/2010) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

Персональный состав Комитета Совета директоров полностью соответствовал требованиям организатора торговли ЗАО ФБ «ММВБ» по поддержанию ценных бумаг Общества в Котировальном списке «Б».

Первый состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27 июля 2010 года (Протокол от 30.07.2010 № 51/2010) и действовал до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (т. е. до 8 июля 2011 года) в следующем персональном составе: Сергей Евгеньевич Юрчук (председатель Комитета), Геннадий Феликсович Бинько, Дмитрий Олегович Ахрименко и Сергей Анатольевич Михайлов. Все члены комитета являлись членами Совета директоров Общества.

Второй состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29 июля 2011 года (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011):

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Юрчук Сергей Евгеньевич , председатель Комитета	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Механошин Борис Иосифович , заместитель председателя	Заместитель Генерального директора — Технический директор ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», независимый директор ОАО «МРСК Юга»
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Информация о деятельности Комитета и основных Решениях

В отчетном году состоялось 11 заседаний (9 — в заочной форме, 2 — в форме совместного присутствия) Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», на которых рассмотрено 38 вопросов.

Среди наиболее важных решений, принятых Комитетом в 2011 году, следует отметить следующие:

- предварительно одобрена годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ за 2010 год, Годовой отчет Общества за 2010 год;

- одобрено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга» в новой редакции;
- сформированы предложения о размере бюджета Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на 2012 год;
- рассмотрены отчеты о результатах работы департамента внутреннего аудита и управления рисками;
- выданы рекомендации Совету директоров Общества по утверждению Положений о контрольной среде и рисках бизнес-процессов.

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Комитет по кадрам и вознаграждениям является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельности Общества.

Основной задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заклучений) Совету директоров Общества по размеру вознаграждения членам Совета директоров Общества, по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, утвержденным Решением Совета директоров Общества 6 апреля 2011 года (Протокол от

08.04.2011 № 61/2011) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

Первый состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27 июля 2010 года (Протокол от 30.07.2010 № 51/2010) и действовал до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (т. е. до 8 июля 2011 года) в следующем персональном составе: Виктор Евгеньевич Луцкович (председатель Комитета), Наталия Ильинична Эрпшер, Дмитрий Олегович Ахрименко (одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга»), Павел Николаевич Гриценко и Максим Сергеевич Иванов (одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга»).

Второй состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29 июля 2011 года (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011):

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Луцкович Виктор Евгеньевич , председатель Комитета	Заместитель начальника департамента управления персоналом — начальник отдела оплаты труда и мотивации ОАО «Холдинг МРСК»
Эрпшер Наталия Ильинична , заместитель председателя	Руководитель дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»
Грачева Ирина Анатольевна	Начальник отдела ценных бумаг департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Спирин Денис Александрович	Директор по корпоративному управлению Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Масалова Светлана Николаевна	Ведущий эксперт дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Информация о деятельности Комитета и основных Решениях

В отчетном году состоялось 15 заседаний Комитета (одно заседание в очно-заочной форме), на которых рассмотрено около 35 вопросов, в том числе:

- предварительно рассмотрены организационные структуры исполнительного аппарата Общества и аппаратов управления филиалов Общества (Протокол от 18.05.2011 № 17);
- утверждены Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга» и Положение о материальном стимулировании и социальном пакете

высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» в новых редакциях (Протокол от 06.06.2011 № 18);

- утверждено Положение о Кадровом резерве молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 24.06.2011 № 20);
- выдана рекомендация Совету директоров ОАО «МРСК Юга» продлить полномочия и срок трудового договора с Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Сергеем Александровичем Архиповым на один год и один месяц, по 8 августа 2012 года включительно (Протокол от 07.07.2011 № 21).

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной задачей Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по определению приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным Решением Совета директоров Общества 1 декабря 2009 года (Протокол от 04.12.2009 № 37/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

Первый состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27 июля 2010 года (Протокол

от 30.07.2010 № 51/2010) и действовал до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (т.е. до 8 июля 2011 года) в следующем персональном составе: Сергей Евгеньевич Юрчук (председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»), Владимир Вячеславович Иноземцев, Сергей Анатольевич Михайлов (одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга»), Максим Сергеевич Иванов (одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга»), Анна Юрьевна Катина, Геннадий Олегович Марцинковский и Светлана Сергеевна Соломатина.

Второй состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29 июля 2011 года (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011):

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Юрчук Сергей Евгеньевич , председатель Комитета	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Павлов Вадим Алексеевич , заместитель председателя	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций ОАО «Холдинг МРСК»
Балаева Светлана Александровна	Начальник департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Вашкевич Владимир Франтишкович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»
Перепёлкин Алексей Юрьевич	Член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства Компании «Прросперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Цику Руслан Кимович	Начальник департамента бизнес-планирования ОАО «Холдинг МРСК»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Информация о деятельности Комитета и основных Решениях

В 2011 году состоялось 14 заседаний Комитета (два заседания в очно-заочной форме), на которых рассмотрено 59 вопросов, в том числе:

- выданы рекомендации Совету директоров Общества по определению приоритетных направлений деятельности Общества (Протоколы от 02.03.2011 № 19, от 27.05.2011 № 21 и от 10.06.2011 № 22);
- предварительно утверждены Программа инновационного развития ОАО «МРСК Юга», Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) ОАО «МРСК Юга» на 2011 год (Протокол от 10.06.2011 № 22);
- утвержден Стандарт о технической политике по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 07.12.2011 № 28);
- выдана рекомендация Совету директоров ОАО «МРСК Юга» утвердить бизнес-план (в том числе инвестиционную программу) Общества на 2012 год, скорректированный план мероприятий по финансовому оздоровлению ОАО «МРСК Юга» на 2012 год и план мероприятий по финансовому оздоровлению ОАО «МРСК Юга» на 2013–2016 гг. (Протокол от 29.12.2011 № 30).

Комитет по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной задачей Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по экспертизе инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности, а также ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным Решением Совета директоров Общества 1 декабря 2009 года (Протокол от 04.12.2009 № 37/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

Первый состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27 июля 2010 года (Протокол от 30.07.2010 № 51/2010) и действовал до переизбрания Совета директоров Общества в новом составе (т. е. до 15 июня 2011 года) в следующем персональном составе: Сергей Владимирович Шпилевой (председатель Комитета), Георгий Ахмедович Султанов, Сергей Владимирович Анацкий, Сергей Анатольевич Антипов, Павел Владимирович Илюшин, Сергей Васильевич Подлущий, Сергей Анатольевич Сысоев.

Второй состав Комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29 июля 2011 года (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011):

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Шпилевой Сергей Владимирович , председатель Комитета	Заместитель руководителя дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
Сизов Вячеслав Викторович , заместитель председателя	Заместитель главного инженера ОАО «МРСК Юга»
Беспалов Александр Васильевич	Начальник отдела инвестиционных проектов и сметного нормирования департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»
Илюшин Павел Владимирович	Заместитель начальника департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Михалевич Сергей Геннадьевич	Начальник отдела эффективности инвестиций департамента экономики ОАО «МРСК Юга»
Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Покровский Сергей Вадимович	Эксперт Ассоциации по защите прав инвесторов

Информация о деятельности Комитета и основных Решениях

В 2011 году состоялось 7 заседаний Комитета (все в заочной форме), на которых рассмотрено 17 вопросов, в том числе:

■ предварительно утвержден Стандарт организации «Средства индивидуальной защиты от термического воздействия электрической дуги. Требования к выбору и порядок эксплуатации работниками ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 24.03.2011 № 9);

■ выдана рекомендация Совету директоров ОАО «МРСК Юга» по вопросу повестки дня: «О рассмотрении отчета Генерального директора ОАО «МРСК Юга» по приведению охранных зон (просек) воздушных линий электропередачи к нормативным значениям» (Протокол от 05.08.2011 № 11);

■ ежеквартально рассматривалась информация о состоянии основных фондов для Совета директоров Общества.

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных планов работы на 2011 год.

В течение отчетного периода председателями и членами Комитетов проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Общества, руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата Общества, вовлеченными в процесс бизнес-планирования и разработки стратегии ОАО «МРСК Юга».

На очные заседания Комитетов приглашались внешние эксперты.

Получены согласия всех членов Комитета на раскрытие информации о них в настоящем Годовом отчете.

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам комитетов Совета директоров

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 3 февраля 2010 года по всем комитетам Совета директоров Общества утверждены соответствующие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 05.02.2010 №39/2010).

Расчет размера вознаграждения членов комитетов Совета директоров Общества согласно положениям о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитета Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Период	Размер ММТС, руб.	Размер вознаграждения члену комитета Совета директоров ОАО «МРСК Юга» за участие в одном заседании (с учетом НДФЛ 13 %)			Примерный годовой размер вознаграждения одному члену комитета Совета директоров, руб.
		в заочной форме (1 ММТС), руб.	в форме совместного присутствия (2 ММТС), руб.	за функции председателя	
2011					
I квартал	4 207	4 207	8 414	Увеличивается на 50%	48 218
II квартал	4 367	4 367	8 734		
III квартал	4 417	4 417	8 834		
IV квартал	4 417	4 417	8 834		
Совокупный размер вознаграждения членам комитета Совета директоров за 2011 год составил 1 470 657 руб.					

Размер вознаграждения, выплачиваемого секретарям комитетов Совета директоров за каждое заседание в форме совместного присутствия, составляет сумму эквивалентную одной на день проведения заседания Комитета, в заочной форме — 0,5 (ноль целых пять десятых) ММТС.

Задолженность по выплате вознаграждений членам комитета Совета директоров по итогам работы за последний завершённый финансовый год отсутствует.

С полным текстом Решений, принятых на заседаниях Комитетов можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Юга»: http://www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/kom_sov_direct.

Исполнительные органы ОАО «МРСК Юга»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом — Правлением Общества, которые подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Правление ОАО «МРСК Юга»

Правление Общества — коллегиальный исполнительный орган общества, отвечающий за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества. Председателем Правления в соответствии с Уставом ОАО «МРСК Юга» является Генеральный директор Общества.

Правление Общества действует в интересах Общества, руководствуясь Решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», Положением о Правлении ОАО «МРСК Юга», утвержденным Решением годового Общего собрания акционеров Общества 15 июня 2011 года (Протокол от 17.06.2011 № 5), и иными внутренними документами Общества.

К компетенции Правления Общества отнесены вопросы деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и ст. 22 Устава Общества.

В соответствии с пп. 5 п. 22.2 ст. 22 Устава ОАО «МРСК Юга» Правление Общества принимает Решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления — Общих собраний акционеров — хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит ОАО «МРСК Юга».

Определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий осуществляются по Решению Совета директоров Общества.

В целях обеспечения своевременной подготовки материалов для рассмотрения на заседаниях Правления и Совета директоров ОАО «МРСК Юга» впервые в 2011 году в Обществе разработан Календарь корпоративных событий ОАО «МРСК Юга» на 2011 год.

Функции секретаря Правления Общества выполняет Корпоративный секретарь.



Состав Правления ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2011 года

Архипов Сергей Александрович



Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 9 июля 2010 года,
Генеральный директор ОАО «МРСК Юга», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Алма-Атинский энергетический институт, специальность «Электроэнергетические системы и сети».
- Дополнительное образование: профессиональная переподготовка в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Управление развитием компании».
- Федеральное государственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов топливно-энергетического комплекса» (ФГУ «ИПК ТЭК»), по теме «Организация защиты государственной тайны».
- Ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Управляющий директор, заместитель Генерального директора — управляющий директор ОАО «Ростовэнерго».
- Исполняющий обязанности первого заместителя Генерального директора по экономике и финансам, первый заместитель Генерального директора ОАО «ЮГК ТЭК-8».
- Исполнительный директор ОАО «Смоленскэнерго».
- Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго».
- Председатель Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Первый заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра».

Акилин Павел Евгеньевич



Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 24 декабря 2010 года, заместитель Председателя Правления с 27 сентября 2011 года,

заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ижевский государственный технический университет, специальность «Экономика и управление на предприятии».
- ГОУ ВПО «Государственный университет управления», программа «МВА — управление компанией» с присвоением дополнительной квалификации «Мастер делового администрирования — Master of Business Administration (MBA)».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора по экономике АО «Удмуртэнерго».
- Заместитель директора по экономике, заместитель директора по экономике и финансам Верхневолжского филиала ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа».
- Заместитель Генерального директора по экономике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго».
- Заместитель Генерального директора по экономике ООО «Павловэнерго».
- Заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго».
- Директор по экономике ОАО «МРСК Центра».

Алаев Тимур Улюмджиевич



Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года,

заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами», квалификация «Инженер-электрик».
- Государственная академия профессиональной переподготовки и повышения квалификации руководящих работников и специалистов инвестиционной сферы по программе «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления».
- ГОУДПО Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров и специалистов Российской экономической академии им. Г. В. Плеханова по Федеральной программе подготовки управленческих кадров «Менеджмент», специализация «Стратегический менеджмент» с правом ведения профессиональной деятельности в сфере «Менеджмент».

Должности за последние 5 лет:

- Первый заместитель управляющего директора — главный инженер ОАО «Калмэнерго».
- Заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «Калмэнерго», член Правления ОАО «МРСК Юга».



Вашкевич Владимир Франтишкович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 мая 2011 года,
заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга», член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Ю. В. Андропова, специальность «Командная, тактическая противовоздушная оборона».
- Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Юриспруденция».
- Санкт-Петербургский финансово-экономический колледж, специальность «Финансы», квалификация «Юрист».
- Кубанский государственный технический университет, специальность «Электроснабжение» (продолжает обучение).

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель начальника департамента металлоконструкций и строительных материалов ООО «Газкомплектимпэкс».
- Начальник департамента продаж и маркетинга; начальник управления и договорной работы ОАО «Газавтоматика».
- Заместитель Генерального директора по материально-техническим ресурсам, исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «Электрогаз».
- Заместитель Генерального директора по материально-техническому обеспечению ОАО «Электрогаз».
- Заместитель Генерального директора по общим вопросам ОАО «Электрогаз».
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора ОАО «МРСК Юга».

Восьмирко Александр Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 1 сентября 2010 года,
заместитель Генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Высшее пограничное военно-политическое училище КГБ СССР им. К. Е. Ворошилова, специальность «Военно-политическая, общевоинская», квалификация «Офицер с высшим военно-политическим образованием».
- Военно-политическая орденов Ленина и Октябрьской Революции Краснознаменная академия им. В. И. Ленина, специальность «Военно-политическая», квалификация «Офицер с высшим военным образованием, преподаватель истории».
- ГОУ ВПО «Северо-Кавказская академия государственной службы» (СКАГС), специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист».
- Дополнительное образование: профессиональная переподготовка в Северо-Кавказской академии государственной службы, специальность «Юриспруденция» с правом ведения профессиональной деятельности в сфере «Уголовно-правовые отношения».

Должности за последние 5 лет:

- Главный эксперт, представитель Представительства ФГУП «Рособоронэкспорт» в Краснодарском крае.
- Руководитель Представительства Государственная корпорация «Ростехнологии» в Краснодарском крае.
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель Генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга».

Гончаров Павел Викторович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года,
заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Павлодарский индустриальный институт, специальность «Электрические системы», квалификация «Инженер-электрик».
- Волгоградская Академия государственной службы, переподготовка по специальности «Государственное и муниципальное управление».
- Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК по программе «Организация защиты коммерческой тайны».
- Профессиональная переподготовка в Государственном университете управления по программе «Управление энергетическими компаниями в рыночной экономике» с правом ведения профессиональной деятельности в сфере «Экономика и управление в электроэнергетике».

Должности за последние 5 лет:

- Технический директор ОАО «Астраханьэнерго».
- Первый заместитель Генерального директора — главный инженер ОАО «Астраханьэнерго».
- Заместитель директора по техническим вопросам — главный инженер филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», член Правления ОАО «МРСК Юга».
- Член Совета директоров ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».





Иванов Виталий Валерьевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 24 декабря 2010 года,
заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, специальность «Автоматика, телемеханика и связь на железнодорожном транспорте».
- Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, специальность «Управление развитием компании».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Сибири».
- Советник аппарата Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК».
- Председатель Совета директоров ОАО «Астраханьэлектросетьремонт», ОАО «Волгоградсетьремонт».
- Член Совета директоров ОАО «Энергосервис Юга».



Карпенко Вадим Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 23 декабря 2011 года,
заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга», член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Петрозаводский лесотехнический техникум, специальность «Оборудование лесозаготовительных предприятий и лесного хозяйства».
- Ленинградский ордена Трудового Красного Знамени финансово-экономический институт им. Н. А. Вознесенского, специальность «Планирование народного хозяйства».
- Профессиональная переподготовка в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Руководитель в условиях рынка» с присвоением квалификации «Менеджер высшей категории».
- Краткосрочное повышение квалификации в НП «Корпоративный образовательный и научный центр ЕЭС» по теме «Управление технологическими процессами электрических сетей и систем».
- Ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Директор департамента управления имуществом и земельными ресурсами ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть».
- Начальник департамента управления собственностью ОАО «Холдинг МРСК».
- Исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко».



Кужилин Александр Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 29 августа 2011 года,
заместитель Генерального директора — руководитель Аппарата ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1969

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московское высшее общевойсковое командное училище имени Верховного Совета РСФСР, специальность «Командная тактическая мотострелковых войск».
- Военная академия имени М. В. Фрунзе, специальность «Военное и административное управление».
- Самарский государственный экономический университет, специальность «Юриспруденция».
- ФГОУ ВПО «Российская Академия государственной службы при Президенте Российской Федерации» по программе «Антикоррупционные механизмы в сфере государственного управления».
- НП «Корпоративный образовательный и научный центр ЕЭС» по теме «Управление технологическими процессами электрических сетей и систем».
- Ученая степень: кандидат исторических наук

Должности за последние 5 лет:

- Начальник Управления делами, советник директора Федеральной службы по оборонному заказу.
- Заместитель руководителя дирекции делопроизводства ОАО «Холдинг МРСК».
- Начальник Организационного отдела ОАО «Холдинг МРСК».
- Заместитель начальника департамента управления делами — начальник организационного отдела ОАО «Холдинг МРСК».
- Директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго».



Каленюк Егор Владимирович

*Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года,
заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»*

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Хабаровский политехнический институт, специальность «Экономика и управление в машиностроении».
- Дальневосточный государственный университет путей сообщения, специальность «Электроэнергетические системы и сети».
- ГОУ ВПО Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Менеджмент в энергетике».
- ННОУ «Институт менеджмента» РАО «ЕЭС России» в группе «Подготовка резерва руководящих работников энергопредприятий в условиях реструктуризации системы управления электроэнергетикой: директоров, главных инженеров и их заместителей».
- Институт экономики, управления и социальных отношений по программе «Управление задолженностью в ЖКХ: новое в законодательстве и технологии взыскания».
- Институт повышения квалификации энергетиков по курсу «Повышение эффективности энергосбытовой деятельности ПЭС и Энергосбыта».
- НП «Корпоративный образовательный центр ЕЭС» по теме «Основы разработки, внедрения и мониторинга систем менеджмента качества».
- Краткосрочный курс повышения квалификации — международный семинар в Бельгии и Нидерландах «Организация эффективного маркетинга и коммерческой деятельности на энергетическом предприятии».
- Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Томский политехнический университет» по программе «Тепловые электрические станции».
- Краткосрочное обучение по программе «Федеральный закон «Об энергосбережении и повышении энергосбереженности»: практика применения».
- Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Учебный центр «Кубаньэнерго» по программе «Модель практического лидерства».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора по сбыту электрической и тепловой энергии ОАО «Хабаровскэнерго».
- Заместитель Генерального директора ОАО «Дальневосточная генерирующая компания».
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора — директора филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Волгоградсетремонт».

Самарченко Ольга Петровна

*Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года,
заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга», член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга»*

Год рождения: 1960

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Краснодарский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт, специальность «Технология жиров», квалификация «Инженер-технолог».
- Профессиональная переподготовка в МГТУ им. Н.Э. Баумана, специальность «Менеджмент организации» с правом ведения профессиональной деятельности в сфере «Контроллинг на предприятии».
- Краткосрочное повышение квалификации в Институте повышения квалификации энергетиков (ВИПКэнерго) по теме «Конкурентные торги электрической энергии».

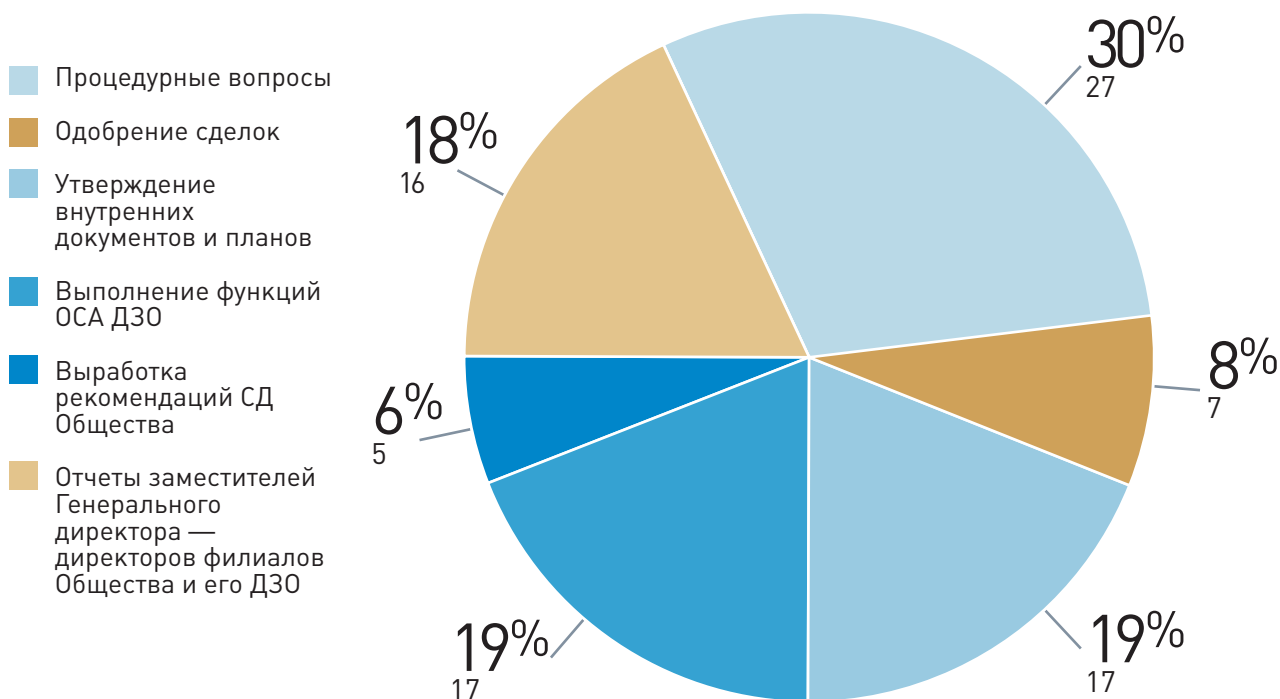
Должности за последние 5 лет:

- Начальник отдела по работе с клиентами, начальник службы коммерческого учета ООО «Энергобаланс — Кубань».
- Начальник департамента транспорта электроэнергетики ОАО «МРСК Юга».
- Исполняющая обязанности заместителя Генерального директора по развитию и реализации услуг без освобождения от работы, определенной трудовым договором (совмещение должностей) ОАО «МРСК Юга».
- Член Совета директоров ОАО «Энергосервис Юга».

Члены Правления Общества не владеют акциями ОАО «МРСК Юга», акциями дочерних/зависимых обществ ОАО «МРСК Юга», не имеют родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Получено согласие всех членов Правления Общества на раскрытие информации о них в настоящем Годовом отчете.

Деятельность Правления в 2011 году

В отчетном 2011 году прошло 17 заседаний (из них 9 заседаний в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено 89 вопросов, в том числе:



Члены Правления	Количество участия в очных/заочных заседаниях 2011 года	Период полномочий
Архипов Сергей Александрович	9/7	09.07.2010 — настоящее время
Алаев Тимур Улюмджиевич	2/3	16.09.2011 — настоящее время
Акилин Павел Евгеньевич	9/8	24.12.2010 — настоящее время
Брижань Виталий Васильевич	5/4	22.05.2008–16.09.2011
Восьмирко Александр Владимирович	6/7	01.09.2010 — настоящее время
Вашкевич Владимир Франтишкович	4/5	30.05.2011 — настоящее время
Гончаров Павел Викторович	3/2	16.09.2011 — настоящее время
Иванов Виталий Валерьевич	6/7	24.12.2010 — настоящее время
Копанев Владимир Николаевич	5/4	22.05.2008–29.08.2011
Кужилин Александр Владимирович	3/3	29.08.2011 — настоящее время
Каленюк Егор Владимирович	2/3	16.09.2011 — настоящее время
Карпенко Вадим Владимирович	0/1	23.12.2011 — настоящее время
Кушнарев Константин Федорович	6/4	05.02.2010–16.09.2011
Савин Григорий Григорьевич	8/7	22.05.2008–23.12.2011
Самарченко Ольга Петровна	3/3	16.09.2011 — настоящее время

Среди наиболее важных Решений, принятых Правлением Общества в 2011 году, следует отметить следующие:

- утверждены планы мероприятий по финансовому оздоровлению филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго» и «Ростовэнерго» на 2010–2011 гг. (Протоколы от 26.01.2011 № 45 и от 26.04.2011 № 50);
- утверждены целевые годовые и квартальные значения КПЭ на 2011 год филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго» (Протокол от 05.04.2011 № 48);
- утверждено Положение о фирменном стиле ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 16.06.2011 № 52);
- Одобрены договоры об осуществлении технологического присоединения между ОАО «МРСК Юга» и ЗАО «КТК-Р» (Протокол от 16.06.2011 № 52).

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

В соответствии с пп. 13 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества Решение об установлении выплачиваемых членам Правления вознаграждений и компенсаций относится к компетенции Совета директоров Общества.

Члены Правления входят в категорию высших менеджеров Общества.

В соответствии с трудовыми договорами между Обществом и членами Правления вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, которые установлены Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, утвержденным Решением Совета директоров Общества 14 июня 2011 года (Протокол от 16.06.2011 № 67/2011).

Мотивация членов Правления осуществляется:

- путем установления Приказом Генерального директора Общества персональной надбавки в размере до 15 % от установленного высшему менеджеру должностного оклада;
- выплатой членам Правления квартального и годового вознаграждения за выполнение соответствующих ключевых показателей эффективности как высшим менеджерам.

На основании Решений Совета директоров ОАО «МРСК Юга»: Протокол от 22.05.2008 № 13/2008, Протокол от 01.12.2008 № 20/2008, Протокол от 11.02.2009 № 22/2009, Протокол от 25.12.2009 № 38/2009, Протокол от 05.02.2010 № 39/2010, Протокол от 28.04.2010 № 44/2010, Протокол от 28.06.2010 № 49/2010, Протокол от 08.07.2010 № 50/2010,

Члены Правления Общества систематически рассматривали отчеты о выполнении ранее принятых Решений, осуществляли мониторинг деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей за отчетный период.

Кроме того, на заседаниях Правления Общества рассматривались вопросы, отнесенные к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит ОАО «МРСК Юга».

Протокол от 01.09.2010 № 53/2010, Протокол от 29.10.2010 № 55/2010, Протокол от 24.12.2010 № 57/2010, Протокол от 01.06.2011 № 65/2011, Протокол от 30.08.2011 № 71/2011, Протокол от 19.09.2011 № 72/2011, Протокол от 26.12.2011 № 77/2011 об определении количественного состава Правления Общества и избрании членов Правления Общества, а также в соответствии со ст. 21 Устава ОАО «МРСК Юга» и ст. 15 и 57 Трудового кодекса Российской Федерации с членами Правления Общества заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества — Правления.

С даты создания Правления ОАО «МРСК Юга» (19.05.2008) по 31.08.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачивались ежемесячные вознаграждения в размере пяти минимальных месячных тарифных ставок рабочего I разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

С 1 сентября 2011 года членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачиваются ежемесячные вознаграждения в размере 11 % от установленного высшему менеджеру должностного оклада.

Сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления ОАО «МРСК Юга» за 2011 год составила 51 418 983 руб. Данная сумма включает расходы на вознаграждение за участие в заседаниях Правления Общества на общую сумму 2 148 385 руб. (с учетом НДФЛ 13 %) и на выплату заработной платы в сумме 49 270 598 руб. (с учетом НДФЛ 13 %).

Генеральный директор

Генеральный директор избирается на должность Советом директоров Общества и является единоличным исполнительным органом Общества и председателем Правления Общества.

Права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором между Обществом и Генеральным директором.

В соответствии с п. 23.2 ст. 23 Устава Общества к компетенции Генерального директора относятся вопросы

руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действует в интересах Общества добросовестно и разумно.

8 июля 2010 года Решением Совета директоров Общества (Протокол от 08.07.2010 № 50/2010) Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» был избран:

Архипов Сергей Александрович

*Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 9 июля 2010 года,
Генеральный директор ОАО «МРСК Юга», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».*



Анкетные данные Генерального директора содержатся в разделе «Состав Правления ОАО «МРСК Юга» настоящего Годового отчета по состоянию на 31 декабря 2011 года.

С 8 июля 2011 года Решением Совета директоров Общества продлены полномочия и срок трудового договора на один год и один месяц до 8 августа 2012 года (Протокол от 08.07.2011 № 68/2011).

Результаты управленческих решений по основным направлениям деятельности Общества, принятых Генеральным директором Общества в 2011 году, отражены в соответствующих разделах настоящего Годового отчета.

Информация о вознаграждении Генерального директора

Вопросы материального стимулирования Генерального директора Общества регулируются в соответствии с условиями его трудового договора, а также в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга» (в новой редакции), утвержденным Решением Совета директоров Общества (Протокол от 16.06 2011 № 67/2011).

Кроме того, Генеральному директору ОАО «МРСК Юга» выплачивается вознаграждение как члену Совета директоров и председателю Правления Общества.

Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга» устанавливает:

- порядок определения, утверждения и изменения размера должностного оклада Генерального директора;
- порядок установления надбавки к должностному окладу за работу со сведениями, составляющими государственную тайну;

- виды премирования:
 - премирование за выполнение ключевых показателей эффективности (квартальное, годовое, дополнительное и специальное);
 - единовременное премирование (за выполнение особо важных заданий (работ), в случае награждения государственными, ведомственными и корпоративными наградами);
 - порядок принятия Решений, направленных на реализацию утвержденного Положения.

Премирование Генерального директора Общества в 2011 году осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества.

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2011 году в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено 57 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2011 году, представлен в приложении 8 к настоящему Годовому отчету.

Информация о крупных сделках

В 2011 году Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров Общества.

В отчетном году не совершались сделки Общества по приобретению или отчуждению акций Общества с членами органов управления.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и другими внутренними документами, утвержденными Общим собранием акционеров Общества, Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания

Юга», утвержденным Решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 05.10.2007 № 1751пр/4).

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

Ревизионная комиссия осуществляет свою деятельность путем проведения плановых и внеплановых проверок, по итогам которых составляются заключения (акты), являющиеся документами внутреннего контроля Общества.

Полный текст Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» размещен на корпоративном веб-сайте Общества <http://www.mrsk-yuga.ru/> в разделе «Корпоративное управление».

Компетенция Ревизионной комиссии

В соответствии с п. 24.3 ст. 24 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской отчетности, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности: проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В отчетном году контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляло два состава Ревизионной комиссии.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга», избранный Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 15 июня 2010 года (Протокол от 16.06.2010 № 4):

- **Изумруд Алигаджиевна Алимуратова** (председатель);
- **Владимир Николаевич Архипов**;
- **Ирина Александровна Филиппова**;
- **Мария Дмитриевна Степанова**;
- **Галина Ивановна Мешалова**.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга», избранный 15 июня 2011 года Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 15.06.2011 № 5):

- **Изумруд Алигаджиевна Алимуратова** (председатель);
- **Владимир Николаевич Архипов**;
- **Людмила Дмитриевна Кормушкина**;
- **Ирина Александровна Филиппова**;
- **Игорь Юрьевич Богачев**.

Иные сведения о членах Ревизионной комиссии Общества не могут быть приведены ввиду отсутствия согласия указанных лиц на раскрытие соответствующей информации.

Деятельность Ревизионной комиссии в 2011 году

В 2011 году проведено пять заседаний Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга»:

- 21.03.2011 (Протокол от 21.03.2011 №3), на котором рассмотрены два вопроса: о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга» по итогам 2010 года и об утверждении сроков проведения ревизионной проверки;
- 08.04.2011 (Протокол от 08.04.2011 №4), на котором рассмотрен вопрос об утверждении Заключения ревизионной комиссии о подтверждении достоверности отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2010 год;
- 29.04.2011 (Протокол от 29.04.2011 №5), на котором рассмотрен вопрос об утверждении Акта ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» за 2010 год;
- 04.07.2011 (Протокол от 04.07.2011 №1), на котором рассматривались три вопроса: об избрании председателя

и секретаря Ревизионной комиссии, о привлечении исполнителя в части оформления документов Ревизионной комиссии и помощи в организации работы Председателя Ревизионной комиссии;

- 23.11.2011 (Протокол от 23.11.2011 №2), на котором рассмотрены четыре вопроса: о проведении ревизионной проверки отдельных вопросов финансово-хозяйственной деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоград-энерго», об определении сроков проведения ревизионной проверки, об утверждении программы проведения ревизионной проверки и о привлечении экспертов-специалистов для проведения ревизионной проверки.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном веб-сайте Общества.

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» вознаграждений и компенсаций, утвержденным 30 мая 2008 года Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 04.06.2008 №1).

В соответствии с указанным Положением за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего I разряда, установленном отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

За каждую проведенную проверку (ревизию) члену Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере, не превышающем 20 минимальных месячных тарифных ставок рабочего I разряда, установленных Соглашением с учетом индексации.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и в проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Общая сумма вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» за 2011 год, составила **120 093 руб.** (включая НДФЛ).



АУДИТОР

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества в соответствии со ст. 47, 48, 54 и 88 Федерального закона «Об акционерных обществах», пп. 11) п. 10.2 ст. 10, п. 11.1 ст. 11, п. 24.8 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Юга».

Критерии и способ выбора Аудитора

Федеральным законом «Об акционерных обществах» не определен срок и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении Аудитора Общества, также указанный закон не предоставляет акционерам право выдвигать кандидатуру Аудитора.

В связи с этим кандидатура Аудитора для утверждения на годовом Общем собрании акционеров определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.

Подбор кандидатур аудиторов Общества, оценка их квалификации, качества работы и соблюдения ими требований независимости, представление кандидатур аудиторов на рассмотрение Совета директоров, составление заключений о кандидатурах аудиторов, представленных третьими лицами, входит в компетенцию Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Выбор Аудитора Общества производится по результатам открытого конкурса, проводимого Обществом или уполномоченной им организацией в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга».

Аудитор ОАО «МРСК Юга» осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Для осуществления проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2011 год Советом директоров ОАО «МРСК Юга» был рекомендован (Протокол от 29.04.2011 № 64/2011) и утвержден 15 июня 2011 года Решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 17.06.2011 № 5) Аудитор Общества — ООО «ФинЭкспертиза».

ООО «ФинЭкспертиза» имеет лицензию на осуществление аудиторской деятельности от 06.11.2002 № E002588 сроком действия до 6 ноября 2012 года, выданную Министерством финансов Российской Федерации.

Аудитор Общества является членом следующих организаций:

- НП «Российская Коллегия Аудиторов»;
- Ассоциация Российских Банков;
- ННП «Партнерство РОО»;
- Российское Общество Оценщиков;
- Ассоциация Менеджеров России;
- Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России».

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), отсутствуют.

Порядок определения размера вознаграждения Аудитора

В соответствии с п. 24.9 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Юга» размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

Стоимость услуг и порядок оплаты услуг Аудитора указываются в договоре, заключаемом Обществом и Аудитором.

Размер оплаты услуг Аудитора ОАО «МРСК Юга» — ООО «ФинЭкспертиза» по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2011 год определен Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.08.2011 № 69/2011) в размере **2000005 руб.** (включая НДС 18%).

Работы в рамках специальных аудиторских заданий в отчетном году не проводились.

Контактная информация Аудитора

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ФинЭкспертиза»
Место нахождения аудиторской организации	129110, Российская Федерация, г. Москва, пр. Мира, д. 69, стр. 1
Контактный телефон	(495) 775-2200
Факс	(495) 775-2201
Адрес электронной почты	info@finexpertiza.ru

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее — СВКиУР) является неотъемлемой частью общей системы управления и нацелена на ее совершенствование, обеспечивает принятие органами управления Общества наиболее эффективных и экономически обоснованных решений, повышение прозрачности и эффективности управления, инвестиционной привлекательности. Данное направление деятельности признано Советом директоров Общества приоритетным.

Функционирование СВКиУР обеспечивает постоянно действующий и формализованный процесс идентификации, оценки и управления рисками Общества, встраивание в бизнес-процессы контрольных процедур, снижающих риски, и распределение ответственности за их выполнение. СВКиУР подразумевает вовлечение всех структурных подразделений Общества в процесс управления рисками и совершенствования контрольной среды.

Основные документы, регулирующие систему внутреннего контроля и управления рисками Общества

- Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга», утверждено Решением Совета директоров от 09.02.2009 (Протокол от 11.02.2009 №22/2009) — основополагающий документ, определяющий цели и задачи внутреннего контроля, процедуры и субъекты внутреннего контроля, направленность внутреннего контроля на предупреждение рисков в деятельности Общества и своевременное принятие мер по минимизации (устранению) рисков;
- Политика управления рисками и Политика внутреннего контроля, утверждены Решением Совета директоров от 09.06.2010 (Протокол от 11.06.2010 № 47/2010), определяют стратегию развития внутреннего контроля и управления рисками Общества;
- Методические рекомендации по управлению рисками ОАО «МРСК Юга», утверждены Приказом ОАО «МРСК Юга» от 07.09.2011 № 538, определяют основные методы идентификации, оценки, управления и мониторинга рисков;
- Положения о контрольной среде и рисках бизнес-процессов «Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электроэнергии», «Управление закупками», «Реализация услуг по технологическому присоединению», «Эксплуатационная деятельность», утверждены Решением Совета директоров (Протокол от 09.06.2011 № 66/2011), описывают контрольную среду бизнес-процесса через определение контрольных точек, идентификацию рисков бизнес-процесса и встраивание контрольных процедур в бизнес-процесс с целью снижения рисков.

Участники системы внутреннего контроля и управления рисками и разграничение ответственности

Согласно Политике внутреннего контроля и Политике управления рисками участниками СВКиУР являются все сотрудники Общества. Функционирование СВКиУР базируется

на принципе подотчетности всех ее участников: эффективность контрольных процедур контролируется другим участником СВКиУР.

Органы управления Общества осуществляют контроль эффективности СВКиУР через органы контроля.

Ревизионная комиссия подтверждает достоверность годовой бухгалтерской отчетности и годового отчета финансово-хозяйственной деятельности Общества, осуществляя ревизионный (последующий) контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Совет директоров Общества определяет общую стратегию развития СВКиУР, дает общую оценку и осуществляет контроль эффективности СВКиУР и мониторинг деятельности департамента внутреннего аудита и управления рисками через специально созданный консультативно-совещательный орган при Совете директоров — Комитет по аудиту.

Генеральный директор и менеджмент Общества несет ответственность за разработку, внедрение и эффективное функционирование СВКиУР.

В Обществе закреплены владельцы ключевых рисков, на которых возложена обязанность по ежеквартальной актуализации рисков и персональная ответственность за организацию работы по управлению рисками.

Владельцами рисков на ежеквартальной основе осуществляется идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков.

Профильными подразделениями Общества в соответствии со своими функциональными обязанностями осуществляется текущий контроль через действующие локальные нормативные документы.

Департамент внутреннего аудита и управления рисками, будучи функционально подотчетным Комитету по аудиту Совета директоров Общества, несет ответственность за координацию и методическое сопровождение стандартизации контрольной среды и процесса управления рисками, осуществляет оценку эффективности СВКиУР, а также ревизионный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества.

По мнению Аудитора Общества, система внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга», направленная на подготовку достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности, является в целом эффективной и соответствует масштабам деятельности Общества.

Результаты контрольных мероприятий в рамках реализованных проверок

Департаментом внутреннего аудита и управления рисками в 2011 году были проведены 24 контрольных мероприятия:

- три аудиторские проверки (филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», ПО «ЦЭС» филиала «Ростовэнерго», НОУ УЦ «Энергетик»);
- шесть ревизионных проверок ДЗО ОАО «МРСК Юга» — (ОАО «База отдыха «Энергетик», ОАО «Астраханьэлектросетьремонт», ОАО «Волгоградсетьремонт», ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко», ОАО «ПСХ Соколовское», расширенная ревизионная проверка за 2009–2010 гг. ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»);

- 14 тематических проверок (11 плановых и три внеплановых);
- одна контрольная проверка устранения нарушений ПО «Правобережные ЭС» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».

Кроме того, специалисты департамента принимали участие в ревизионных проверках ОАО «МРСК Юга».

Департаментом внутреннего аудита и управления рисками осуществляется постоянный мониторинг устранения нарушений.

Кроме проверочной деятельности, департаментом внутреннего аудита и управления рисками осуществляется постоянный превентивный контроль:

- участие в заседаниях центральной конкурсной комиссии Общества;
- участие в заседаниях комиссии по работе с дебиторской задолженностью;
- анализ материалов, выносимых на Правление и Совет директоров Общества, ДЗО;
- согласование стандартов и других локальных нормативных актов.

Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками

В Обществе функционирует рабочая группа по внедрению и совершенствованию СВКиУР, к компетенции которой относится реализация локальных нормативных документов в области внутреннего контроля и управления рисками, оценка рисков с формированием ежеквартального отчета, представляемого на рассмотрение исполнительных органов Общества, совершенствование текущего контроля путем стандартизации контрольной среды основных бизнес-процессов Общества. В состав рабочей группы входят руководители и сотрудники подразделений Общества.

В рамках СВКиУР в Обществе проводится работа по адаптации утвержденных Положений о контрольной среде и рисках бизнес-процессов «Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электроэнергии», «Управление закупками», «Реализация услуг по технологическому присоединению», «Эксплуатационная деятельность» к существующим контрольным процедурам. Профильными подразделениями Общества разработаны планы мероприятий по адаптации данных Положений, включающие разработку локальных нормативных документов (внесение изменений в действующие локальные нормативные документы) с последующим внесением изменений в Положения о структурных подразделениях и должностные инструкции работников.

Владельцами рисков на ежеквартальной основе осуществляется идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков. По итогам проведенной оценки департаментом внутреннего аудита и управления рисками формируется ежеквартальный отчет о ключевых рисках, включающий информацию о классификации рисков, факторах рисков, распределении интегральных величин рисков по бизнес-процессам, карту рисков, данные о наиболее значимых рисках, их оценке, мероприятиях по управлению рисками, информацию о реализации рисков, выводы и предложения по дальнейшему мониторингу и контролю рисков.

Отчет о ключевых рисках ежеквартально рассматривается на заседаниях Правления Общества и Комитета по аудиту

Совета директоров Общества. Рассмотрение отчетов о ключевых рисках Общества позволяет получать информацию о наиболее значимых рисках в разрезе основных бизнес-процессов, контролировать уровень рисков Общества, осуществлять мониторинг деятельности по управлению рисками, интегрировать информацию о ключевых рисках Общества с целью дальнейшего принятия решений по управлению рисками.

Стратегические риски и риски внешней среды

К рискам, связанным с разработкой, внедрением и мониторингом стратегии и воздействием факторов внешней среды Общества, относятся страновые риски и региональные риски.

Страновые риски

ОАО «МРСК Юга» — крупнейшая межрегиональная распределительная сетевая компания, осуществляющая свою производственную деятельность на территории Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия. Общество не осуществляет экспорт товаров, работ либо услуг. В связи с этим риски, связанные с его деятельностью, рассматриваются только для внутреннего рынка.

Стабильность российской экономики во многом зависит от хода экономических реформ, развития правовой, налоговой, административной инфраструктуры, а также от эффективности предпринимаемых Правительством Российской Федерации мер в сфере финансов и денежно-кредитной политики.

Фактором риска, оказывающим определенное влияние на ОАО «МРСК Юга», является ухудшение экономической ситуации в стране и регионах деятельности Общества на покупательную способность потребителей продукции Общества вследствие негативного воздействия мирового экономического кризиса.

Оказать воздействие на страновые риски Общество не в состоянии, однако планирование деятельности ведется исходя из возможности реализации таких рисков. Кроме того, Обществом ведется активное взаимодействие с государственными, регулирующими органами и иными организациями с целью создания условий для развития отрасли и российской экономики в целом.

Региональные риски

Регионы зоны ответственности Общества являются политически стабильными, и риск возникновения в них военных конфликтов и чрезвычайных положений практически отсутствует. Однако существует риск проведения террористических актов, для минимизации которого Обществом принимаются меры обеспечения безопасности производства.

Социальная обстановка в указанных регионах характеризуется как спокойная, с отсутствием выраженных межнациональных конфликтов и позволяет осуществлять хозяйственную деятельность с минимальными социально-политическими рисками.

В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе Общество предпримет ряд мер по антикризисному управлению с целью

максимального снижения негативного воздействия ситуации на ОАО «МРСК Юга», в том числе по реализации программы управления издержками.

Географические особенности регионов, в которых Общество осуществляет свою деятельность, предполагают небольшую вероятность рисков, связанных с опасностью стихийных бедствий и с негативным влиянием природно-климатических условий, в результате которых может быть нанесен материальный ущерб населению, объектам ЖКХ и социальной сферы, транспортному сообщению, тепло- и электроснабжению потребителей. В целях компенсации ущерба от влияния чрезвычайных обстоятельств, связанных, в том числе, со стихийными явлениями, Обществом заключены договоры страхования имущества, а также проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится работа по подготовке аварийно-восстановительных бригад, разработаны специальные антикризисные программы.

Риски регуляторного характера

Риски, связанные с тарифным, отраслевым и антимонопольным регулированием деятельности ОАО «МРСК Юга», относятся к регуляторным.

Риски, связанные с тарифным регулированием

Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществлению технологического присоединения являются регулируемыми видами деятельности. Тарифы устанавливаются органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, при этом Общество несет риски учета экономически обоснованных затрат Общества не в полном объеме. Некомпенсированные расходы снижают финансовый результат Общества и требуют постоянного сокращения издержек для достижения уровня безубыточности.

К основным факторам рисков, связанных с тарифным регулированием, относятся:

- позиция Правительства Российской Федерации по сдерживанию роста тарифов для потребителей; так, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 снижены первоначально утвержденные котловые тарифы на передачу электроэнергии на 2011 год до уровня прироста 15% к утвержденным тарифам на 2010 год; кроме того, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2010 № 1178 тарифы на передачу на I полугодие 2012 года утверждены на уровне 2011 года, а рост тарифов на II полугодие 2012 года не должен превышать 11%;
- прекращение действия договоров аренды объектов электросетевого комплекса ОАО «ФСК ЕЭС» (договоров «последней мили») и переход потребителей услуг по передаче электроэнергии на прямые расчеты с ОАО «ФСК ЕЭС», что приводит к снижению доли рынка Общества;
- неверное прогнозирование спроса на электроэнергию и новые присоединения, возникающее в результате отсутствия системы планирования развития территорий на уровне муниципальных образований и субъектов Российской Федерации.

Для снижения негативного эффекта и роли условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия:

- участие ОАО «МРСК Юга» в разработке новых нормативных актов и изменений к действующим нормативным правовым актам, имеющим приоритетное значение для организации распределительного сетевого комплекса;
- переход филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на RAB-регулирование тарифов с 2013 года;
- взаимодействие с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по продлению первого долгосрочного периода RAB-регулирования филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго», «Калмэнерго» до 1 июля 2017 года;
- работа с органами регулирования по отстаиванию позиции о необходимости опережающего роста расходов Общества как системообразующей компании региона.

Риски, связанные с отраслевым регулированием

К основным факторам рисков, связанных с отраслевым регулированием, относятся:

- недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка;
- свободное ценообразование на оптовом рынке электрической энергии (мощности), где осуществляется покупка электрической энергии (мощности) в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе передачи электроэнергии по сетям, что приводит к превышению заложенного в тарифах уровня цен и к возникновению у Общества некомпенсируемых расходов;
- снижение спроса на электроэнергию и технологическое присоединение: основной объем потребления электроэнергии и технологического присоединения на территориях зоны ответственности Общества приходится на промышленные предприятия, в связи с чем уровень деловой активности, развитие промышленности и инвестиционный климат играют важную роль в формировании доходов ОАО «МРСК Юга»;
- низкий уровень платежеспособности энергосбытовых компаний и крупных промышленных предприятий, тяжелое финансовое положение и банкротство ряда контрагентов Общества;
- отказ от возмещения затрат со стороны регулятора на выполнение установки и замены приборов учета в будущем периоде тарифного регулирования во исполнение Федерального закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- некорректное планирование потребителями электроэнергии объемов своего потребления на следующий период регулирования;
- нарушение баланса производства и потребления электроэнергии участниками оптового рынка;
- несоответствие требований единой политики в области учета электроэнергии и законодательства;
- отсутствие планов экономического развития с указанием динамики электропотребления на определенный период в некоторых субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях.

Для снижения негативного эффекта и роли условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия:

- разработка Программ повышения энергоэффективности и согласование их с органами власти регионов;
- формирование и предоставление в органы государственного тарифного регулирования предложений по технологическому расходу электроэнергии/мощности с учетом сложившейся динамики полезного отпуска в целях формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии на следующий год;
- реализация мероприятий долгосрочной программы консолидации электросетевых активов до 2016 года;
- разработка краткосрочных планов мероприятий по устранению разногласий с потребителями;
- урегулирование разногласий;
- ведение претензионно-исковой работы.

Риски, связанные с антимонопольным регулированием

Являясь субъектом естественной монополии, Общество подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче и при предоставлении услуг технологического присоединения. Для снижения данного риска Обществом осуществляются следующие мероприятия:

- контроль своевременности исполнения заявок и обращений потребителей;
- контроль соблюдения сроков заключения договора.

Финансовые риски

ОАО «МРСК Юга», как и иные хозяйствующие субъекты, подвержено влиянию следующих рисков:

- валютные, процентные риски;
- риски, связанные с влиянием инфляции;
- риски, связанные с неисполнением обязательств контрагентов;
- риски невыполнения обязательств по вводу в эксплуатацию объектов инвестиций.

Валютные, процентные риски

В процессе осуществления своей основной деятельности Общество привлекает заемные источники финансирования. В связи с тем, что доля кредитных ресурсов составляет 40% от всего объема собственных и привлеченных средств, Общество подвержено рискам, связанным с изменением процентных ставок по кредитам и займам. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества.

Для минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество на постоянной основе проводит анализ собственного финансового состояния, динамики плавающих процентных ставок, осуществляет отбор финансовых организаций для оказания финансовых услуг путем проведения открытого одноэтапного конкурса или открытого аукциона в соответствии с процедурами, установленными законодательством Российской Федерации, осуществляет постоянный

мониторинг рынка заемного капитала и по возможности проводит реструктуризацию задолженности.

В настоящий момент Общество осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. Кроме того, Общество не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, поэтому риски, связанные с незначительными колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества и оцениваются Обществом как незначительные.

В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность Общество планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Риски, связанные с влиянием инфляции

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые ОАО «МРСК Юга» денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на основные средства, материалы, работы и услуги сторонних организаций) и, как следствие, к падению прибыли Общества и рентабельности его деятельности, а также к удорожанию заемных средств для Общества.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с прогнозными значениями инфляции она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Общества, в частности, на выплаты по ценным бумагам.

В случае стремительного роста инфляции Общество намерено уделять особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в первую очередь за счет сокращения запасов, а также пересмотреть существующие договорные отношения с потребителями с целью сокращения оборота дебиторской задолженности.

Риски, связанные с неисполнением обязательств контрагентов

Риск заключения договоров с недобросовестными или неплатежеспособными контрагентами, которые неправомерно входят в подобные договорные отношения или не в состоянии выполнить свои обязательства из-за тяжелого финансового положения, Обществом оценивается как незначительный, в связи с тем, что в Обществе на постоянной основе проводится проверка благонадежности всех контрагентов.

Риски невыполнения обязательств по вводу в эксплуатацию объектов инвестиций

Для обеспечения должного уровня обновления основных фондов, безаварийной работы сетей, а также с целью обновления фонда электросетевого хозяйства Обществом осуществляются инвестиции в форме капитальных вложений,

в связи с чем возникают риски несоблюдения сроков ввода в эксплуатацию объектов инвестиций.

В целях минимизации рисков Обществом проводятся следующие мероприятия:

- организация своевременной корректировки инвестиционной программы;
- перераспределение средств, полученных от экономии по результатам конкурсных процедур, на другие объекты инвестиционной программы;
- контроль своевременности проведения конкурсных процедур по объектам инвестиционной программы;
- контроль за сроками заключения договоров;
- контроль за ходом строительства.

Операционные и технологические риски

Риски, связанные с обеспечением безопасной эксплуатации объектов и энергоэффективностью

Состояние электросетевого имущества характеризуется высокой степенью износа, который является одной из основных причин значительного уровня потерь электроэнергии. Для сокращения в будущем объемов потерь и сбоев при передаче электроэнергии проводится работа по восстановлению и обновлению инфраструктуры распределительных сетей в рамках инвестиционных программ филиалов. Устаревающие электросетевые объекты могут быть особенно подвержены воздействию погодных условий, техническим неисправностям и производственным авариям, что влечет за собой увеличение риска перебоев энергоснабжения потребителей. Технологические нарушения ведут к потерям электроэнергии и возникновению дополнительных расходов на восстановительные мероприятия.

В целях минимизации рисков Обществом проводятся следующие мероприятия:

- разработка программ повышения энергоэффективности и согласование их с органами власти регионов;
- модернизация и автоматизация систем учета электроэнергии;
- коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней;
- проведение мероприятий по повышению надежности энергосистем, в том числе за счет постоянного пополнения запасов топлива, запчастей, материалов.

Риски, связанные с надежностью энергоснабжения

Высокий износ основных фондов может привести к негативным изменениям в отрасли, таким как потеря надежности энергоснабжения. Общество для уменьшения данных рисков осуществляет реконструкцию действующих и строительство новых электрических сетей, а также техническое перевооружение основных фондов.

Деятельность Общества потенциально сопряжена с нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования, а также с возможностью возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса. Среди данных рисков можно выделить следующие:

- системные нарушения, связанные с обеспечением безопасной эксплуатации производственных объектов и надежности энергоснабжения;
 - риск перехода на режим работы с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;
 - риск единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной в связи со стихийными бедствиями.
- Чтобы минимизировать вероятность данных рисков, Общество предпринимает следующие меры:
- проводит анализ ситуаций с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер защиты от их влияния;
 - формирует и контролирует исполнение инвестиционной и ремонтной программ.

Риски, связанные с управлением персоналом

На сегодняшний день риск возникновения дефицита квалифицированного производственного персонала оценивается как незначительный. В Обществе внедрена система работы с кадровым резервом с учетом деловой оценки и непрерывной системы обучения персонала, а также разработана программа привлечения, адаптации и закрепления на рабочих местах молодых специалистов.

Риски, связанные с закупочной деятельностью и логистикой

Отсутствие конкурентной среды в отдельных регионах Общества, ограниченное количество заявок и несвоевременное предоставление технических заданий на закупку влечет за собой нарушение сроков исполнения годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ).

Для повышения эффективности закупочной деятельности и уменьшения влияния данных рисков Общество осуществляет следующие мероприятия:

- проводит централизованные закупки продукции для нужд Общества преимущественно на конкурентной основе;
- публикует информацию о проводимых закупках с использованием электронно-торговых площадок и иных доступных информационных ресурсов;
- контролирует формирование лотов в ГКПЗ, исключаящее ограничение конкуренции среди участников закупочных процедур и дублирование закупок;
- осуществляет контроль над сроками предоставления технических заданий, формирования предельной стоимости закупки;
- осуществляет входной контроль качества поставляемой продукции.

ИТ-риски

Для повышения эффективности и надежности системы управления в Обществе функционируют различные информационные системы, направленные на автоматизацию учета и передачу данных, в связи с чем Общество несет риски сбоев программного обеспечения и его неэффективной работы.

В дальнейшем планируется проведение мероприятий по внедрению систем автоматизации финансово-хозяйственной деятельности и управления активами на базе программного обеспечения SAP.

С целью автоматизации диспетчерского управления электросетевым оборудованием в Обществе развивается система автоматизированного оперативно-технологического управления для получения, обмена и обработки информации от центров управления сетями.

Для повышения эффективности и надежности автоматизации деятельности Обществом осуществляются:

- адаптация и интеграция существующих информационных систем;
- мониторинг и анализ причин сбоев в работе программного обеспечения;
- техническая поддержка работы программного обеспечения.

Инвестиционные риски

С целью увеличения объема оказываемых услуг Обществом инвестируются значительные средства на реконструкцию электрических сетей и создание новых точек присоединения к создаваемым мощностям.

Основными источниками финансирования инвестиционной программы являются тарифные источники и заемный капитал. Три филиала Общества применяют метод доходности инвестированного капитала (RAB), за исключением филиала «Волгоградэнерго» (планируется переход на метод доходности инвестированного капитала в 2012 г.). Применение RAB-регулируемого должно способствовать привлечению в отрасль долгосрочных инвестиций, а также снижению влияния субъективных факторов на принятие тарифных решений. При этом при RAB-регулировании государственные органы обычно утверждают такую норму доходности на базу инвестированного капитала, которая ниже реальной стоимости инвестированного капитала. В настоящее время существует риск дальнейшего снижения утверждаемой нормы прибыли на инвестированный капитал со стороны Правительства Российской Федерации. Низкие нормы прибыли на инвестированный капитал ограничивают возможности по привлечению финансирования, что может стать причиной пересмотра инвестиционных программ филиалов.

В рамках реализации инвестиционных программ филиалов на Общество может быть возложена обязанность по строительству и управлению определенными распределительными объектами, а также по предоставлению услуг по технологическому присоединению, которые могут не обеспечивать получение должной экономической отдачи. В случае если затраты на реализацию данных проектов не будут включены в тариф и расходы не будут компенсированы, это может оказать существенное влияние на деятельность и финансовое состояние Общества.

Инвестиционные программы филиалов формируются в соответствии с региональными программами долгосрочного развития и подлежат рассмотрению и утверждению со стороны региональных органов власти. Если филиалы не смогут выполнить утвержденную инвестиционную программу, тарифная выручка, которую филиалы рассчитывают получить в следующем году, будет уменьшена на суммы затрат по проектам, которые не были реализованы. Этот механизм позволяет государственным органам корректировать инвестиционные программы в случае невыполнения Обществом поставленных задач.

Своевременное исполнение инвестиционных программ филиалов зависит от множества факторов, включая не-

исполнение или несвоевременное исполнение контрагентами своих обязательств. Невыполнение инвестиционных программ увеличивает риск технических неисправностей и производственных аварий и может привести к нарушениям энергоснабжения потребителей.

Меры, принимаемые Обществом для снижения рисков инвестиционной деятельности:

- постоянная работа с региональными органами тарифного регулирования с целью утверждения обоснованного уровня тарифов. Однако сфера влияния Общества на принятие решений федеральными и региональными органами исполнительной власти ограничена, и Общество не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации;
- осуществление контроля за исполнением обязательств со стороны поставщиков, подрядчиков в рамках исполнения инвестиционной программы;
- организация своевременной корректировки инвестиционной программы;
- перераспределение средств, полученных от экономии по результатам конкурсных процедур, на другие объекты инвестиционной программы;
- осуществление контроля соблюдения сроков проведения закупочных процедур;
- оценка эффективности и окупаемости инвестиционных проектов;
- повышение эффективности проектного управления, в том числе за счет внедрения программного обеспечения «Primavera» на важнейших крупнейших объектах инвестиционной программы.

Комплаенс-риски

Деятельность Общества регулируется требованиями законодательства, в связи с чем у Общества возникают риски нарушения установленных требований (комплаенс-риски).

Риски корпоративного управления

Риск снижения рейтинга корпоративного управления

Источниками указанного риска являются следующие внутренние факторы:

- несоблюдение Обществом требований внутренних документов к составу органов управления, содержанию внутренних документов, проведению корпоративных процедур, а также раскрытию информации;
- утверждение изменений и новых редакций внутренних документов, ухудшающих практику корпоративного управления Общества по сравнению с действующими редакциями.

С целью снижения указанного риска Общество проводит следующие мероприятия:

- анализ внутренних документов Общества на предмет соответствия действующему законодательству и передовой практике корпоративного управления, подготовка изменений к внутренним документам, улучшающих практику корпоративного управления ОАО «МРСК Юга»;

- контроль выполнения корпоративных процедур, анализ статуса кандидатур в органы управления Общества;
- повышение информационной прозрачности, совершенствование корпоративного веб-сайта;
- изучение и применение рекомендаций рейтинговых агентств.

Риск делистинга

Источниками указанного риска являются следующие факторы:

- внешний фактор — кризис ликвидности на фондовых рынках, в результате которого среднемесячный объем торгов снижается до размера менее 3 млн руб.;
- внутренний фактор — несоблюдение Обществом требований организатора торговли на рынке ценных бумаг к составу органов управления, содержанию внутренних документов и корпоративных процедур;
- внутренний фактор — несоблюдение требований законодательства Российской Федерации к порядку и срокам раскрытия информации.

С целью снижения указанного риска Обществом осуществляются следующие мероприятия:

- заключен договор на оказание услуг маркет-мейкера на ЗАО «ФБ ММВБ» и осуществляется постоянный мониторинг выполнения его функций;
- осуществляется контроль своевременности информационного обеспечения организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- проводится анализ внутренних документов Общества и статуса кандидатур в состав органов управления Общества на предмет соответствия требованиям организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- осуществляется контроль выполнения отдельных корпоративных процедур.

Риски, связанные с управлением собственностью

Общество арендует или имеет право бессрочного пользования большинства земельных участков, на которых находится имущество Общества, но в настоящее время право собственности на ряд земельных участков не зарегистрировано, в связи с чем Обществу могут быть предъявлены иски о взыскании штрафов или убытков по использованию таких участков.

Федеральным законодательством установлено требование по переоформлению, которое может быть выполнено только в случае регистрации соответствующих участков в установленном порядке. В настоящее время Обществом не завершено выполнение работ по оформлению права собственности или аренды на земельные участки. Общество несет риски в части утраты капиталовложений в объекты недвижимости в случае, если не получит право собственности или аренды на земельные участки. Рост цен на недвижимость может повысить вероятность предъявления исков в отношении арендуемых участков со стороны государственных органов либо собственников. С целью снижения указанного риска Обществом осуществляются мероприятия по оформлению

прав на земельные участки в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В рамках реализации долгосрочной программы консолидации электросетевых активов Обществом может быть приобретено электросетевое имущество, не обеспечивающее получение должной экономической отдачи и требующее значительных инвестиций. В случае если затраты на реализацию данных проектов не будут включены в тариф и расходы не будут компенсированы, это может оказать существенное влияние на деятельность и финансовое состояние Общества.

В связи с тем, что Общество владеет пакетом акций дочерних зависимых обществ непрофильного бизнеса в размере 100%, существует риск неэффективного управления и негативных финансовых последствий, связанных с неудовлетворительным финансовым результатом деятельности дочерних зависимых обществ. В случае продажи либо ликвидации дочерних зависимых обществ Общество несет риск получения убытка. С целью снижения указанного риска Обществом осуществляются мероприятия по оценке данных активов и продаже не ниже рыночной стоимости.

Риски, связанные с изменениями в налоговом, природоохранном законодательстве, таможенном и валютном регулировании

Риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм налогового законодательства, способны привести к некорректному исчислению и уплате налогов, в результате чего могут последовать штрафные санкции со стороны налоговых органов. Для снижения указанных рисков Общество на постоянной основе ведет работу по легитимному усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Вместе с тем нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, что может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, а также к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также к необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновения рисков.

Налоговые риски

Поскольку к деятельности ОАО «МРСК Юга» не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Общество не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Общества рассматриваются как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика.

Общество не усматривает в краткосрочной перспективе возникновения в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства.

Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, а кроме того, осуществляет постоянный мониторинг их изменений.

Риски, связанные с судебной работой

Риски, связанные с судебной работой, могут быть обусловлены спецификой действующего законодательства

и судебной системы, выражающейся, в частности, в различной судебной практике по одним и тем же вопросам и интерпретации законодательства вообще, в коллизии правовых норм, в результате чего существует риск субъективной и произвольной оценки судебными органами фактов хозяйственной деятельности.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам деятельности Общества, могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «МРСК Юга».

Несмотря на то, что в Российской Федерации отсутствует прецедентное право, судебная практика имеет немаловажное значение в системе правоприменения. Судебные акты, не будучи источниками системы права в прямом смысле, предполагают в определенных случаях обязательность толкования правовой нормы, подлежащей применению.

ОАО «МРСК Юга» осуществляет свою деятельность строго в соответствии с действующим законодательством, негативные последствия изменения судебной практики для Общества возможны только в случае изменения позиции надзорных органов или осуществления Обществом деятельности с нарушением норм права.

ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Правовое обеспечение деятельности Общества осуществляется по следующим направлениям:

- правовое обеспечение хозяйственной деятельности Общества;
- претензионно-исковая работа;
- организационно-методическое обеспечение деятельности филиалов.

Правовое обеспечение хозяйственной деятельности Общества включает в себя правовую экспертизу гражданско-правовых договоров, приказов, распоряжений, инструкций, положений, регламентов и иных локальных нормативных актов, подготовку правовых заключений по вопросам деятельности Общества, разработку и согласование типовых форм хозяйственных договоров и т. п.

В рамках претензионно-исковой работы обеспечивается своевременная и эффективная защита интересов Общества как в досудебном порядке, так и в рамках судебных процедур. Эффективность данного направления деятельности обеспечивается четким регулированием локальными нормативными актами, принятыми в Обществе, действий всех служб и подразделений в случаях возникновения спорных и конфликтных ситуаций с контрагентами Общества, органами государственной власти и управления, муниципальными органами.

Организационно-методическое обеспечение деятельности филиалов имеет своей целью достижение единообразия в правоприменительной практике всех филиалов Общества,

обеспечение единой методологии и принципов правового обеспечения, формирование согласованной правовой позиции филиалов по судебным спорам, в которых участвует Общество. Указанные цели достигаются путем сбора и анализа отчетных данных филиалов, выработки и доведения до филиалов позиции Общества по вопросам применения права, контроля исполнения организационно-распорядительных документов, письменных указаний по вопросам правового обеспечения деятельности Общества.

Сведения о судебных процессах за 2010 год, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Общества

ОАО «Волгоградэнергосбыт» предъявлено искомое заявление о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сетях, которые принадлежат Обществу, возникающих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии в размере **1 060 486 008,21 руб.**

Решением Арбитражного суда Волгоградской области от 05.11.2009 в удовлетворении иска отказано. В настоящее время дело находится на рассмотрении Двенадцатого арбитражного апелляционного суда. Производство по делу приостановлено в связи с назначением экспертизы. В случае принятия постановления об отмене решения суда первой инстанции и удовлетворении иска ОАО «Волгоградэнергосбыт»

решение суда вступит в законную силу и будет подлежать исполнению. Исполнение подобного судебного акта может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ОАО «Волгоградэнергообл» предъявлено исковое заявление о взыскании стоимости электроэнергии потребленной в период невведения ограничения режима потребления электроэнергии ОАО «Химпром» в сумме **264 453 445,61 руб.** Решением Арбитражного суда Волгоградской области от 24.01.2011, оставленным без изменения постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 12.04.2011, иск удовлетворен. Постановлением суда кассационной инстанции судебные акты по делу оставлены без изменения. Общество обратилось в Высший арбитражный суд Российской Федерации с заявлением о пересмотре судебных актов в порядке надзора. Судебный акт в настоящее время исполнен в полном объеме.

ОАО «Нижноватомэнергообл» предъявлено исковое заявление о взыскании с общества **588 681 524,79 руб.** Исковые требования основаны на применении последствий недействительности сделки — договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, признанной судом таковой в результате разрешения спора по так называемому договору аренды «последней мили» (договор об использовании объектов электросетевого хозяйства, включенных в единую национальную энергетическую систему (ЕНЭС)). Решением Арбитражного суда Ростовской области от 05.12.2012 иск удовлетворен. Постановлением арбитражного суда апелляционной инстанции решение оставлено без изменения. Подана кассационная жалоба. В случае отказа в удовлетворении апелляционной жалобы и вступления судебного решения в законную силу судебный акт будет подлежать исполнению, что существенно отразится на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ

Дочерние и зависимые общества

В настоящее время ОАО «МРСК Юга» является учредителем шести обществ, в каждом из которых владеет 100% голосующих акций.

Непрофильные виды деятельности

(более подробная информация приведена в приложении 7)

- ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».
- ОАО «Волгоградсетьремонт».
- ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко».
- ОАО «ПСХ Соколовское».
- ОАО «База отдыха «Энергетик».

Профильные виды деятельности

ОАО «Энергосервис Юга»

Местонахождение	344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49
Дата государственной регистрации	30.12.2010
Основные виды деятельности	Технические испытания, исследования и сертификация, анализ механических и электрических характеристик готовой продукции, выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей

Корпоративное управление ДЗО ОАО «МРСК Юга» осуществляет через своих представителей в органах управления ДЗО, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации, Уставами ОАО «МРСК Юга» и ДЗО и Порядком взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Юга», (далее — Порядок), который утвержден Советом директоров Общества (Протокол от 10.03.2009 № 24/2009).

В соответствии с Порядком Совет директоров ОАО «МРСК Юга» определяет позицию Общества по вопросам повесток дня Общих собраний акционеров и заседаний Совета директоров ДЗО (поручение представителям Общества принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против», «воздержался»), в том числе по вопросам об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) ДЗО, отчетов об исполнении бизнес-плана ДЗО, распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.

В 2011 году на заседаниях Советов директоров ДЗО рассмотрено 159 вопросов.

В целях минимизации рисков неисполнения ДЗО требований действующего законодательства Российской Федерации

в области раскрытия информации Обществом осуществлялся постоянный контроль ДЗО посредством мониторинга публичных источников информации.

Кроме того, в отчетном году оказывалась методическая помощь ДЗО по таким вопросам, как:

- подготовка эмиссионных документов;
- получение освобождения отдельных ДЗО от обязанности раскрывать информацию в форме сообщений о существенных фактах и ежеквартальных отчетов эмитента;
- ведение реестра владельцев именных ценных бумаг;
- раскрытие информации.

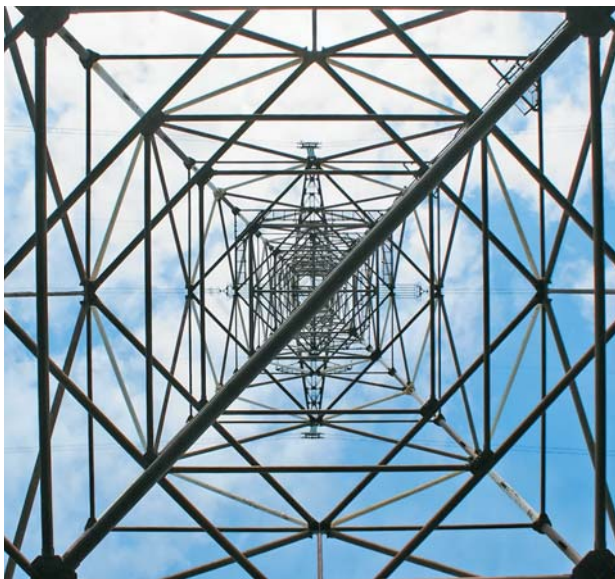
В отношении ОАО «Энергосервис Юга», зарегистрированного 30 декабря 2010 года, проведена работа по разработке внутренних положений, регулирующих деятельность органов управления и контроля общества, порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам указанных органов. Обществом осуществлялось методическое сопровождение деятельности Совета директоров ДЗО, а также оказывалась помощь по вопросам подготовки эмиссионных документов, раскрытия информации об обществе как эмитенте ценных бумаг, ведения реестра акционеров.

Раскрытие информации о ДЗО осуществляется на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Юга»: http://www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/doch_zavisimye/.

Земельные участки

В пользовании ОАО «МРСК Юга» находятся 26 798 земельных участков общей площадью 2214,10 га, из них:

- в собственности 88 земельных участков площадью 3,31 га;
- на праве аренды 7 666 земельных участков площадью 1473,61 га;
- в постоянном (бессрочном) пользовании 12 886 земельных участков площадью 681,42 га;
- право не определено на 6 158 земельных участках площадью 62,39 га.



№ пп.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:			
				выкупленные на отчетную дату		взятые в аренду (субаренду) на отчетную дату	
		шт.	га	шт.	га	шт.	га
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Земельные участки под объектами электроподстанций	1494	481,21	6	2,69	1057	320,21
	в том числе:						
	под ПС 220 кВ и выше	4	12,85			2	7,59
	под ПС 110 кВ	657	370,73	6	2,69	419	245,45
	под ПС 35 кВ и ниже	833	97,62			637	67,17
2	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	22	5,33			11	2,99
3	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	24838	1306,56	81	0,52	6311	917,64
	в том числе:						
	под ВЛ 110 кВ	5912	622,58			1115	562,63
	под ВЛ 35 кВ	15274	136,57			3787	72,54
	под ВЛ 0,4/6/10 кВ	3652	547,42	81	0,52	1409	282,46
4	Земельные участки под объектами электростанций	1	3,59			1	3,59
5	Земельные участки под объектами котельных	1	0,08			1	0,08
6	Земельные участки под теплосетевыми объектами						
7	Земельные участки под другими объектами	442	417,32	1	0,09	285	229,09
ИТОГО		26798	2214,10	88	3,31	7666	1473,61

из них:				Государственный кадастровый учет				Охранные зоны	
на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на ГКУ на отчетную дату		права зарегистрированы на отчетную дату			
шт.	га	шт.	га	шт.	га	шт.	га	шт.	км
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
426	156,08	5	2,22	1 475	475,17	1 058	320,5		
2	5,26			4	12,85	2	7,59		×
229	120,48	3	2,10	650	366,17	425	248,14		×
195	30,34	2	0,12	821	96,51	637	67,17		×
11	2,34			22	5,33	11	2,99		
12344	342,81	6 102	52,23	17 868	1 103,48	4 983	635,69		
3 502	46,71	1 295	13,23	4 587	605,54	1 115	562,63		
6 797	41,05	4 690	22,98	10 509	123,08	3 787	72,54		
2 045	255,05	117	16,01	2 772	374,85	81	0,52		
				1	3,59	1	3,59		×
				1	0,08	1	0,08		×
105	180,19	51	7,94	391	401,15	286	229,18		
12 886	681,42	6 158	62,39	19 758	1 989,16	6 340	1 192,03		

Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «МРСК Юга» и его изменениях за период с 01.01.2011 по 31.12.2011

№ пп.	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям, км; по ПС, иным активам — количество, шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2011, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, тыс. руб.	Начисленная амортизация в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2011, тыс. руб.
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
1	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	88392,75	20384079,00	2017547,00	118851,00	1731744,00	20551031,00
1.1	ВЛ 220 кВ и выше	456,50	108011,00	0,00	0,00	1598,00	106413,00
1.2	ВЛ 110 кВ	18178,70	4121769,00	95916,00	80,00	217723,00	3999882,00
1.3	ВЛ 35 кВ	11816,40	1486334,00	149480,00	0,00	83494,00	1552320,00
1.4	ВЛ 10 кВ и ниже	127773,44	6248377,00	582366,00	11768,00	611658,00	6207317,00
1.5	ПС 220 кВ и выше	4,00	15392,00	346,00	0,00	2351,00	13387,00
1.6	ПС 110 кВ	636,00	3722948,00	481132,00	32325,00	367039,00	3804716,00
1.7	ПС 35 кВ	577,00	595162,00	209738,00	46884,00	77625,00	680391,00
1.8	ПС 10 кВ и ниже	30369,00	896276,00	183218,00	4954,00	94798,00	979742,00
1.9	кабельные сети (все классы напряжения)	1959,82	1454128,00	153983,00	22838,00	74400,00	1510873,00
1.10	иные активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1325,00	1735682,00	161368,00	2,00	201058,00	1695990,00
2	Непрофильные активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	56,00	99459,00	3009,00	22827,00	1273,00	78368,00
3	Прочие активы (п.3 = п.4 – п.1 – п.2)	14914,00	4383353,00	2396653,00	1432749,00	504319,00	4842936,00
3.1	земельные участки, находящиеся в собственности			807,00	0,00	0,00	2037,00
4	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	65788,00	24866891,00	4417209,00	1574427,00	2237336,00	25472335,00
5	Арендуемые активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	365,62	271263,00	38956,00	89841,00	0,00	220378,00
5.1	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	ВЛ 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	ВЛ 10 кВ и ниже	365,31	57751,00	20970,00	44268,00	0,00	34453,00
5.5	ПС 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	ПС 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пп.	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям, км; по ПС, иным активам — количество, шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2011, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, тыс. руб.	Начисленная амортизация в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2011, тыс. руб.
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
5.7	ПС 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8	ПС 10 кВ и ниже	169,00	17 489,00	16 183,00	10 071,00	0,00	23 601,00
5.9	кабельные сети (все классы напряжения)	72,30	24 973,00	0,00	928,00	0,00	24 045,00
5.10	иные арендуемые активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	300,00	171 050,00	1 803,00	34 574,00	0,00	138 279,00
6	Прочие арендуемые активы	2 348,00	4 774 613,00	770 203,00	896 684,00	0,00	4 648 132,00
6.1	земельные участки			763 261,00	893 937,00	0,00	3 985 044,00
7	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0,00	65 369,00	0,00	0,00	0,00	65 369,00
7.1	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	ВЛ 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	ВЛ 10 кВ и ниже	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	ПС 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	ПС 110 кВ	0,00	65 369,00	0,00	0,00	0,00	65 369,00
7.8	ПС 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.9	ПС 10 кВ и ниже	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.10	кабельные сети (все классы напряжения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Иные активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие активы, используемые по договорам лизинга	10,00	25 221,00	93 074,00	11 148,00	0,00	107 147,00
10	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10=п.5+п.6+п.7+п.8+п.9)	2 723,62	5 136 466,00	902 232,00	997 672,00	0,00	5 041 026,00
11	ИТОГО (п.11=п.4+п.10)	67 123,62	30 003 357,00	5 319 441,00	2 572 099,00	2 237 336,00	30 513 359,00



8

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

В отчетном году оборачиваемость по акциям ОАО «МРСК Юга» составила 16 % от общего количества размещенных акций. По данным ЗАО «ФБ ММВБ», в 2011 году общий объем сделок с акциями Общества составил 1 074,8 млн руб.



**ДОВЕРИЕ,
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**



АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

История акционерного капитала

По состоянию на 28 июня 2007 года (дата государственной регистрации ОАО «МРСК Юга») уставный капитал Общества составлял 10 000 000 руб. и был разделен на 100 000 000 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая.

31 марта 2008 года в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» количество акций Общества увеличилось до 49811 096 064 шт. за счет конвертации акций присоединяемых обществ.

По состоянию на 31 декабря 2011 года уставный капитал Общества составляет **4981 109 606 руб. 40 коп.** и разделен на **49811 096 064** шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая. Привилегированных акций Обществом не выпускалось.

Количество объявленных акций: **31 078 103 936** шт.

Обыкновенные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные п.6.2 ст.6 Устава ОАО «МРСК Юга».

Выпуски акций Общества

№ п/п	Государственный регистрационный номер выпуска	Объем, руб.	Категория акций	Количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.
Первый выпуск акций					
1	1-01-34956-Е от 20.09.2007	10 000 000	Обыкновенные	100 000 000	0,1
Дополнительные выпуски акций					
2	1-01-34956-Е-001D от 20.03.2008	228 296 779,1	Обыкновенные	2 282 967 791	0,1
3	1-01-34956-Е-002D от 20.03.2008	1 620 347 283, 7	Обыкновенные	16 203 472 837	0,1
3	1-01-34956-Е-003D от 20.03.2008	439 059 322,3	Обыкновенные	4 390 593 223	0,1
4	1-01-34956-Е-004D от 20.03.2008	2 029 712 678,4	Обыкновенные	20 297 126 784	0,1
5	1-01-34956-Е-005D от 20.03.2008	192 111 155	Обыкновенные	1 921 111 550	0,1
6	1-01-34956-Е-006D от 20.03.2008	461 582 387,9	Обыкновенные	4 615 823 879	0,1
ВСЕГО				49 811 096 064	

Примечание: В соответствии с уведомлением ФСФР России от 12.08.2008 № 08-ЕК-03/17099 осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) дополнительных выпусков акций; объединенному выпуску присвоен номер государственной регистрации 1-01-34956-Е от 20.09.2007.

Структура акционерного капитала

По состоянию на 28 июня 2007 года 100% акций принадлежало единственному учредителю Общества — ОАО РАО «ЕЭС России».

31 марта 2008 года в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астрахань-энерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» владельцами акций Общества стали владельцы акций присоединившихся обществ, не реализо-

вавшие право требования выкупа акций при реорганизации этих обществ.

С 1 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» владельцем его пакета акций Общества стал ОАО «Холдинг МРСК».

В 2011 году в структуре акционерного капитала произошли следующие изменения (указываются даты, когда Обществу стало известно о таких изменениях):

№ п/п	Дата	Событие	Доля в уставном капитале, %		Наименование владельца
			до изменения	после изменения	
1	25.03.2011 (дата получения уведомления акционера)	Включение	0	8,51	LANCRENAN INVESTMENTS LIMITED
2	25.03.2011 (дата получения уведомления акционера)	Включение	0	8,91	PROTSVETANIYE HOLDINGS LIMITED
3	06.05.2011 (последняя дата закрытия реестра)	Изменение доли	8,51	9,25	LANCRENAN INVESTMENTS LIMITED
4	20.04.2011 (дата получения уведомления акционера)	Исключение	21,36	0	ООО «Менеджмент-консалтинг» («Д. У.») (ЗПИФ акций «Ресурс»)
5	06.05.2011 (последняя дата закрытия реестра)	Изменение доли	8,91	6,85	PROTSVETANIYE HOLDINGS LIMITED
6	06.05.2011 (последняя дата закрытия реестра)	Включение	0	2,14	SELIGSON & CO OYJ
7	06.05.2011 (последняя дата закрытия реестра)	Включение	0	1,71	Roselia Limited
8	06.05.2011 (последняя дата закрытия реестра)	Изменение доли	2,79	2,85	Quorum Fund Limited
9	06.05.2011 (последняя дата закрытия реестра)	Включение	0	1,04	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК»

По состоянию на 31 декабря 2011 года общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет **9278**.

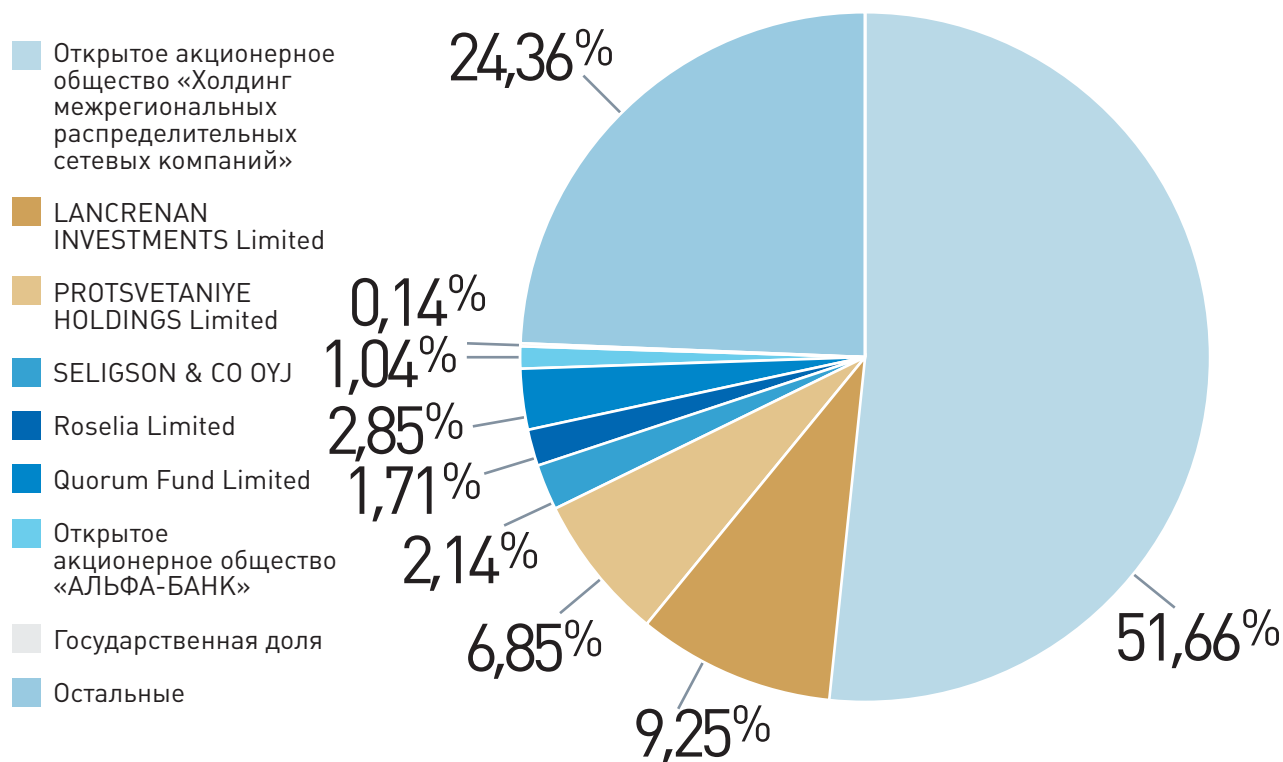
Структура акционерного капитала на 31 декабря 2011 года

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9 184	1 464 708 717	2,94
в т. ч. нерезиденты	41	11 130 899	0,02
Юридические лица	82	65 554 321	0,13
в т. ч. нерезиденты	10	15 997 144	0,03
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	10	48 210 376 387	96,79
ВСЕГО	9278	49 811 096 064	100

**Структура акционерного капитала на 6 мая 2011 года
(дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров)**

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	12377	4 745 161 781	9,53
в т. ч. нерезиденты	45	11 381 078	0,02
Юридические лица	303	43 309 195 104	86,95
в т. ч. нерезиденты	115	16 678 353 970	33,48
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели, не раскрывшие информацию о своих клиентах	8	6 347 565	0,01
Доверительные управляющие	71	1 662 047 858	3,34
Акции в общей долевой собственности	64	17 887 117	0,03
ВСЕГО	12 824	49 811 096 064	100

Состав акционеров ОАО «МРСК Юга» на 06.05.2011 (последнюю дату закрытия реестра владельцев именных ценных бумаг)



Обществом получено согласие акционеров ОАО «МРСК Юга» на раскрытие приведенной выше информации о владении долями акций Общества.

Менеджмент Общества не осведомлен об изменениях приведенной выше информации.

Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

С 3 июля 2008 года акции Общества допущены к обращению следующими организаторами торговли на рынке ценных бумаг:

- ЗАО «ФБ ММВБ» — 16 июля 2010 года акции Общества переведены из Перечня внесписочных ценных бумаг в Котировальный список «Б» (тикер — до 20 ноября 2011 года

включительно — MRKA, с 21 ноября 2011 года — MRKY), ISIN-код: RU000A0JPPG8;

- ОАО «РТС» — обращение акций осуществлялось до 19 декабря 2011 года (дата реорганизации ОАО «РТС») без прохождения процедуры листинга в двух режимах — «Т+0» (тикер — MRKYG) и «RTS Classica» (тикер — MRKY).

Маркет-мейкеры

С целью повышения ликвидности акций Общества 24 декабря 2009 года заключен договор на оказание услуг маркет-мейкера на ЗАО «ФБ ММВБ» с ООО «Уником Партнер», действовавший в отчетном году.

Сведения о маркет-мейкере

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Универсальная инвестиционная компания Партнер»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Уником Партнер»
Лицензия на осуществление дилерской деятельности	№ 166-05957-010000 от 19.04.2002 без ограничения срока действия, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг
Местонахождение	Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 78а
Почтовый адрес	Российская Федерация, 620026, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 78а
Телефон	(343) 379-41-65
Факс	(343) 379-41-66
Веб-сайт	http://www.unicompartner.ru

Параметры поддержания двусторонних котировок:

- спрэд двусторонней котировки (фактический спрэд) в процентах, не более 3 %;
- минимально допустимый объем заявок — 300 000 руб.;
- суммарный объем сделок, заключенных с ценной бумагой в рамках выполнения обязательств маркет-мейкера в течение одного торгового дня в режиме основных торгов, по достижении которого маркет-мейкер вправе поддерживать только односторонние котировки на покупку или продажу ценных бумаг, — не менее 2 100 000 руб.

С даты начала действия договора маркет-мейкер осуществляет обслуживание обращения ценных бумаг путем подачи и постоянного поддержания заявки маркет-мейкера.

В отчетном году оборачиваемость по акциям ОАО «МРСК Юга» составила 16 % от общего количества размещенных акций.

Акции ОАО «МРСК Юга» полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для поддержания в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

Котировки и объемы торгов в 2011 году (данные представлены за период 01.01.2011–31.12.2011)

Организатор торговли	Объем, млн шт. (рыночные и адресные сделки)	Объем, млн ден. ед. (рыночные и адресные сделки)	Количество рыночных и адресных сделок, шт.	Цены сделок				Изменение средневзвешенной цены за отчетный год, %
				первая	максимальная	минимальная	последняя	
в рублях								
ММВБ	8 100,64	1 074,80	71 013	0,1810	0,1842	0,0642	0,0665	-63
РТС (Т+0)	0,027	0,002	2	0,15	0,15	0,075	0,075	-50
в долларах США								
РТС (Classica)	24,7	0,115	9	0,0055	0,0055	0,0043	0,0044	-20

Наибольшая торговая активность наблюдалась на ЗАО «ФБ ММВБ» — в 2011 году общий объем сделок с акциями Общества составил **1 074,80 млн руб.** Пиковые значения объема достигнуты в январе 2011 года и составили **331,66 млн руб.**

В данном периоде исторически возрастает интенсивность торгов по всему спектру ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке.

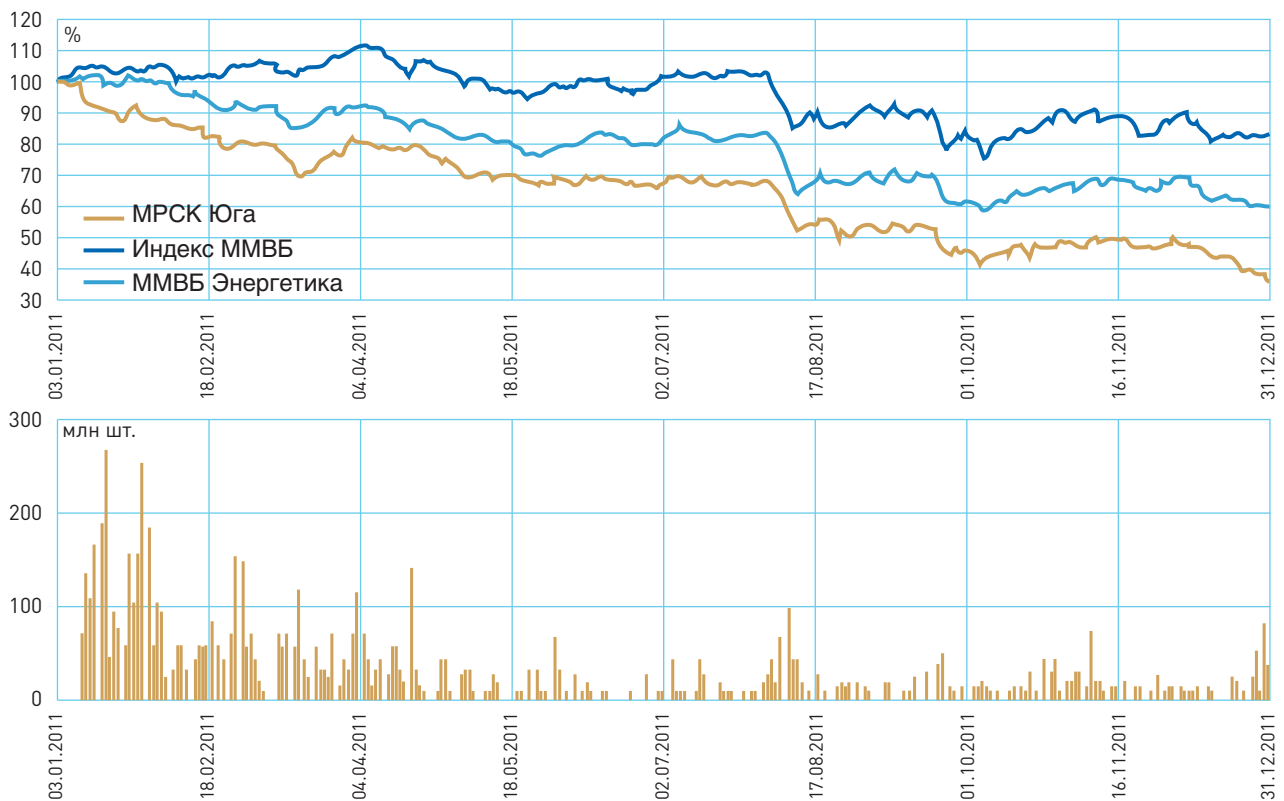
Наиболее низкая торговая активность наблюдалась в июне 2011 года (объем заключенных сделок составил **25,61 млн руб.**), обусловленная пересмотром органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов по всем регионам с 1 мая 2011 года в соответствии с Постановлением Правительства № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Разность между наибольшей ценой спроса (максимальной котировкой на покупку) и наименьшей ценой предложения (минимальной котировкой на продажу) в отчетном году составляла менее 3%.



Динамика цены акции ОАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2011 году (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)



По данным ЗАО «ФБ ММВБ», рыночная капитализация по состоянию на 31 декабря 2011 года составила **3283547452,53 руб.** Динамика рыночной капитализации Общества в отчетном году продемонстрировала снижение, — по данным ЗАО «ФБ ММВБ», оно составило **63%**.

Указанное снижение рыночной капитализации ОАО «МРСК Юга» произошло на фоне существенного снижения индекса ММВБ-Энергетика (на 40%) и обусловлено политикой государства, направленной на сдерживание роста тарифов на передачу электроэнергии.

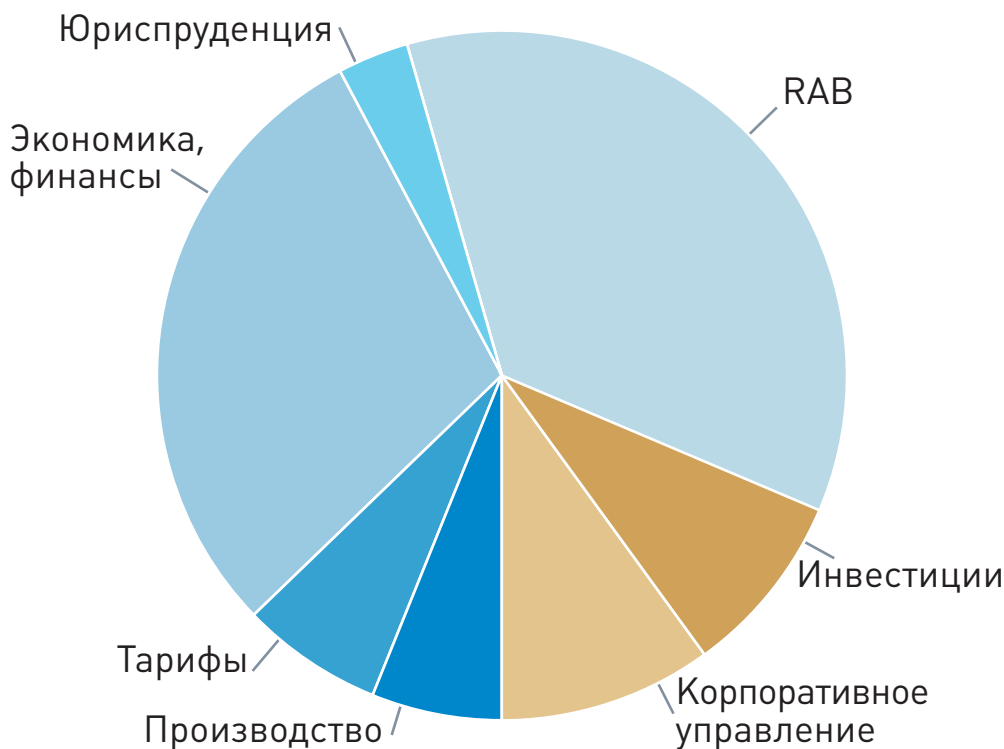
Работа в области повышения привлекательности акций для российских и иностранных инвесторов

В организационной структуре исполнительного аппарата Общества создан департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, отвечающий, в том числе, за работу с аналитиками, потенциальными инвесторами и иными заинтересованными лицами (Investor Relations). Задачами департамента являются:

- совершенствование информационной политики;
- организация предоставления необходимой отчетности ключевой аудитории — акционерам, регулирующим органам, биржам и т. д.;
- выстраивание и поддержание отношений с акционерами, аналитиками и инвестиционным сообществом, в том числе с целью достижения лучшей осведомленности заинтересованных лиц об Обществе, включая:
 - идентификацию конечных бенефициаров Общества,
 - создание и регулярное обновление списка аналитиков и представителей инвестиционного сообщества,
 - изучение потребностей заинтересованных лиц,
 - сбор сведений о деятельности других компаний сектора электроэнергетики, проведение сравнительного анализа,
 - позиционирование Общества в глазах инвесторов и аналитиков,
 - анализ мнений аналитиков и инвесторов о перспективах развития Общества.

ОАО «МРСК Юга» поддерживает тесный контакт с аналитиками инвестиционных компаний и банков, в числе которых ООО «АТОН», УК «Тройка Диалог», ООО «Открытие», ИК «ФИНАМ», Goldman Sachs International, Morgan Stanley, Deutsche Bank и др., осуществляя их информационное обеспечение.

Статистика запросов аналитиков в отношении ОАО «МРСК Юга» за 2011 год



Раскрытие информации

Общество исполняет все требования к раскрытию информации, установленные законодательством Российской Федерации и организаторами торговли, а также локальными нормативными актами, обеспечивая высокий уровень информационной прозрачности. Акционеры, инвесторы и иные заинтересованные лица, на наш взгляд, получают от Общества информацию, достаточную для принятия ими решений в отношении акций Общества.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в отчетном году Обществом раскрыты:

- сообщения о существенных фактах — 74;
- пресс-релизы о решениях, принятых органами управления, — 10.

Кроме того, в отчетном году осуществлялась подготовка, размещение на корпоративном веб-сайте и рассылка аналитикам, представителям акционеров и инвестиционного сообщества ежеквартальных информационных бюллетеней, содержащих:

- обзор ключевых новостей;

- обзор решений, принятых органами управления;
- обзоры фондового рынка;
- информацию о производственной деятельности;
- финансово-экономические показатели.

Корпоративный веб-сайт Общества предусматривает возможность обратной связи с ОАО «МРСК Юга» представителей акционеров, инвестиционного сообщества, аналитиков и иных заинтересованных лиц в качестве дополнительного канала получения актуальной информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Для удобства получения пользователями веб-сайта аналитической информации о торгах акциями ОАО «МРСК Юга» в 2011 году действовал договор с ООО «Кэпитал Лоджика», оказывающим услуги по наполнению корпоративного веб-сайта Общества информацией об итогах торгов ценными бумагами ОАО «МРСК Юга», включая:

- информер, транслирующий котировки акций ОАО «МРСК Юга» (РТС, ММВБ) и значения основных фондовых индексов (RTS Index, RTSeu, MICEX Index, MICEX Power Index)

с 15-минутной задержкой (в соответствии с требованиями организатора торговли) — <http://www.mrsk-yuga.ru/>;

- WAP-версию информера, транслирующую котировки акций ОАО «МРСК Юга» (ПТС, ММВБ) и значения основных фондовых индексов (RTS Index, RTSeu, MICEX Index, MICEX Power Index) с 15-минутной задержкой (в соответствии с требованиями организатора торговли) — <http://www.mrsk-yuga.ru/>;
- графический инструментарий, отображающий динамику стоимости акций ОАО «МРСК Юга» (ПТС, ММВБ), основных фондовых индексов (RTS Index, RTSeu, MICEX Index, MICEX Power Index, DJ RusIndex Titans 10) + объемы торгов акций ОАО «МРСК Юга» (ПТС, ММВБ) — <http://www.mrsk-yuga.ru/stock/securities/>;
- графический инструментарий, отображающий динамику стоимости и доходности облигаций ОАО «МРСК Юга» (ММВБ), — http://www.mrsk-yuga.ru/stock/release_action/oblig/.

Общество поддерживает англоязычную версию корпоративного веб-сайта с целью освещения своей деятельности для иностранных акционеров и инвесторов.

С целью повышения открытости в отношениях ОАО «МРСК Юга» с аналитиками и инвестиционным сообществом в отчетном году проведен ряд мероприятий.

Работа с акционерами

Особое значение Общество придает обеспечению удобства реализации прав акционерами ОАО «МРСК Юга» в отношении принадлежащих им акций и прилагает усилия для повышения качества их обслуживания и информационного обеспечения.

Акционеры Общества, проживающие на территории регионов присутствия ОАО «МРСК Юга», имеют возможность обслуживания по месту нахождения его филиалов — «Ростов-энерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго».

В 2012 году Общество планирует осуществление ряда мероприятий, направленных на повышение инвестиционной привлекательности акций для потенциальных инвесторов и рыночной капитализации, в частности:

- повышение открытости — Общество будет стремиться дополнительно раскрывать о своей деятельности информацию, не являющуюся обязательной к раскрытию в соответствии с требованиями действующего законодатель-

ства Российской Федерации и локальных нормативных актов;

25 марта 2011 года на веб-сайте ИК «ФИНАМ» проведена интернет-конференция на тему «Итоги хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга» за 2010 год, прогнозы на 2011 год».

Посетителями веб-сайта ИК «ФИНАМ» являются аналитики, представители брокерских компаний, профессиональные участники рынка ценных бумаг и частные инвесторы, ведущие СМИ — итого более 12 тысяч уникальных посетителей в день.

В ходе мероприятия менеджмент компании отвечал на поступающие вопросы о деятельности ОАО «МРСК Юга» и делился планами на будущее.

3 августа 2011 года ОАО «МРСК Юга» приняло активное участие в Дне инвестора, организованном ОАО «Холдинг МРСК», предоставив информацию о перспективах развития Общества в рамках утвержденных параметров тарифного регулирования. В мероприятии приняли участие крупнейшие инвестиционные институты:

- ВТБ Капитал;
- J.P.Morgan;
- Credit Suisse;
- Goldman Sachs;
- BNP Paribas;
- Morgan Stanley;
- Европейский банк реконструкции и развития;
- Prosperity Capital Management;
- ИК «Тройка Диалог».

ства Российской Федерации и локальных нормативных актов;

- совершенствование процесса раскрытия информации об Обществе, в том числе путем совершенствования корпоративного веб-сайта;
- проведение публичных мероприятий по фактам ожидаемых или свершившихся глобальных корпоративных событий в жизни Общества;
- улучшение качества работы IR за счет повышения адресности коммуникаций.

Кроме того, Общество стремится к повышению финансовой устойчивости, достижению высоких результатов финансово-хозяйственной деятельности, позволяющего повысить дивидендную доходность акций Общества.

Эмиссионная деятельность

В отчетном году процедура эмиссии акций ОАО «МРСК Юга» не осуществлялась.

Информация о Регистраторе

До 18 декабря 2010 года Регистратором Общества являлось ОАО «ЦМД», с 18 декабря 2010 года — ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг	№ 10-000-1-00264, выдана 03.12.2002 Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг
Местонахождение	г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13
Почтовый адрес	107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9
Телефон	(495) 771-73-35
Факс	(495) 771-73-34
Адрес электронной почты	rost@rrost.ru

Контактная информация обособленного подразделения Регистратора в г. Волгоград

Полное фирменное наименование	Полное фирменное наименование: Обособленное подразделение ОАО «Регистратор «Р.О.С.Т.» в г. Волгограде
Местонахождение и почтовый адрес	400033, г. Волгоград, ул. Богомольца, д. 9 (3 этаж)
Телефон	(8442) 79-82-80
Адрес электронной почты	volgograd@mail.rrost.ru



Сведения о трансфер-агентах Регистратора, обслуживающих акционеров Общества

В г. Ростов-на-Дону

Полное фирменное наименование	Филиал «ОРК-Ростов-на-Дону» Открытого акционерного общества «Объединенная регистрационная компания» (ОАО «ОРК»)
Местонахождение и почтовый адрес	344038, г. Ростов-на-Дону, пр. М. Нагибина, 14а
Телефон	(863) 2-430-777, 2-430-755
Адрес электронной почты	rostov-don@ork-reestr.ru

В г. Астрахань

Полное фирменное наименование	Филиал «Депозит-Ахтуба» Закрытого акционерного общества «Профессиональный регистрационный центр» (ЗАО «ПРЦ»)
Местонахождение и почтовый адрес	414004, г. Астрахань, ул. Софьи Перовской, д. 94/1а
Телефон	(8512) 49-69-12
Адрес электронной почты	astrakhan@profrc.ru

Сведения о вознаграждении Регистратора

В отчетном году ОАО «ЦМД» выплачено вознаграждение в общей сумме 1 906 020,96 руб., из них:

- 134 520 руб. за оказание услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг;
- 1 771 500,96 руб. за оказание услуг по подготовке и проведению Общих собраний акционеров.

ДИВИДЕНДЫ

Дивидендная политика Общества

Дивидендная политика понимается Обществом как система отношений и принципов по определению размера дивидендов, порядка и сроков их выплаты, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.


Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и акционерной стоимости.

Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» в новой редакции утверждено Решением Совета директоров Общества (Протокол от 01.09.2010 № 23/2010), в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», а также рекомендациями Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» и иными внутренними документами Общества, в целях:

- обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат;
- информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества.

Дивидендная история

С момента создания Общества решения о выплате дивидендов не принимались. Решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007–2008 гг. обусловлено стремлением Компании после процесса реорганизации сосредоточить усилия на увеличении и сохранении денежных средств, по итогам 2009–2010 гг. — наличием операционных убытков. По итогам работы за 2011 год решение о выплате дивидендов еще не принималось. Планируется принять решение направить чистую прибыль по итогам работы за 2011 год в фонд накопления.



9 ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ

Устойчивое развитие ОАО «МРСК Юга» — это экономически эффективная деятельность по обеспечению надежного и безопасного электроснабжения потребителей, охраны окружающей среды и социального благополучия работников и населения в регионах присутствия

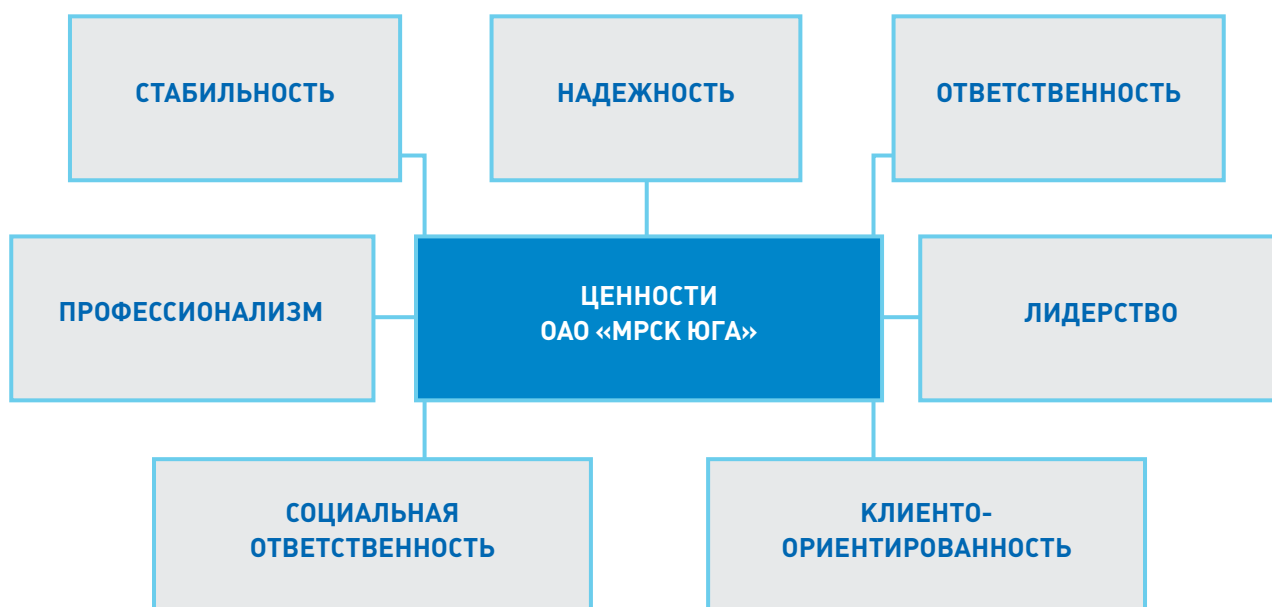


ЗАБОТА, ПРОЦВЕТАНИЕ

9

ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ

Ценности ОАО «МРСК Юга»



Цели в области корпоративной социальной ответственности

- Внесение вклада в поддержание устойчиво высокого уровня национального и международного экономического развития и занятости населения.
- Способствование социальному прогрессу общества.
- Создание сплоченного, социально защищенного, творческого и экономически мотивированного коллектива Общества.
- Улучшение условий труда и отдыха, повышение безопасности труда работников в соответствии с международным стандартом OHSAS 18001:2007, национальным стандартом ГОСТ Р 12.0.007-2009.
- Достижение и поддержание статуса современной, высокоэффективной и социально ответственной компании по оценкам заинтересованных сторон.
- Поддержка защиты окружающей среды и предотвращение загрязнения в равновесии с социально-экономическими потребностями в соответствии с международными стандартами ISO 14001:2004.

Деятельность Общества основана на постоянном взаимодействии с большим количеством заинтересованных сторон, осуществляемом не только в целях выполнения требований действующего законодательства, но и для предупреждения и минимизации рисков для обеспечения устойчивого развития.

Начиная с 2009 года в качестве одного из инструментов поддержания диалога с заинтересованными лицами Общество использует раскрытие корпоративных социальных отчетов, содержащих информацию о кадровой и экологической политике, работе с клиентами, акционерами и инвесторами, а также иные сведения о деятельности Компании в области социальной ответственности.

Социальные отчеты за 2009–2010 гг. внесены Общероссийским объединением работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» в Национальный регистр корпоративных нефинансовых отчетов, который является банком данных добровольных нефинансовых отчетов организаций, действующих на территории Российской Федерации, и представляет собой реестр компаний, готовящих нефинансовые отчеты в области устойчивого развития, социальные отчеты и экологические отчеты, а также библиотеку нефинансовых отчетов.

Заинтересованными сторонами ОАО «МРСК Юга» являются:

- персонал;
- клиенты;
- акционеры, инвесторы;
- органы государственной власти и местного самоуправления, местные сообщества регионов присутствия;
- деловые партнеры;
- СМИ, общественные организации;
- образовательные учреждения.

ПЕРСОНАЛ ОАО «МРСК ЮГА»

Кадровая политика Общества

Кадровая политика ОАО «МРСК Юга» представляет собой набор основополагающих принципов, которые реализуются руководителями и подразделениями по работе с персоналом в трудовых коллективах Общества.

Основной целью кадровой политики в ОАО «МРСК Юга» является достижение определенного качественного уровня персонала, который может обеспечить конкурентоспособность и стратегическое развитие Общества.

Работа с персоналом в ОАО «МРСК Юга» предполагает решение следующих задач:

- добиться полного количественного и качественного соответствия профессионально-квалификационной структуры персонала структуре должностей и рабочих мест Общества с учетом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли;
- обеспечить преемственность традиций и корпоративных ценностей Общества при наборе и подготовке специалистов;
- обеспечить высокий уровень мотивации персонала на выполнение целей и задач Общества;
- обеспечить достаточный уровень удовлетворенности персонала работой и условиями труда на предприятии.

В основные направления кадровой политики Общества входят:

- 1) оптимизация процессов создания организационных систем, рационализация труда;
- 2) планирование трудовых ресурсов (определение потребности в персонале (соотношение количества и качества));

- 3) определение особой категории работников, удержание которых имеет ключевое значение для Общества;
- 4) разработка и внедрение мероприятий по омоложению персонала в Обществе, в особенности персонала производственных подразделений (рабочих и инженерно-технических специалистов);
- 5) сотрудничество с ведущими российскими учебными заведениями высшего, среднего и дополнительного профессионального образования с акцентом на профильные энергетические учебные заведения и кафедры;
- 6) организация системы непрерывной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание соответствующего уровня подготовки персонала для обеспечения конкурентоспособности Общества;
- 7) формирование и развитие кадрового резерва Общества, разработка индивидуальных программ развития потенциала персонала, планирование карьеры сотрудника, организация системы наставничества в Обществе;
- 8) разработка и внедрение системы материальной и нематериальной мотиваций в Обществе, базируемой на результатах индивидуального труда и эффективности с целью привлечения, удержания и стимулирования персонала;
- 9) реализация программ негосударственного пенсионного обеспечения с целью улучшения социальной защищенности работников Общества, обеспечение адресного предоставления социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- 10) реализация мероприятий, направленных на сохранение жизни и здоровья работников Общества, посредством проведения предварительных и периодических медицинских осмотров, а также реализации программы добровольного медицинского страхования;
- 11) формирование и поддержание корпоративной культуры Общества;
- 12) система психофизиологического обеспечения безопасности трудовой деятельности оперативного персонала.

В соответствии с Программой поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Юга», утвержденной Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 30.07.2010 № 51/2010), проведен ряд мероприятий по сохранению, восполнению и развитию кадрового состава Общества, запланированных к реализации в 2011 году.

Численность и структура персонала Общества

В 2011 году ОАО «МРСК Юга» осуществляло деятельность как операционная компания, в состав которой входит исполнительный аппарат и пять филиалов: «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Кубаньэнерго», «Ростовэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» операционную деятельность в 2009–2011 гг. не осуществлял.

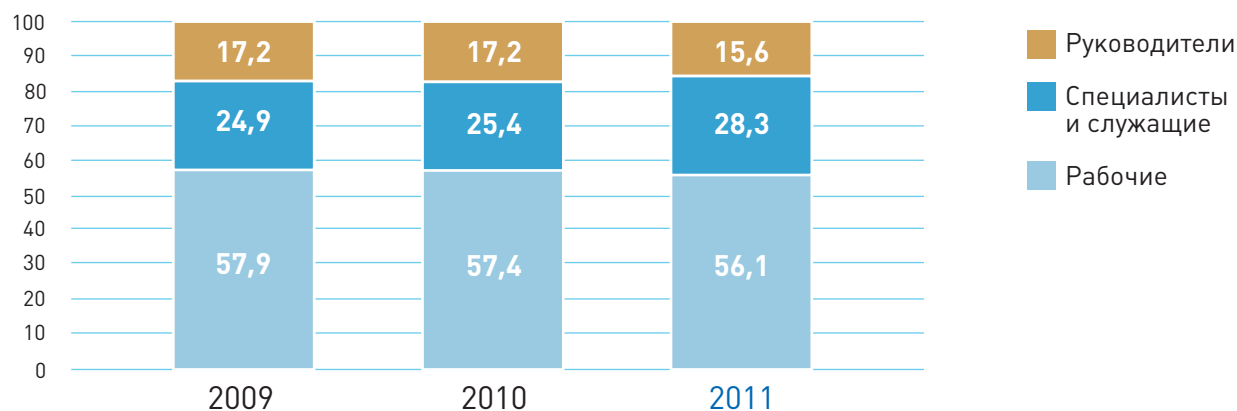
В 2011 году среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» составила 14 435 человек, что ниже на 4,5% по сравнению с 2010 годом.

Снижение численности персонала в 2011 году обусловлено оптимизацией организационной структуры, сокращением

численности персонала в связи с реализацией Программы финансового оздоровления ОАО «МРСК Юга», разработанной на период 2011–2014 гг.

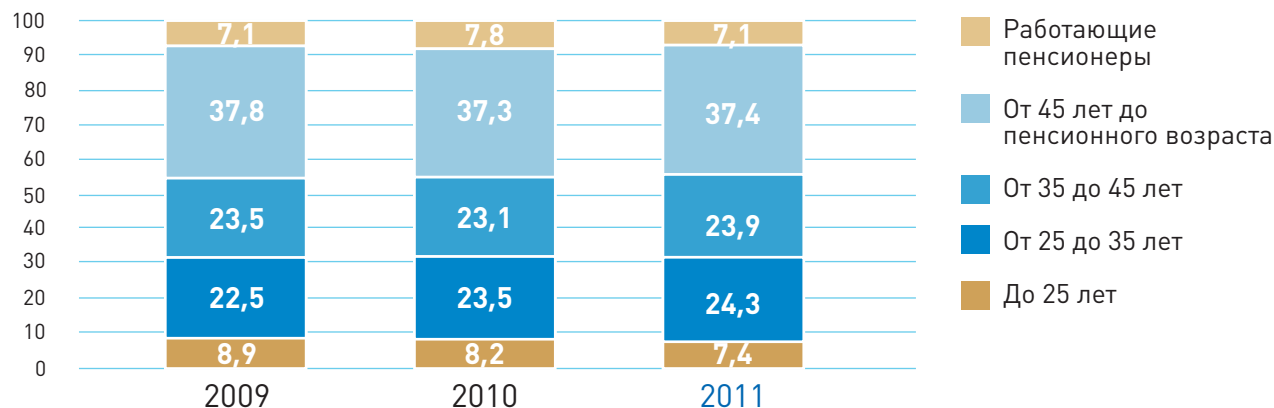
Анализ структуры работников Общества по категориям персонала показал, что основной категорией персонала, как и в предыдущие годы, остаются рабочие. Уменьшение доли категории руководителей в общей численности персонала на 1,62 процентных пункта по сравнению с уровнем 2010 года объясняется деятельностью Общества по оптимизации организационной структуры.

Структура работников ОАО «МРСК Юга» по категориям персонала в динамике за 2009–2011 гг.



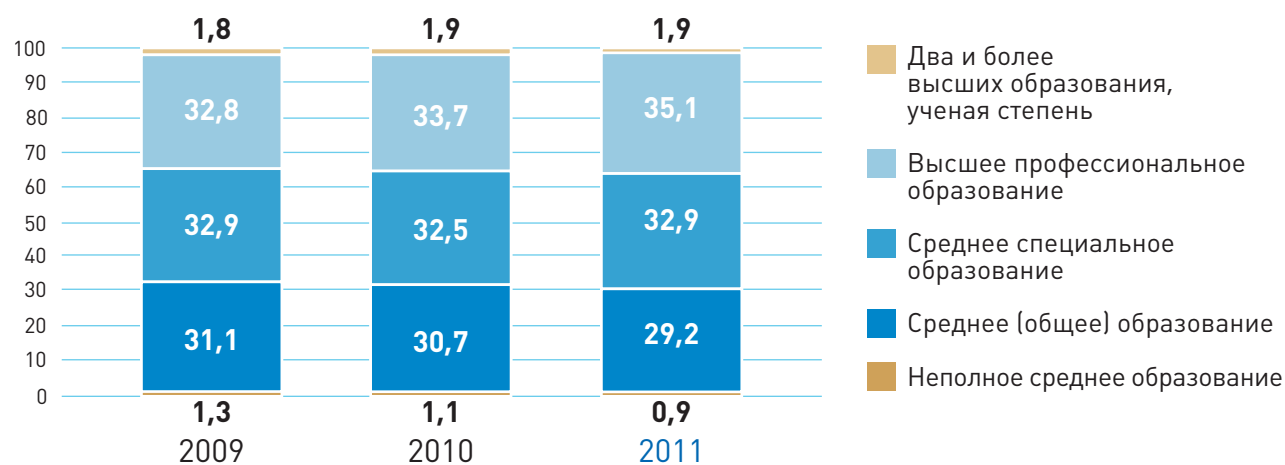
Анализ возрастной структуры Общества показал, что основу трудового (кадрового) потенциала ОАО «МРСК Юга» в 2011 году составляют работники в возрасте от 25 до 45 лет. На их долю приходится 48,2% от общей численности персонала. По результатам 2011 года, доля сотрудников в возрасте до 35 лет осталась на уровне 2010 года, а именно 31,7% от общей численности персонала Общества.

Возрастная структура персонала ОАО «МРСК Юга» в динамике за 2009–2011 гг.



Анализ квалификационного состава сотрудников ОАО «МРСК Юга» показал, что доля сотрудников, имеющих неполное среднее и среднее образование, имеет тенденцию к снижению. Необходимо отметить, что в 2011 году количество сотрудников, имеющих высшее образование (в том числе два и более), увеличилось на 2,32 процентных пункта по сравнению с 2009 годом. Такая тенденция обусловлена реализацией политики привлечения в Общество молодых квалифицированных специалистов и внедрением системы непрерывного обучения, направленного на поддержание соответствующего уровня подготовки персонала Общества.

Квалификационный состав работников ОАО «МРСК Юга» в динамике за 2009–2011 гг.



Обучение и развитие персонала

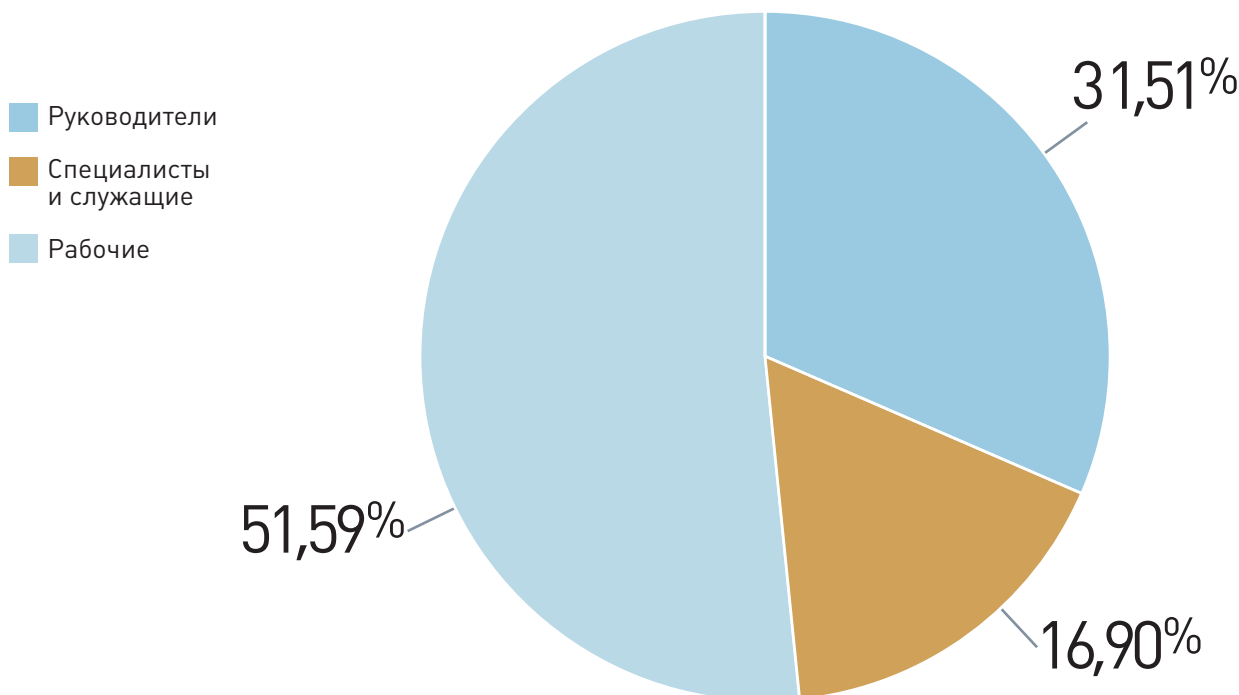
Одним из важнейших направлений деятельности в области кадровой политики предприятия является развитие потенциала работников. Главная роль в данном направлении отводится системному, плановому, а главное, непрерывному профессиональному обучению персонала.

Развитие системы подготовки и развития персонала направлено на обеспечение наиболее полного соответствия

работников структуре должностей и рабочих мест с учетом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли.

Обучение в ОАО «МРСК Юга» проводится для всех категорий сотрудников. В 2011 году в обучающих мероприятиях приняли участие 6528 сотрудников или 45,22% от численности Компании.

Процентное соотношение обученных сотрудников по категориям



Основной формой обучения персонала является обязательное обучение электротехнического персонала и ИТР, осуществляемое в соответствии с Правилами работы с персоналом в электроэнергетике на базе собственных учебных центров НОУ «Учебный центр «Энергетик» (Ростов-на-Дону) и НОУ «Астраханский учебный комбинат» (Астрахань). Учебные центры оснащены необходимым оборудованием, в том числе тренажерами, методическими материалами и литературой. В распоряжении центров имеются учебно-тренировочные полигоны, на базе которых происходит практическая подготовка рабочих и специалистов. Обязательное обучение в 2011 году на базе собственных учебных центров прошло 1763 работника.

Кроме того, в 2011 году работники Общества проходили профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации в НОУ «Центр подготовки кадров энергетики» (Санкт-Петербург); ИПК Госслужбы (Москва); ГОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации», Корпоративном энергетическом университете (Москва) и других учебных заведениях. Всего в 2011 году 307 работников Общества получили диплом о профессиональной переподготовке.

Привлечение на работу молодых специалистов является одной из стратегических задач в области кадровой политики Общества. В связи с этим в 2011 году продолжено сотрудничество с ведущими образовательными учреждениями

высшего и среднего профессионального образования на территории присутствия ОАО «МРСК Юга». Заключены соглашения о сотрудничестве и стратегическом партнерстве с Волгоградской сельскохозяйственной государственной академией, Волгоградским государственным университетом, Калмыцким государственным университетом, Астраханским государственным техническим университетом, Волгоградской государственной сельскохозяйственной академией. С целью профориентации и закрепления полученных знаний студентам учебных заведений предоставляются места для прохождения производственной практики.

Важной составляющей мероприятий по привлечению молодежи является повышение престижности работы в электроэнергетике. Регулярно проводятся дни открытых дверей для студентов профильных вузов, учащихся техникумов и ПТУ, школьников старших классов. Целью проведения подобных мероприятий является профессиональная ориентация выпускников школ, привлечение внимания молодых специалистов к профессиям, востребованным в филиалах Общества.

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

В Обществе реализуется работа по формированию и развитию управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов. Управленческий кадровый резерв формируется с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях в ОАО «МРСК Юга». Формирование кадрового резерва осуществляется на должности:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководящие должности ПО и РЭС, а также на должности оперативных руководителей.

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

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

На конец года в управленческий кадровый резерв зачислен 2 171 работник.

С целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте в 2011 году в Обществе проводилась работа по формированию кадрового резерва молодых специалистов. В молодежный кадровый резерв отбирались молодые

специалисты до 35 лет, имеющие высшее образование, из числа наиболее перспективных работников с выраженным потенциалом к развитию.

Формирование молодежного кадрового резерва проходило на двух уровнях — в филиалах и в Обществе. Все кандидаты прошли оценочные процедуры (анализ документов, экспертная оценка компетенций). Работники, показавшие лучшие результаты, были зачислены в состав молодежных кадровых резервов филиалов и Общества.

В филиалах в конкурсном отборе приняли участие 252 работника, из них 145 работников РЭС и ПО, в состав молодежных резервов филиалов вошли 100 работников, из них 69 работников РЭС и ПО.

Формирование кадрового резерва Общества также проходило на конкурсной основе. В конкурсе приняли участие 72 работника филиалов и исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга», в итоговом списке членов молодежного кадрового резерва Общества — 62 работника ОАО «МРСК Юга».

Списки кадрового резерва молодых специалистов Общества рассмотрены Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и утверждены Генеральным директором Общества. Для работников, состоящих в управленческом кадровом резерве и требующих дополнительной подготовки для занятия руководящих должностей, разработаны планы индивидуального развития, в соответствии с которыми проводилась подготовка резервистов в течение 2011 года.

С целью развития профессиональной компетентности и управленческого потенциала сотрудников, состоящих в кадровом резерве, было организовано обучение во внешних учебных заведениях, внутрикорпоративное обучение. В рамках внутрикорпоративного обучения 27 работников прошли обучение по специализированным программам профессиональной переподготовки кадров «Школа главных инженеров» и «Школа подготовки диспетчеров», 98 человек получили диплом о прохождении профессиональной переподготовки по программе «Школа начальников РЭС», 19 резервистов управленческого кадрового резерва прошли обучение по программе профессиональной переподготовки по специальности «Менеджмент».

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

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

Социальная ответственность

Основными принципами социальной политики ОАО «МРСК Юга» являются создание комфортных условий для труда и отдыха работников, повышение их социальной защищенности, улучшение трудовых и социальных отношений в коллективе.

ОАО «МРСК Юга» при формировании мотивации работников и повышении его самоотдачи в производственной деятельности особое внимание уделяет социальной поддержке работников предприятия. Существующие в Обществе социальные льготы и гарантии, социальные программы

и программы помощи работникам позволяют привлекать и удерживать наиболее ценные кадры, укреплять лояльное отношение работников к акционерному обществу, способствовать достижению целей предприятия.

Основой социальной политики ОАО «МРСК Юга» являются Отраслевое тарифное соглашение (ОТС) в электроэнергетике Российской Федерации на 2009–2011 гг. и коллективные договоры филиалов, заключенные в рамках взаимодействия сторон социального партнерства.

Основные документы в сфере социальной политики

Наименование ЛНА	Утверждено
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2009–2011 гг.	Отраслевое тарифное соглашение пролонгировано на период 2012 года. Дополнительное соглашение подписано 02.11.2011 Генеральным директором ОРЭЛ О. В. Куликовым и председателем Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз» В. Н. Вахрушкиным
Коллективный договор между Работодателем и Работниками филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на 2007–2009 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30.06.2012. Дополнительное соглашение подписано 21.12.2011 заместителем Генерального директора — директором филиала «Астраханьэнерго» П. В. Гончаровым и Председателем ППО Н. И. Кочетковой
Коллективный договор между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и Президиумом Волгоградской областной организации Всероссийского «Электропрофсоюза» на 2007–2008 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30.06.2012. Дополнительное соглашение подписано 18.11.2011 заместителем Генерального директора — директором филиала «Волгоградэнерго» Е. В. Каленюком и представителем Работников в лице председателя Президиума Волгоградской областной организации «Электропрофсоюза» Ю. М. Вязьмина
Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на 2007–2008 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30.06.2012. Дополнительное соглашение подписано 18.11.2011 заместителем Генерального директора — директором филиала «Калмэнерго» Т. У. Алаевым и представителем Работников в лице председателя Калмыцкой республиканской организации Профком «Калмэнерго» Г. П. Лиджи-Гаряева
Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 2009–2011 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30.06.2012. Дополнительное соглашение подписано 27.12.2011 заместителем Генерального директора — директором филиала «Ростовэнерго» Н. В. Федоровым и Председателем Ростовского Обкома «Электропрофсоюза» Ю. А. Кулишом
Положение о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга»	Приказ ОАО «МРСК Юга» от 29.09.2011 № 589 «Об утверждении и введении в действие Положения о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга»

Выполнение обязательств перед работниками, принятых работодателем в рамках коллективно-договорного регулирования, было и остается важнейшим направлением деятельности ОАО «МРСК Юга».

Подводя итоги работы за 2011 год по вопросам социальной политики, можно отметить, что во всех филиалах ОАО «МРСК Юга» было обеспечено выполнение всех запланированных обязательств перед работниками.



Реализация коллективных договоров филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2011 году

Филиалы	План 2011, тыс. руб.	Факт 2011, тыс. руб.	Отклонение, %
«Астраханьэнерго»	10 867,5	11 235,7	103,4
«Волгоградэнерго»	12 972,0	15 861,6	122,3
«Калмэнерго»	9 744,7	13 441,1	137,9
«Ростовэнерго»	113 509,0	114 002,0	100,4
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	147 093,2	154 540,4	105,1

В целях совершенствования и улучшения условий труда и жизненного уровня работников ОАО «МРСК Юга» Общество предоставляет работникам дополнительные, сверх установленных законодательством, социальные льготы и гарантии. В рамках социального пакета работникам Общества оказывается материальная помощь: в экстренных случаях, в связи с рождением ребенка, регистрацией брака, погребением близких родственников, в случае гибели работника, при уходе на пенсию, а также выплачиваются другие виды пособий, предусмотренные коллективными договорами.

Принимая во внимание сложность решения проблемы обеспечения работников жильем, коллективными договорами филиалов предусмотрено корпоративное содействие и корпоративная поддержка в улучшении жилищных условий путем оказания финансовой помощи работнику при оформлении ипотечного кредита и погашении части процентов за пользование кредитом.

В целях повышения социальной защищенности персонала Компания обеспечивает качественным медицинским обслуживанием работников, производственная деятельность которых связана с риском для жизни либо с вероятностью приобретения профессиональных заболеваний, и осуществляет круглосуточное страхование 100% своих сотрудников от несчастных случаев. В 2011 году в ОАО «МРСК Юга» застраховано 15 909 человек по программе добровольного медицинского страхования.

В целях улучшения социальной защищенности работников и развития нематериального стимулирования ОАО «МРСК Юга» в 2011 году была продолжена работа по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ).

В 2011 году объем выплат, направленных на негосударственное пенсионное обеспечение в ОАО «МРСК Юга», по Корпоративному плану составил 1 781 564 руб., по Паритетному плану — 9 922 026 руб. Количество пенсионеров, которым были произведены выплаты негосударственной пенсии за указанный период, составило 292 человека.

ОАО «МРСК Юга» придает большое значение оздоровлению и отдыху сотрудников и их детей. В 2011 году, в рамках реализации социальной программы, направленной на оздоровление и отдых детей сотрудников, были направлены в детские оздоровительные лагеря дети сотрудников Общества в количестве 379 человек и 900 сотрудников и членов их семей.

В целях развития корпоративной солидарности работников, чувства их приверженности Компании, гордости за ее достижения, а также духовного и физического развития в ОАО «МРСК Юга» ежегодно реализуются корпоративные и социальные мероприятия.

Занятия спортом в ОАО «МРСК Юга» и филиалах доступны всем желающим, и каждый работник может принимать участие в систематических занятиях, а также в соревнованиях, которые проводятся в энергосистеме. Для занятий используются имеющиеся спортивные сооружения и площадки, а также арендуются спортивные залы. Работники Общества дважды в течение рабочего дня выполняют производственную гимнастику, транслируемую через систему громкоговорителей.

В сентябре 2011 года на базе Государственного образовательного учреждения Ростовской области дополнительного образования детей «Специализированная детско-юношеская спортивная школа олимпийского резерва № 9» (г. Азов, Ростовская обл.) состоялась IV Спартакиада энергетиков ОАО «МРСК Юга». В соревнованиях приняли участие более 450 спортсменов Общества по шести видам спорта: волейболу, мини-футболу, гиревому спорту, настольному теннису, шахматам и легкой атлетике. По результатам спартакиады сформированы сборные команды ОАО «МРСК Юга» для участия во всероссийских спартакиадах энергетиков распределительного электросетевого комплекса. В Зимней и Летней спартакиадах ОАО «Холдинг МРСК» сборными командами ОАО «МРСК Юга» были завоеваны II и III общекомандные места.

С целью создания комфортных условий для труда и отдыха работников, повышения их социальной защищенности, улучшения трудовых и социальных отношений в коллективе большое внимание уделяется работе, направленной на сплочение коллектива, на организацию досуга и проведение таких культурно-массовых мероприятий, как: День защиты детей, День защитника Отечества, Международный женский день, новогодние мероприятия и др. В филиалах Компании были проведены «веселые старты», конкурсы, викторины, соревнования, посещения работников с детьми зоопарков, парков, цирка, музыкальных театров; участие в этом, помимо детей сотрудников, приняли воспитанники подшефных детских домов.

Лидеры советов молодых специалистов филиалов и исполнительного аппарата Общества в составе объединенной команды ОАО «Холдинг МРСК» приняли участие в смене

«Инновации и техническое творчество» на всероссийском образовательном молодежном форуме «Селигер-2011», проходившем в Тверской области.

Команда ОАО «МРСК Юга» приняла участие в I всероссийских играх «Клуба веселых и находчивых энергетиков» (КВНЭ) и заняла IV место среди 10 команд.

С целью привлечения детей сотрудников ОАО «МРСК Юга» к популяризации профессий энергетической отрасли в Обществе ежегодно проводится конкурс среди детей сотрудников Общества «Дети рисуют энергетику». В конкурсе приняли участие более 200 детей. Победители и призеры награждены ценными призами и подарками. Работы победителей были направлены в ОАО «Холдинг МРСК» для участия в конкурсе детского рисунка, посвященного празднованию Дня энергетика, в котором одна из работ заняла III место в номинации «Тема, связанная с энергетикой».

Являясь социально ответственной компанией, ОАО «МРСК Юга» заботится о ветеранах и пенсионерах Общества. Ветераны ВОВ приглашаются и принимают участие в праздничных мероприятиях, посвященных празднованию Дня победы: эстафете «Знамя Победы», возложении цветов к Вечному огню и торжественных встречах, на которых организуются концерты исполнителей песен военных лет, фуршет, встречи

с руководством филиала и профсоюза, вручение цветов, георгиевских ленточек и памятных открыток, спортивно-массовые мероприятия. К профессиональному празднику Дню энергетика вручаются подарочные продуктовые наборы и поздравительные открытки, выплачивается материальная помощь.

В целях сохранения и развития эффективного взаимодействия с ветеранской общественностью, организации наставничества и передачи молодежи знаний и профессионального опыта в ОАО «МРСК Юга» работает Совет ветеранов.

В рамках празднования 66-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне был дан старт историко-мемориальной акции 2011 года «Эстафета Знамени Победы». Каждому из филиалов ОАО «МРСК Юга» в торжественной обстановке была вручена точная копия Знамени Победы для проведения памятных мероприятий.

Сотрудники ОАО «МРСК Юга» приняли активное участие во всероссийской акции посадки деревьев «Распределительный электросетевой комплекс — за охрану окружающей среды». Экологическая акция прошла на территории присутствия всех филиалов Общества. Всего в городах и районных центрах энергетики высадили более 2 500 саженцев деревьев различных пород.

Благотворительные акции

- В феврале 2011 года сотрудники исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» приняли участие в благотворительной акции по сбору средств на ремонт храма Петра и Павла (пос. Октябрьский, Краснодарский край).
- В июне 2011 года сотрудники исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» приняли участие в благотворительной акции по сбору средств в фонд «Иллюстрированные книжки для маленьких слепых детей». Фонд создан в 1994 году по проекту Всемирного десятилетия развития культуры ООН и ЮНЕСКО и служит благородным целям оказания помощи слепым детям, расширения возможностей их адаптации к полноценной жизни.
- В исполнительном аппарате создан специальный интернет-ресурс для сотрудников Общества, в который помещаются все письма, направленные в адрес ОАО «МРСК Юга» с просьбой оказания адресной помощи.
- В течение отчетного года в филиале «Волгоградэнерго» на регулярной основе проводились праздничные вечера для воспитанников Волжского православного приюта «Дом милосердия».
- Во всех филиалах Общества в 2011 году проводились акции, приуроченные ко Дню защиты детей, для воспитанников курируемых детских домов, школ-интернатов.
- Силами сотрудников филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» инициированы и проведены акции помощи социальным сиротам для Центра семьи.



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Реализация основных задач Общества в 2011 году в сфере природоохранной деятельности

ОАО «МРСК Юга» осуществляет работу по выполнению экологических мероприятий по защите воздушного бассейна, охране и рациональному использованию земель, уменьшению негативного воздействия на окружающую среду от отходов производства и своей производственной деятельности.

Мероприятия по защите водного бассейна не предусмотрены в связи с тем, что подразделениями и объектами Общества сброс сточных вод в поверхностные водоемы не осуществляется.

В Компании в 2011 году проводился ряд мероприятий, направленных на уменьшение физического негативного воздействия на окружающую среду, основные из которых:

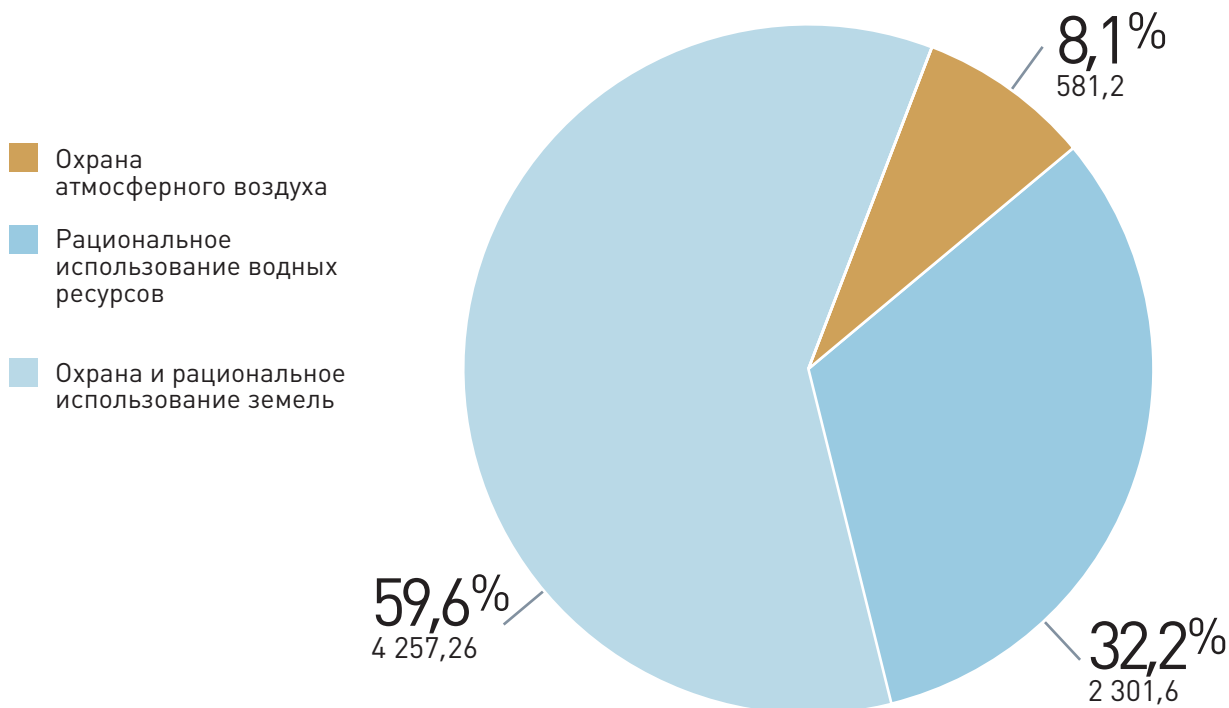
- восстановление маслоприемников на ПС для предотвращения загрязнения окружающей среды при разливе нефтяных масел;
- оборудование бетонных площадок для временного хранения маслonaполненного оборудования и накопления отходов производства;
- своевременный вывоз отходов производства и потребления с производственных площадок;
- установка птицезащитных устройств для защиты редких пород птиц от поражения электрическим током;

- поддержание в надлежащем состоянии водозаборных скважин, оборудование зон санитарной охраны водозабора, проведение санитарно-химического и микробиологического анализа;
- техническое обслуживание, ремонт и замена транспортных средств.

В ОАО «МРСК Юга» ежегодно разрабатывается и утверждается приказом Программа реализации экологической политики. В 2011 году Программа реализации экологической политики введена Приказом ОАО «МРСК Юга» от 14.03.2011 № 125. В рамках программы выполнены следующие мероприятия:

- по охране атмосферного воздуха на сумму 581,2 тыс. руб.;
- по рациональному использованию водных ресурсов на сумму 2 301,6 тыс. руб.;
- по охране и рациональному использованию земель на сумму 4 257,26 тыс. руб.

Общие затраты на выполнение мероприятий в рамках Программы реализации экологической политики составили в 2011 году 7 140,0 тыс. руб. Структура затрат приведена ниже.



Общие затраты на выполнение мероприятий в рамках Программы реализации экологической политики, тыс. руб.

Направление затрат	2009	2010	2011
Охрана атмосферного воздуха	1 406,6	1 767,7	581,2
Рациональное использование водных ресурсов	2 862,0	2 791,5	2 301,6
Охрана и рациональное использование земель	2 510,2	4 052,6	4 257,26
ИТОГО	6 778,0	8 611,8	7 140,0

Выполнение в 2011 году ОАО «МРСК Юга» наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды

В 2011 году были выполнены следующие наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды:

- подержание в надлежащем состоянии водозаборных скважин, оборудование зон санитарной охраны водозабора, проведение санитарно-химического и микробиологического анализа, что предотвратило возможный ущерб водоносным подземным горизонтам;
- оборудование бетонных площадок для хранения маслonaполненного оборудования и накопления отходов производства, что позволило предотвратить возможное загрязнение почвы нефтяными маслами;
- утилизация выведенных из эксплуатации батарей статических конденсаторов, содержащих полихлорированные бифенилы.

Затраты на реализацию основных мероприятий в области охраны окружающей среды

Основные мероприятия	Затраты, тыс. руб.	Достигнутый эффект
Оборудование площадок и мест для временного хранения (накопления) отходов	237,5	Предотвращение загрязнения почвы отходами производства и потребления в случае возникновения нештатной, аварийной ситуации
Обучение работников обращению с опасными отходами производства и потребления	210,0	Сокращение уровня воздействия на окружающую среду за счет обеспечения норм безопасного обращения с отходами
Вывоз и утилизация опасных отходов	1 308,3	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, предотвращение захламления земель
Проведение лабораторно-инструментального контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и качества сточных вод	484,48	Контроль количественного и качественного состава газовоздушной смеси, отходящей от источников выбросов и состава сточных вод, отводимых в канализационную сеть
ИТОГО	2 240,28	

От степени негативного воздействия производственных процессов ОАО «МРСК Юга» на окружающую среду зависит благополучие населения, существование окружающего мира, его флоры и фауны.

Со своей стороны Компания осуществляет ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды:

- контроль выхлопных газов отходящих от автотранспорта, вывод из эксплуатации техники и автотранспорта, не соответствующих допустимым нормам по выбросам в атмосферу;
- использование птицезащитных устройств на опорах ВЛ 10 кВ в целях защиты редких пород птиц от поражения электрическим током;
- эксплуатация ВЛ с защищенными проводами, которые позволяют сократить в размерах охранную зону вырубаемых деревьев и кустарников вокруг линии, тем самым сохраняя лесной фонд.

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2012 год

- Получение лимитов на размещение отходов, разрешений на выбросы в атмосферу.
- Дальнейшее проведение работы по утилизации батарей статических конденсаторов, содержащих полихлорированные бифенилы (отходы 1 класса опасности).
- Ремонт маслоприемных устройств на подстанциях, замена маслонаполненного оборудования.
- Обучение и аттестация работников в области экологической безопасности.
- Сопровождение функционирования системы экологического менеджмента на базе международного стандарта ISO 14000.
- Эксплуатация водозаборных скважин с соблюдением требований природоохранного законодательства в филиалах «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго».

КЛИЕНТООРИЕНТИРОВАННАЯ ПОЛИТИКА

Клиентами компании ОАО «МРСК Юга» являются физические лица, индивидуальные предприниматели и юридические лица, получающие услуги на территории обслуживания филиалов ОАО «МРСК Юга».

Чтобы улучшить взаимоотношения с клиентами, в ОАО «МРСК Юга» в 2011 году утверждена «Клиентоориентированная политика ОАО «МРСК Юга» (Приказ от 07.02.2011 № 56) в целях создания удобных и комфортных условий для клиентов при взаимодействии со всеми структурными подразделениями Общества на основе единых правил, гарантирующих равенство и доступность к услугам и обеспечивающих прозрачность этих отношений.

В рамках клиентоориентированной политики разъяснено, какие обязательства Компания берет на себя перед клиентами, а также каково отношение руководства Компании к проблемам клиентов. Целью клиентоориентированной политики руководство Компании видит создание удобных и комфортных условий для клиентов при взаимодействии со всеми структурными подразделениями Общества на основе единых правил, гарантирующих равенство и доступность к услугам Компании. Принятие клиентоориентированной политики стало решающим шагом на пути к открытым и доверительным отношениям ОАО «МРСК Юга» с клиентами.

В целях усовершенствования системы обслуживания клиентов Общества в 2011 году Советом директоров ОАО «МРСК Юга» был утвержден Стандарт организации «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» — СТО 80380011-ИА-ИСМ 028-2011 (приложение 3 к Протоколу от 21.10.2011 № 74/2011). Стандарт «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» (далее — Стандарт) устанавливает требования ко всем сторонам взаимодействия Компании с потребителями услуг (клиентами). На основании Стандарта разработан «План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта», определяющий стратегию развития

системы обслуживания потребителей услуг на долгосрочную перспективу, в том числе и на 2012 год.

В ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2011 года функционировало 17 Центров обслуживания клиентов (ЦОК) и 109 групп технологического присоединения и обслуживания клиентов (ГТП и ОК).

Общее количество персонала, занятого в системе ЦОК филиалов ОАО «МРСК Юга», составляет 158 штатных единиц.

Подразделения по обслуживанию клиентов филиалов (ЦОК, ГТП и ОК) обеспечивают, в том числе, прием заявок на технологическое присоединение, реконструкцию и увеличение объема присоединенной мощности, изменение категории надежности электроснабжения, изменение схемы внешнего электроснабжения, продление, переформлирование существующих технических условий. С 2011 года ведется работа по дополнительным услугам: прием заявок и заключение договоров на дополнительные услуги.

Во исполнение поручения Минэнерго России о создании горячих линий от 29.11.2011 № АШ-11650/10, в соответствии с требованиями Стандарта организации «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» со 2 декабря 2011 года в ОАО «МРСК Юга» создана и функционирует в круглосуточном режиме единая телефонная «горячая линия» с номером 8-800-100-70-60, основной функцией которой является оперативное предоставление информации абонентам (потребителям услуг) о технологических нарушениях и отключениях электроснабжения потребителей в зоне эксплуатационной ответственности ОАО «МРСК Юга».

Звонок на номер 8-800-100-70-60 — бесплатный из любой точки России, реализована функция автоинформирования абонентов (потребителей электроэнергии) по вопросам деятельности Компании, а также о телефонных номерах оперативно-диспетчерских групп всех районов территории ответственности филиалов ОАО «МРСК Юга», ведется аудиозапись переговоров оператора с абонентами (потребителями электроэнергии).

Для оперативной работы «горячей линии» разработан временный регламент действий работников ОАО «МРСК Юга», осуществляющих прием обращений потребителей по единому телефону «горячей линии», проводится регистрация и обработка входящих вызовов от потребителей по вопросам электроснабжения в соответствующем журнале.

Проведена кампания по информированию потребителей электроэнергии в зоне ответственности Общества о функционировании «горячей линии» по вопросам электроснабжения ОАО «МРСК Юга», включающая следующие мероприятия:

- публикация на корпоративном сайте единого номера «горячей линии» 8-800-100-70-60, а также номеров телефонов ОДГ РЭС всех районов территории ответственности ОАО «МРСК Юга» (в виде баннера и пресс-релиза);
- распространение пресс-релиза о создании специального номера «горячей линии» по электронным СМИ регионов ответственности ОАО «МРСК Юга»;
- публикация информации о номерах «горячей линии» в печатных региональных СМИ территории ответственности ОАО «МРСК Юга» (областной, городской, районный уровень);
- направление информационных писем руководителям органов исполнительной власти регионов ответственности ОАО «МРСК Юга» — вплоть до районного уровня.

В 2011 году на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Юга» открыт интерактивный сервис для потребителей услуг «Интернет-приемная» (<http://www.mrsk-yuga.ru/feedback/>), предназначенный для приема обращений (заявлений, жалоб,

консультаций и пр.) граждан по любому вопросу, относящемуся к компетенции ОАО «МРСК Юга».

На главной странице корпоративного веб-сайта Компании (<http://www.mrsk-yuga.ru/>) представлен единый телефон «горячей линии», а также реализован удобный сервис поиска телефона диспетчерской службы РЭС любого населенного пункта, входящего в зону обслуживания филиала. Посредством удобной поисковой системы клиент всегда может найти актуальный телефонный номер, по которому можно получить информацию о технологических нарушениях в своем населенном пункте.

Также на корпоративном веб-сайте размещена справочная информация об услугах Компании, о местонахождении и телефонных номерах подразделений филиала по работе с клиентами.

В 2012 году Общество планирует провести работу по приведению в соответствие помещений и оснащению типовым недостающим оборудованием, оргтехникой и каналами связи, мебелью вновь образованных структурных подразделений по обслуживанию потребителей услуг филиалов Общества — групп технологического присоединения и обслуживания клиентов. Планируется также оптимизировать бизнес-процессы взаимодействия с потребителями услуг, в том числе за счет внедрения современных ИТ-технологий.

Во II квартале 2012 года планируется создание центра обслуживания вызовов (как 1-го этапа создания call-центра) на базе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в составе подразделения (отдела) по взаимодействию с клиентами исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

ПРОГНОЗ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ОБЪЕКТАХ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА НА 2012 ГОД

В 2011 году в сфере деятельности Общества чрезвычайных ситуаций (ЧС) природного и техногенного характера, повлекших неблагоприятное воздействие на работников и объекты электросетевого комплекса, не было.

Прогноз ЧС на 2012 год

А) Природные ЧС.

На территории зоны ответственности Общества существует большой спектр природных явлений, существенно влияющих на изменение функционирования ОЭСК и работоспособности рабочего персонала, основными из которых являются:

- **наводнения, подтопления и паводки** — вызывают, как правило, проливные ливневые дожди, интенсивное таяние льда и снега; в опасные зоны таких явлений попадает до 30 % ОЭСК Общества;
- **нагонная волна** — образуется при сильном продолжительном ветре, образующем нагонную волну, в результате

чего повышается уровень воды, который может превышать критические отметки; в зону затопления попадают около 5 % ОЭСК Общества;

- **оползни, сели** — возникают в результате выпадения сильных осадков, прорыва ГТС, интенсивного таяния снега и льда, водяных смерчей; в зону таких явлений попадают до 5 % ОЭСК Общества;
- **землетрясения** — такие природные явления на территории зоны ответственности Общества практически отсутствуют;
- **обледенение и налипание снега на провода** — образуются при резких изменениях температуры окружающей среды, интенсивных снегопадах, обледенении и налипании снега на провода, в результате чего происходит обрыв линий электропередачи; в зоны таких явлений попадают до 80 % ОЭСК Общества;
- **ураган, сильный порывистый ветер (более 25 м/с)** — образуют порывы линий электропередачи; таким явлениям подвержены 100 % ОЭСК Общества;

- **степные, лесные (ландшафтные) пожары** — образуются при засушливой погоде, в результате чего подгорают и заваливаются опоры линий электропередачи; таким явлениям подвергается часть территорий субъектов всей зоны ответственности Общества, в том числе, около 50 % ОЭСК Общества.

По предварительным прогнозам Северо-Кавказского межрегионального территориального управления Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, территориальных центров мониторинга и прогнозирования ЧС по субъектам Российской Федерации Южного федерального округа, после обильных снегопадов, аномально низких температур прошедшей зимы, весной 2012 года неблагоприятные сценарии развития паводковой обстановки следует ожидать на затороопасных реках, а также в условиях превышения нормы температуры воздуха в сочетании с выпадением осадков свыше 15–20 мм в течение более 2–3 сут. В связи с вероятными резкими колебаниями температуры и сильными ветровыми нагрузками линии электропередачи могут быть подвержены обледенению и порыву. Землетрясения в зоне ответственности Общества не ожидаются. Сильные ветры со скоростью свыше 20 м/с и ливневые осадки следует ожидать в период с мая по июль. Пожароопасный период 2012 года ожидается на уровне, не превышающем 2011 год.

Б) Техногенные ЧС.

Радиационно-, химически-, взрыво- и пожароопасных объектов в Обществе нет. На режим безаварийного функционирования ОЭСК Общества могут повлиять возможные аварии (инциденты) на вблизи расположенных потенциально опасных объектах экономики (ПООЭ) городских округов и муниципальных образований, которые находятся в зоне ответственности Общества.

В целях минимизации возможного ущерба для персонала и ОЭСК в исполнительном аппарате и всех филиалах Общества разработаны планы действий при ЧС различного характера, организовано взаимодействие с территориальными органами управления МЧС России и территориальными центрами мониторинга и прогнозирования ЧС, проводятся занятия и тренировки с персоналом по действиям в ЧС различного характера.

ПОО в электросетевых комплексах (ЭСК) Общества нет.

Наибольшую опасность для ОЭСК Общества может создать авария (катастрофа) на Ростовской АЭС (г. Волгодонск), Балаковской АЭС (Саратовская обл.) и Нововоронежской АЭС (Воронежская обл.), где:

- в 30-километровую зону радиационного заражения (зона экстренной эвакуации) попадает до одного производственного отделения (ПО) филиала «Ростовэнерго» с численностью работников и членов их семей 1 347 человек;
 - в 100-километровую зону (зона ограниченного проживания) попадает до четырех ПО филиала «Ростовэнерго» с численностью работников и членов их семей 3 500 человек.
- Кроме того, потенциальную опасность ОЭСК Общества могут создать многочисленные гидротехнические сооружения (ГТС) в случае их разрушения или частичного прорыва

плотины, а также в случае аварии на химически опасных объектах с выбросом в атмосферу отравляющих веществ. В зоны возможного катастрофического затопления может попасть до 40 % ОЭСК Общества, а в зоны возможного химического заражения могут попасть до 10 % ОЭСК четырнадцати ПО Общества с общей численностью персонала около 2 050 человек.

Исходя из анализа работы электрических сетей за последние 5 лет, износа основных фондов оборудования и подготовленности обслуживающего персонала возникновения ЧС не прогнозируется. Тем не менее основными причинами единичных случаев возможных техногенных чрезвычайных ситуаций по-прежнему будут оставаться:

- изношенность оборудования и технических средств защиты;
- нарушения правил пожарной безопасности;
- недостаточные темпы внедрения нового оборудования;
- человеческий фактор при проведении обслуживания и ремонтных работ.

Поскольку энергетические системы Общества идут по пути развития и внедрения АСУ и информационных технологий, с течением времени все с большей вероятностью можно предположить осуществление вредоносных хакерских кибератак на энергетические и коммуникационные сети с целью вывода их из строя и создания условий для техногенных ЧС. Подобные инциденты не раз случались в работе зарубежных энергетических компаний, и этот факт нельзя сбрасывать со счетов. По мере автоматизации и информатизации процессов производства и передачи электрической энергии нужно планировать меры противодействия данному виду опасности.

В) Биолого-социальные чрезвычайные ситуации.

Анализ работы электрических сетей Общества за последние 5 лет выявил, что ЧС социального характера в зоне ответственности ОАО «МРСК Юга» не зарегистрировано, а имеющиеся случаи эпидемий, эпизоотий и эпифитотий существенного влияния на работников и на работу электросетевого комплекса (оборудование) не имели и расходования материальных и финансовых средств не повлекли.

В целях смягчения последствий ЧС и повышения готовности к их ликвидации и к восстановлению электроснабжения потребителей в исполнительном аппарате и филиалах Общества созданы объектовые функциональные подсистемы РСЧС, в постоянной готовности функционируют силы и средства (штатные оперативно-выездные бригады, оперативно-ремонтные бригады и ремонтные бригады).

Исполнительным аппаратом и филиалами ОАО «МРСК Юга» 133 раза проводились совместные с органами исполнительной власти, региональными управлениями МЧС командно-штабные учения, заключено (продолжено) 35 рамочных соглашений о взаимном информировании и взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий ЧС и аварий на объектах электроэнергетики, из них:

- три соглашения с управлениями (департаментами) ГО и ЧС территориальных органов государственной власти;
- пять соглашений с региональным и территориальными органами управления МЧС России;

- 16 соглашений с другими субъектами электроэнергетики;
- 11 соглашений о взаимодействии с подрядными организациями.

В соответствии с требованиями Постановлений Правительства Российской Федерации от 04.09.2009 № 547 «О подготовке населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в редакции Постановлений Правительства Российской Федерации от 01.02.2005 № 49, от 15.06.2009 № 481, от 08.09.2010 № 702), от 02.11.2000 № 841 «Об утверждении Положения об организации обучения населения в области гражданской обороны» (в редакции Постановлений Правительства Российской Федерации от 15.08.2006 № 501, от 22.10.2008 № 770) в Обще-

стве проводится обучение персонала в области гражданской обороны, защиты населения от чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности.

Подготовка руководящего состава и работников РСЧС, обучение персонала ОЭСК действиям в ЧС осуществляется на курсах повышения квалификации Минэнерго России, МЧС России и в других образовательных учреждениях дополнительного образования, в учебно-методических центрах по ГО и ЧС субъектов Российской Федерации и на курсах ГО городских округов и муниципальных образований, в зоне ответственности Общества, а также без отрыва от производства методом проведения практических занятий и самоподготовки. Степень обучения различных категорий работников Общества в области ГО и ЧС приведена в таблицах.

Подготовка руководителей ОЭСК и работников ГО и ЧС, чел.

В Академии гражданской защиты МЧС России		В учебно-методических центрах по ГО и ЧС субъектов		На курсах ГО городов и районов		В учебных заведениях повышения квалификации и переподготовки кадров (УМЦ), центрах подготовки министерств и ведомств РФ	
положено пройти обучение	фактически обучено	положено пройти обучение	фактически обучено	положено пройти обучение	фактически обучено	положено пройти обучение	фактически обучено
1	1	27	33	83	83	1	1

Подготовка персонала, занятого в сфере производства и обслуживания, чел.

Руководящий состав организаций и предприятий		Личный состав НАСФ		Работники	
положено пройти обучение	фактически обучено	положено пройти обучение	фактически обучено	положено пройти обучение	фактически обучено
131	127	2094	2087	9400	8797

Состояние резервов материальных и финансовых средств

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 10.11.1996 № 1340 в Обществе созданы резервы материальных средств, запасных частей и оборудования для проведения работ по ремонту и восстановлению ОЭСК в ЧС природного и техногенного характера на общую сумму 73,1887 млн руб. (номенклатура, учет и порядок хранения

уточнены Приказом ОАО «МРСК Юга» от 02.03.2011 № 92 «Об утверждении и введении в действие Положения об аварийном запасе ОАО «МРСК Юга»).

Накопленные материальные средства хранятся в 57 пунктах хранения производственных отделений и РЭС филиалов Общества.

Хранение материальных ресурсов для ликвидации СТН и ЧС

Филиалы	Состояние материально-технической базы для хранения материальных ресурсов по ЧС		
	Количество складов	Площадь складов, м ²	Условия хранения
«Астраханьэнерго»	4	1 490	Соответствует установленным требованиям
«Волгоградэнерго»	29	4 232	Соответствует установленным требованиям
«Калмэнерго»	1	3 991	Соответствует установленным требованиям
«Ростовэнерго»	23	8 611	Соответствует установленным требованиям
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	57	19 284	Соответствует установленным требованиям

Резервы укомплектованы на 100%.

В 2011 году изъятия материальных средств из резерва по ЧС не осуществлялось.

Имеющиеся склады и складские помещения позволяют содержать резерв материальных средств в постоянной готовности к использованию.



Создание, наличие, использование и восполнение резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС природного и техногенного характера

№ пп.	Материальные ресурсы	Единица измерения	Планируемые объемы	Наличие по состоянию на 01.01.2011		Использовано за отчетный период	Восполнено за отчетный период (заложено)	Наличие по состоянию на 01.01.2012	
				Количество	% от планируемого объема			Количество	% от планируемого объема
1	Продовольствие	млн руб.	—	—	—	—	—	—	—
1.1	Мука	т	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Крупа	т	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Консервы мясные	т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Консервы молочные	т	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Другое	т	—	—	—	—	—	—	—
2	Вещевое имущество	млн руб.	—	—	—	—	—	—	—
2.1	Палатки	комплектов	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Одежда теплая	комплектов	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Обувь	пар	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Постельные принадлежности	комплектов	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Другое	шт.	—	—	—	—	—	—	—
3	Строительные материалы	млн руб.	—	—	—	—	—	—	—
3.1	Цемент	т	—	—	—	—	—	—	—
3.2	Шифер	тыс. плит	—	—	—	—	—	—	—
3.3	Стекло	м ²	—	—	—	—	—	—	—
3.4	Трубы	т	—	—	—	—	—	—	—
3.5	Металлопрокат	т	—	—	—	—	—	—	—
3.6	Кабельная продукция	км	—	—	—	—	—	—	—
3.7	Другое	шт.	—	—	—	—	—	—	—
4	Медикаменты и оборудование	млн руб.	—	—	—	—	—	—	—
5	Нефтепродукты	млн руб.	—	—	—	—	—	—	—
5.1	Автобензин	т	—	—	—	—	—	—	—
5.2	Дизельное топливо	т	—	—	—	—	—	—	—
5.3	Другие ГСМ	т	—	—	—	—	—	—	—
6	Другие материальные ресурсы	млн руб.	69,4466	68,5466	99,3	5,58	6,48	73,1887	100
	Филиал «Астраханьэнерго»		5,886	5,886	100	0,1	0,1	5,886	100
	Филиал «Волгоградэнерго»		26,4027	26,4027	100	—	—	26,4027	100
	Филиал «Калмэнерго»		5,8579	5,8579	100	—	—	9,6	100
	Филиал «Ростовэнерго»		31,3	30,4	97,1	5,48	6,38	31,3	100
	ВСЕГО	млн руб.	69,4466	68,5466	99,3	5,58	6,48	73,1887	100

Финансирование аварийно-восстановительных работ предусмотрено за счет оборотных средств с последующим возмещением затрат за счет страховых выплат.

Резервы финансовых средств по ЧС в 2011 году не создавались.

Обществом заключены в полном объеме договоры со страховыми организациями «Об обязательной страховой ответственности за причинение вреда при эксплуатации ОЭСК».

Резервов материальных и финансовых ресурсов достаточно для решения задач при ликвидации ЧС.

Повышение устойчивости функционирования

Критически важных объектов для национальной безопасности страны в Обществе нет.

В ведении Общества имеются объекты электросетевого комплекса (ОЭСК), необходимые для устойчивого функционирования объектов экономики и выживания населения в военное время, в том числе ПС 220 кВ, ПС 110/35/10 кВ, ПС 110/35 кВ, ПС 110/10/6 кВ, ПС 110/6 кВ, ПС 35/10/6 кВ, ПС 35/10 кВ, ПС 35/6 кВ и ТП.

В филиалах Общества созданы комиссии по повышению устойчивости (надежности) ОЭСК, разработаны планы мероприятий по повышению устойчивости (надежности) работы ОЭСК.

В целях повышения готовности ОЭСК к работе в ЧС проводится модернизация оборудования и технологических систем электрических подстанций, расширение сети линий электропередачи, строительство новых подстанций и включение их в кольцевую систему электроснабжения потребителей.

В 2011 году планы реконструкции и капитального ремонта оборудования электрических сетей, подстанций и других объектов энергетики были направлены на поддержание надежности электроснабжения потребителей и повышение устойчивости работы этих объектов, и в первую очередь на реконструкцию высоковольтных линий и подстанционного оборудования, которое имеет физический износ около 70 % и находится в зонах, подверженных воздействию вероятных прогнозируемых аварий, ЧС и возможному воздействию вторичных факторов от современных средств поражения в военное время. В отчетном году Обществом было освоено:

- на ремонт оборудования ОЭСК — 683 млн 549 тыс. руб.;
- на реконструкцию и техперевооружение — 3 млрд 38 млн 672 тыс. руб.

Для ведения аварийно-технических и других неотложных работ (АТДНР) в Обществе создан двухуровневый аварийный резерв материалов, оборудования и запасных частей.

В связи с имеющимся дефицитом мощности электроэнергии в энергосистеме разработаны планы мероприятий (режимов) по ограничению и аварийным отключениям потребителей с учетом категории объектов по надежности электроснабжения.

На комплексных проверках, командно-штабных учениях и штабных тренировках проверяется реальность планов повышения устойчивости (надежности) работы.

Для обеспечения аварийно-восстановительных работ на ОЭСК и электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения в филиалах Общества имеется 30 автономных резервных источников электропитания мощностью 30 и более кВт каждый, а также 165 единиц РИСЭ — менее 30 кВт (в основном для использования в аварийных ситуациях для собственных нужд и нужд аварийных бригад).

В Обществе разработаны инструкции по действиям дежурного диспетчера (оперативного дежурного) при возникновении ЧС или сложных технологических нарушений.

С целью проведения Единой государственной политики Российской Федерации в области гражданской обороны на период до 2020 года (утверждена Президентом Российской Федерации 3 сентября 2011 года № Пр-2613), а также Основ государственной политики в области обеспечения безопасности населения Российской Федерации и защищенности критически важных и потенциально опасных объектов от угроз природного, техногенного характера и террористических актов на период до 2020 года (утверждены Президентом Российской Федерации 15 ноября 2011 года № Пр-3400) в ОАО «МРСК Юга» проводится комплекс мероприятий, которые направлены на повышение устойчивого функционирования распределительного электросетевого комплекса и на защиту критически важных, потенциально опасных, социально значимых и других материальных и культурных ценностей и населения, расположенных в зоне ответственности Общества, от опасностей, возникающих при вероятных чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера:

- развитие взаимоотношений с организациями, связанными рамочными соглашениями о взаимном информировании и взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций или аварий на объектах электроэнергетики, поддержание в актуальном состоянии контактной информации и сведений о наличии сил, средств и материальных ресурсов;
- введение в действие и реализация требований принятого в ОАО «МРСК Юга» Стандарта организации противоаварийных мероприятий в электрических сетях ОАО «МРСК Юга»;
- расширение собственного парка автономных резервных источников снабжения электроэнергией для обеспечения собственных нужд и аварийной подачи электроэнергии обесточенным потребителям;
- проведение мероприятий по взаимодействию с региональными штабами по обеспечению безопасности электроснабжения по вопросу принятия и исполнения положений регламента организации и применения временного электроснабжения потребителей в условиях массовых нарушений электроснабжения потребителей;
- освежение средств индивидуальной защиты работников Общества;
- повышение пожароустойчивости, огнезащитная обработка деревянных конструкций зданий и сооружений, обслуживание и монтаж АУПС;
- проведение и совершенствование подготовки должностных лиц и работников Общества в области защиты от ЧС.

СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО, КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Неотъемлемой составной частью стратегического менеджмента ОАО «МРСК Юга» является управление коммуникативными процессами в рамках информационной политики Компании. В разработке и реализации стратегии долгосрочных коммуникаций и оптимизации коммуникационной среды Общество руководствуется едиными принципами репутационной и информационной политики, установленной в ОАО «Холдинг МРСК» и его дочерних и зависимых обществах.

Связи с общественностью

В течение 2011 года департаментом по связям с общественностью (ДПСО) ОАО «МРСК Юга» проводилась масштабная работа по всестороннему укреплению и развитию взаимодействия Компании с органами государственной власти, средствами массовой информации, научным сообществом, ветеранскими и молодежными структурами, общественными организациями.

Одним из основных средств коммуникации ОАО «МРСК Юга» по-прежнему остается корпоративный веб-сайт. В 2011 году департаментом по связям с общественностью проведена масштабная работа по совершенствованию структуры корпоративного веб-сайта и наполнению его контентом. В настоящее время для дальнейшего повышения клиентоориентированности сайта проводятся работы по его редизайну.

В частности, в течение года на сайте размещено 720 файлов, 331 новость. Корпоративный сайт ОАО «МРСК Юга» в течение 2011 года посетило 57 204 человека, которые в общей сложности просмотрели около 750 тыс. страниц.

Новое визуальное решение, а также техническая модернизация сайта обусловлены стремлением Компании соответствовать стандартам качественного представления обязательной и добровольно раскрываемой информации в оперативном режиме с целью обеспечения максимальной прозрачности Компании.

В частности, департаментом по связям с общественностью были разработаны и размещены в разделе «Энергосбережение и энергоэффективность» специальная мультимедийная презентация и тематический форум. На сайте появился специальный раздел для освещения итогов реализации на территории ответственности ОАО «МРСК Юга» целевой коммуникационной программы ОАО «Холдинг МРСК» «Эстафета Знамени Победы», в котором реализована авторская разработка департамента — интерактивная карта, где размещен большой объем информации о мероприятиях целевой коммуникационной программы.

В декабре 2011 года была налажена интеграция корпоративного сайта с социальными сетями («Facebook» и «Twitter») — созданы официальные аккаунты с автоматическим кросспостингом пресс-релизов, на страницы новостей добавлены кнопки, позволяющие поделиться новостью

Важным направлением деятельности в сфере увеличения публичного (имиджевого) капитала является формирование эффективных коммуникаций с общественностью и органами государственной власти. Большое внимание в Компании уделяется конгрессно-выставочной, благотворительной и спонсорской деятельности.

в личных аккаунтах соцсетей. Менее чем за месяц аккаунты в «Facebook» и «Twitter» были заведены для 12 и 25 человек соответственно.

Как следствие этой работы, по итогам 2011 года корпоративный сайт ОАО «МРСК Юга» признан победителем национального конкурса медиа-ресурсов «Серебряные нити» в номинации «Лучший дизайн и навигация», а также удостоен звания «Лучший корпоративный сайт Юга России».

Одним из неотъемлемых направлений деятельности в сфере внутрикорпоративного информационного взаимодействия является работа с внутренней аудиторией. В целях повышения эффективности внутренних коммуникаций в Компании в 2011 году были выпущены 5 номеров корпоративного информационного издания ОАО «МРСК Юга» — газеты «Энергия Юга». На ее страницах опубликовано более 100 информационных материалов о наиболее актуальных вопросах деятельности Компании. Об их качестве можно судить уже по тому, что по итогам национального конкурса медиа-ресурсов «Серебряные нити — 2011» газета ОАО «МРСК Юга» была признана лучшим корпоративным изданием Юга России.

Приоритетным направлением деятельности департамента по связям с общественностью в сфере увеличения публичного (имиджевого) капитала является формирование эффективных коммуникаций с общественностью и органами государственной власти.

Практика показывает, что весомый прирост капитала публичности дает реализация целевых коммуникационных программ (ЦКП) Общества. Силами департамента в 2011 году был разработан и реализован ряд ЦКП, что позволило укрепить имидж ОАО «МРСК Юга» как социально ориентированной и ответственной Компании.

В частности, в рамках коммуникационной программы по предотвращению травматизма и гибели сторонних лиц на объектах распределительного электросетевого комплекса ОАО «МРСК Юга» в 2011 году в регионах ответственности было инициировано проведение порядка 2,5 тыс. уроков электробезопасности для учащихся школ и воспитанников детских садов. Это значительно снизило риски детского электротравматизма. Акцией в 2011 году были охвачены более чем 1 500 школ, дошкольных, специализированных учебных учреждений и средних учебных заведений Южного

федерального округа. Кроме того, в рамках этой работы проводятся творческие конкурсы, тематические экскурсии и дни открытых дверей. В летнее время в сферу этой работы включаются детские оздоровительные лагеря. Партнерами ОАО «МРСК Юга» в реализации программы профилактики детского электротравматизма стали региональные министерства образования и науки Ростовской, Астраханской, Волгоградской областей и Республики Калмыкия, с которыми заключены соглашения о сотрудничестве.

Специалисты «МРСК Юга» постоянно совершенствуют методики работы по профилактике детского электротравматизма. Так, по инициативе ДПСО был снят и теперь широко используется при проведении «уроков электробезопасности» учебный мультипликационный фильм. Координатором и коммуникатором этого процесса выступает департамент по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга». В планах — широкое внедрение игровых форматов проведения таких уроков: использование настольных и онлайн-игр, а также целый ряд других ноу-хау.

Обеспечен выпуск необходимой полиграфической и сувенирной продукции по тематике электробезопасности. Для проведения уроков в образовательных учреждениях созданы флеш-мультфильмы, демонстрирующие элементарные правила электробезопасности для детей младшего и среднего школьного возраста.

Важность проведения этих мероприятий не один раз была подчеркнута руководителями регионов присутствия Компании.

В 2011 году ОАО «МРСК Юга» приняло самое активное участие в реализации целевой коммуникационной программы ОАО «Холдинг МРСК» — «Распределительный электросетевой комплекс — за охрану окружающей среды».

23 апреля 2011 года более 1 000 сотрудников ОАО «МРСК Юга» и членов их семей, а также порядка 300 представителей региональных органов власти и общественных организаций приняли участие в Едином дне всероссийской высадки деревьев ОАО «Холдинг МРСК». Всего силами энергетиков ОАО «МРСК Юга» в этот день было высажено более 2 000 деревьев. Аллеи Энергетиков появились в Ростове-на-Дону, Элисте, на Мамаевом Кургане в Волгограде, а также еще в десятках городов, поселков, станиц Юга России. Во взаимодействии с органами власти и общественными организациями энергетики озеленили территории детских домов, сельских и городских больниц, храмов, других социально значимых объектов. Всего акцией было охвачено 137 населенных пунктов в регионах ответственности ОАО «МРСК Юга».

Большой общественный резонанс на территории ответственности Общества вызвали мероприятия инициативной группы ОАО «Холдинг МРСК» историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы». В ее рамках департаментом по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга» была создана интерактивная карта эстафеты и подготовлена итоговая презентация-отчет по проведенным мероприятиям в регионах ответственности, послужившие основой для формирования общих итогов акции «Эстафеты Знамени Победы» ОАО «Холдинг МРСК» и для подготовки брошюры. В 2011 году копия Знамени Победы посетила более 20 населенных пунктов тер-

ритории ответственности ОАО «МРСК Юга», в рамках акции проведено более 40 мероприятий с участием энергетиков ОАО «МРСК Юга», ветеранов-энергетиков, представителей органов власти, общественных объединений, воспитанников подшефных школ, детских домов, приютов. Участие в мероприятиях приняли более 3 000 человек.

Помимо этого, ДПСО в течение всего 2011 года велась активная работа по информационному обеспечению работы Совета ветеранов ОАО «МРСК Юга».

Ряд инициатив ОАО «МРСК Юга» были использованы департаментом информационной политики и коммуникаций ОАО «Холдинг МРСК» для трансляции в качестве положительного опыта на другие МРСК.

Активно велась работа по укреплению сотрудничества, проведению совместных мероприятий с региональными отделениями общественных организаций «ОПОРА РОССИИ», «Деловая Россия», ДОСААФ.

В 2011 году по поручению руководства ОАО «МРСК Юга» ДПСО был организован творческий конкурс на создание официального корпоративного гимна Компании. В нем приняли участие около 100 человек, среди которых были как сотрудники Компании, так и представители творческой интеллигенции регионов ЮФО. В результате были созданы и утверждены Приказом по Обществу стихи и музыка корпоративного гимна ОАО «МРСК Юга».

В течение 2011 года ДПСО ОАО «МРСК Юга» проводилась работа по укреплению партнерства с Русской православной церковью, осуществлялась подготовка и размещение в СМИ материалов о реализации мероприятий в рамках международной эстафеты памяти и благодарности «Родина Подвига — Родине Героя». По инициативе ДПСО был подготовлен и издан творческий сборник «Энергия Вдохновения», включающий художественные произведения (стихи и прозу) сотрудников ОАО «МРСК Юга».

Департамент по связям с общественностью стал инициатором, соорганизатором и участником множества мероприятий, проводимых в рамках реализации молодежной политики ОАО «МРСК Юга». В их числе — участие команды ОАО «МРСК Юга» в I всероссийских играх Клуба веселых и находчивых энергетиков (КВНЭ), а также участие молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» в форуме «Селигер-2011».

В 2011 году активно развивались и укреплялись партнерские связи с профсоюзными организациями. ДПСО было организовано информационное обеспечение проведения профсоюзных конференций, переговоров с профсоюзами по вопросам обеспечения социальных прав и гарантий работников Общества.

Одним из аспектов деятельности ОАО «МРСК Юга» стало участие в благотворительных мероприятиях: в июле — августе 2011 года во всех структурных подразделениях Общества прошла социальная акция «Собери ребенка в школу». Были организованы мероприятия для детей православного приюта «Дом милосердия» в городе Волжский, Волгоградская обл., оказана шефская помощь Интернату №2 города Астрахани, а также проведен ряд благотворительных акций для детей сирот в регионах ответственности Компании.

Взаимодействие с органами государственной власти

2011 год стал значимым этапом в налаживании и поддержании конструктивного взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с органами власти всех уровней, в повышении уровня информированности руководства органов государственной власти о деятельности Компании.

Департаментом по связям с общественностью Общества осуществлялось информационное обеспечение рабочих встреч и производственных совещаний руководства ОАО «МРСК Юга» с руководителями органов власти, а также освещение в СМИ фактов реализации принимаемых на этих мероприятиях совместных решений. Примером этой работы может служить информационное обеспечение взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с руководством органов власти по решению важнейших вопросов государственного значения, таких как технологическое присоединение к сетям Общества спортивных объектов, возводимых в рамках подготовки к Чемпионату мира по футболу 2018 года, а также объектов Каспийского трубопроводного консорциума (КТК-Р).

К числу наиболее значимых событий можно отнести торжественные пуски крупных энергообъектов ОАО «МРСК Юга»: подстанции 110 кВ «Кировская» в г. Астрахань (ноябрь 2011 года), ЦУС филиала «Ростовэнерго» (декабрь 2011 года). Было обеспечено участие руководителей органов власти в торжественных мероприятиях по случаю юбилеев региональных энергосистем, в частности, 80-летия «Волгоградэнерго» (март 2011 года) и 90-летия «Ростовэнерго» (декабрь 2011 года).

Основная роль департамента по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга» заключалась в установлении и развитии прочных связей с представителями органов власти регионов присутствия Общества, что стало основой для подписания «Соглашений о взаимодействии...» между администрациями регионов (с губернатором Волгоградской области — в апреле, с губернатором Астраханской области и главой Республики Калмыкия — в сентябре 2011 года) и ОАО «Холдинг МРСК».

Важным этапом деятельности департамента по связям с общественностью стало создание благоприятного информационного фона и информационное обеспечение законодотворческих инициатив ОАО «МРСК Юга». В частности — выступления представителей ОАО «МРСК Юга» на заседании научно-экспертного совета при рабочей группе Совета Федерации с предложениями по реализации Федерального закона № 261-ФЗ «Об энергоэффективности...» в августе 2011 года. Позитивный общественный резонанс был создан вокруг включения представителей ОАО «МРСК Юга» в совещательные органы при главах администраций регионов ответственности (региональные советы по энергосбережению и энергоэффективности и т.п.).

Публичным выражением этой деятельности стали 24 благодарности от руководства органов государственной власти структурным подразделениям Общества за отличную работу.

Работа с обращениями граждан и организаций

В новой редакции веб-сайта ОАО «МРСК Юга» широко используется инструментарий коммуникаций с клиентами и бизнес-сообществом, среди которых хорошо зарекомендовавший себя и проверенный временем канал обратной связи между потребителями услуг ОАО «МРСК Юга» и его руководством — интернет-приемная.

Всего в интернет-приемную корпоративного сайта ОАО «МРСК Юга» за 2011 год поступило 133 обращения, из них 125 — от физических лиц и 8 — от предприятий и организаций. Ни одно из этих обращений не осталось без внимания — на каждое был дан официальный ответ. Наибольшее количество обращений поступило по вопросам технологического присоединения к сетям ОАО «МРСК Юга». Кроме того, часто поступали обращения на тему трудоустройства в ОАО «МРСК Юга», а также вопросы, связанные с функционированием офисов обслуживания клиентов Компании. Чаще всего в интернет-приемную

ОАО «МРСК Юга» в 2011 году обращались жители Ростовской области.

Интернет-приемная получила признание клиентов Компании и обрела статус надежного канала коммуникации. Зачастую ответ на запрос, поступивший в интернет-приемную, дается в день обращения.

Важным каналом связи ОАО «МРСК Юга» с потребителями является созданная в декабре 2011 года «горячая линия» по вопросам аварийных отключений. Единый номер — 8-800-100-70-60. Звонок на нее бесплатный из любой точки России.

Кроме того, чтобы создать максимально удобный для потребителей механизм обратной связи, ДПСО в течение 2011 года постоянно актуализировал на веб-сайте ОАО «МРСК Юга» специально созданный интерактивный справочник, с помощью которого потребитель может узнать номер телефона диспетчера любого РЭС ОАО «МРСК Юга».

Взаимодействие со средствами массовой информации

В целях реализации единой информационной политики, повышения узнаваемости бренда, формирования позитивной репутации и имиджа информационно открытой Компании, а также увеличения аудитории информационного влияния в ОАО «МРСК Юга» организовано взаимодействие с ведущими региональными и отраслевыми средствами массовой информации (СМИ).

По итогам 2011 года значительно повысился средний индекс информационной прозрачности Компании.

В 2011 году, согласно данным оперативного мониторинга, ОАО «МРСК Юга» упоминалось в печатных и интернет-СМИ 4 819 раз, что более чем на 120 сообщений превышает аналогичный показатель 2010 года.

При участии Генерального директора ОАО «МРСК Юга» проведен ряд пресс-конференций на площадках ведущих информационных агентств и федеральных печатных изданий. Публичные медиа-мероприятия с участием Генерального директора были направлены на формирование положительного и целостного образа Компании, а также на укрепление деловой репутации и повышение публичного капитала в структуре рыночной стоимости Общества. Личное участие Генерального директора в вышеупомянутых мероприятиях также способствовало формированию лояльного отношения общественности к деятельности Компании.

Тематическая направленность сообщений о деятельности ОАО «МРСК Юга» в 2011 году представлена следующими показателями: на тему производственной деятельности — 56% упоминаний, социальная и кадровая работы — 24%, биржевые новости, объявления о существенных фактах — 16%, другие темы — 4%. При этом более 85% упоминаний об ОАО «МРСК Юга» в отчетном периоде носили позитивный или нейтральный по отношению к Обществу характер.

По количеству упоминаний во внешних открытых источниках информации из расчета на один филиал ОАО «МРСК Юга» среди остальных ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» по итогам 2011 года находится на третьем месте.

Экономический эффект от информационной деятельности Компании вместо размещения рекламных публикаций составил 14 млн руб., а также около 50 млн руб. из расчета стоимости всех информационных сообщений на 1 000 человек целевой аудитории.

В целях поддержания позитивного имиджа российского распределительного электросетевого комплекса, популяризации профессии электросетевика и повышения ее престижа в 2011 году осуществлялось масштабное информационное сопровождение соревнований профессионального мастерства, Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад по обслуживанию высоковольтных линий электропередачи распределительных сетей.

Конгрессно-выставочная деятельность

В интересах создания благоприятных условий укрепления имиджевых позиций ОАО «МРСК Юга» на мировом и отечественном энергетическом рынке в Обществе централизована конгрессно-выставочная деятельность.

В 2011 году Общество приняло участие в семи крупнейших международных и всероссийских выставках, инвестиционных форумах в сфере электроэнергетики.

ОАО «МРСК Юга» поддерживает деловые связи с инвестиционным сообществом, ведущими научно-исследовательскими институтами, производителями электрооборудования, представителями различных категорий общественности. Компания приняла участие в статусных мероприятиях международного уровня, таких как: международный инвестиционный форум «Сочи-2011» (сентябрь 2011 года, г. Сочи); международный форум «Инфраструктура энергоснабжения Юга России» EPIS-2011 (октябрь 2011 года, г. Краснодар); международная специализированная выставка «Электрические сети России — 2011» (декабрь 2011 года, г. Москва). На этих мероприятиях ОАО «МРСК Юга» было представлено международному инвестиционному и экс-

пертному сообществу и позиционировано в качестве транспарентной крупнейшей распределительной электросетевой компании Юга России и Европы, идущей по пути инновационного развития и стремящейся к максимальному развитию социальной ответственности и клиентского сервиса.

Кроме того, специалисты технического блока представляли Компанию на всероссийской научно-технической конференции «Метрология — измерения — учет и оценка качества электрической энергии» (май, г. Санкт-Петербург); на всероссийской научно-технической конференции «Пути повышения надежности, эффективности и безопасности энергетического производства» (июнь—июль, с. Дивноморское, Краснодарский край); на конкурсе годовых отчетов ОАО «РТС» (ноябрь 2011 года, г. Москва); на федеральном инвестиционном форуме (ноябрь 2011 года, г. Москва).

Организация и информационное обеспечение участия ОАО «МРСК Юга» в конгрессно-выставочных мероприятиях явились важнейшим инструментом укрепления имиджевых позиций и инвестиционной привлекательности Общества во внешней среде.

ГЛОССАРИЙ

Термины, аббревиатуры	Определения
АСТУ	автоматизированная система технологического управления
ВКС	видеоконференцсвязь
ВЛ	воздушная линия электропередачи
ВН	высокое напряжение (от 110 кВ)
ВОЛС	волоконно-оптическая линия связи
ВЧ-каналы	высокочастотные каналы
ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕЭС	Единая энергетическая система
ИТ	информационные технологии
ИТТ	информационные технологии и телекоммуникации
кВ	киловольт, единица измерения напряжения
кВт·ч	киловатт-час, единица измерения электрической энергии
КИСУР	корпоративная информационная система управления ресурсами
КЛ	кабельная линия электропередачи
Котловые тарифы на передачу электроэнергии	дифференцированные по уровням напряжения единые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены
КПК «ТП»	корпоративный программный комплекс «Технологическое присоединение»
КПЭ	ключевые показатели эффективности
ЛЭП	линия электропередачи
МВ·А	мегавольт-ампер; единица измерения электрической мощности
МВт	мегаватт; единица измерения электрической мощности
МО	муниципальное образование
МРСК	межрегиональная распределительная сетевая компания
МСФО	международная система финансовой отчетности
МУП	муниципальное унитарное предприятие
МЧС	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

Термины, аббревиатуры	Определения
НН	низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
ОД-КЗ	отделитель и короткозамыкатель
ОЗП	осенне-зимний период
Отпуск в сеть	объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть сетевой компании из других сетей или от производителей электрической энергии
ОФ	основные фонды
ОЭСК	объекты электросетевого комплекса
ПБУ	положение по бухгалтерскому учету
ПИР	проектно-изыскательские работы
ПК	программный комплекс
ПО	производственное отделение
Подстанция	электроустановка, предназначенная для преобразования и распределения электрической энергии
Полезный отпуск из сети	объем электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами потребителя, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям
ПООЭ	потенциально-опасный объект экономики
Последняя миля	канал связи от оператора связи до абонента
Потери электроэнергии	разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии
ПС	подстанция
Регулируемый вид деятельности	вид деятельности, регулируемый в соответствии с Федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
РЗА	релейная защита и автоматика
РРЛ	радио-релейные линии
РСТ	региональная служба по тарифам
РЭС	район электрических сетей
Сверхнормативные (коммерческие) потери электроэнергии	разница между фактическими и нормативными потерями электроэнергии; в полном объеме оплачивает сетевая организация, в сетях которой возникли сверхнормативные потери электроэнергии
Сетевая организация, распределительно-сетевая компания (РСК)	организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к ЕНЭС, а в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, — с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в ЕНЭС
СИП	самонесущий изолированный провод

Термины, аббревиатуры	Определения
СМИ	средства массовой информации
СН 1	среднее напряжение 1 (35 кВ)
СН 2	среднее напряжение 2 (20-1 кВ)
ССПИ	система сбора, передачи информации
СЭД	система электронного документооборота
Технологическое присоединение	технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям компании, предоставляющей услуги по передаче электроэнергии
ТП	трансформаторная подстанция
ТПР, техпереворужение	техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
ТПП	технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям
ТУ	технические условия
Фактические (отчетные) потери электроэнергии	разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации
ФСК	федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФЭК	Федеральная энергетическая комиссия
ЦОД	центр обработки данных
ЦОК	центр обслуживания клиентов
ЦУС	центр управления сетями
ЧС	Чрезвычайная ситуация
Энергосбытовая компания	организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам электрической энергии
EBITDA	показатель характеризует свободный денежный поток (Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization) — показатель прибыли компании до вычета налога на прибыль, начисленных процентов по кредитам и амортизации
PM (ТОР)	техническое обслуживание и ремонт оборудования
ROE	доходность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком (return on equity — ROE), — чистая прибыль компании, выраженная в процентах к собственному капиталу
ROTA	доходность совокупных активов (Return on Total Assets)

ПРИЛОЖЕНИЯ



Приложение 1

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОАО «МРСК ЮГА»

Тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ОАО «МРСК Юга», действующие с 01.01.2011 по 30.04.2011

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на 2011 год					
№	№, дата тарифного решения / группа потребителей	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф (руб./МВт·ч)
		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт·мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт·ч)		
ОАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 22.12.2010 №201 (источник публикации — «Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области», №57, 28.12.2010)	ВН	191 508,650	395,330	671,850
		СН1	267 971,420	450,880	1 000,420
		СН2	575 693,770	528,290	1 833,300
		НН	865 630,340	453,390	2 209,100
		НН для населения и приравненных к нему категорий потребителей	—	—	1 047,310
«Волгоградэнерго»					
2	Приложение 1 к Постановлению УРТ Администрации Волгоградской области от 22.12.2010 № 35/3 (источник публикации — «Волгоградская правда», № 244, 29.12.2010)	Прочие потребители			
		ВН	623 028,420	65,390	886,850
		СН1	738 146,950	113,000	1 276,170
		СН2	988 244,450	239,270	1 994,900
		НН	988 784,810	793,650	2 948,330
		Население			
		ВН	—	555,830	555,830
		СН1	—	555,830	555,830
		СН2	—	555,830	555,830
НН	—	555,830	555,830		
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 01.02.2011 № 13-п/э (источник публикации — газета «Хальмг унн», № 26 (16134), 16.02.2011)	Прочие потребители, в т. ч. бюджетные потребители			
		ВН	1 349 190,339	104,985	2 372,213
		СН1	1 758 317,412	207,473	3 162,213
		СН2	1 779 764,286	331,433	3 322,213
		НН	2 208 508,338	530,956	4 242,213
		Население			
		НН — население городское с газовыми плитами (с НДС)	716 532,658	626,529	1 830,616
		НН — население городское с электроплитами (с НДС)	186 908,094	626,529	940,616
		НН — население сельское (с НДС)	186 908,094	626,529	940,616
		НН — потребители, приравненные к населению (с НДС)	716 532,658	626,529	1 830,616

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на 2011 год					
№	№, дата тарифного решения / группа потребителей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт·ч)	
		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт·мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт·ч)		
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ РО от 31.12.2010 №23/1 (источник публикации — «Наше время», №25–26, 01.02.2011)	Прочие потребители			
		ВН	500867,300	630,140	1 518,780
		СН1	617571,700	692,140	2 193,750
		СН2	758423,500	723,320	2 352,550
		НН	1082521,800	730,120	2 503,850
		Население			
		городское с газовыми плитами			
		ВН	—	—	1 510,820
		СН1	—	—	1 510,820
		СН2	—	—	1 510,820
		НН	—	—	1 510,820
		городское с электроплитами			
		ВН	—	—	722,680
		СН1	—	—	722,680
		СН2	—	—	722,680
		НН	—	—	722,680
		сельское			
ВН	—	—	722,680		
СН1	—	—	722,680		
СН2	—	—	722,680		
НН	—	—	722,680		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между РСК со смежными сетевыми организациями, действующие с 01.01.2011 по 30.04.2011

№	№, дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт·ч)
			Ставка на содержание (руб./МВт·мес.)	Ставка на оплату потерь э/э (руб./МВт·ч)	
ОАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго»					
1	Постановление УРТ Администрации Волгоградской области от 22.12.2010 №35/1 (источник публикации — «Волгоградская правда», №244, 29.12.2010)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	11 407,950	101,420	126,220
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	170 163,270	26,430	462,300
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	89 434,230	193,750	348,060
«Калмэнерго»					
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 01.02.2011 №13-п/э (источник публикации — «Хальмг унн», №26 (16134), 16.02.2011)	ОАО «КалмЭнергоКом»	845 653,507	193,094	1 614,160
		МООО «Октябрьский трансэнерго»	609 953,823	197,350	1 222,338
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	551 131,050	325,385	1 251,525
		ООО «Газпромэнерго»	1 420 889,565	319,558	2 707,271
		ОАО «РЖД»	1 010 154,862	283,780	1 981,280
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ РО от 31.12.2010 №23/4 (источник публикации — «Наше время», №25–26, 01.02.2011)	ОАО «Донэнерго»	141 574,300	0,090	288,060

Тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ОАО «МРСК Юга», действующие с 01.05.2011 по 31.12.2011

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на 2011 год					
№	№, дата тарифного решения / группа потребителей	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф (руб./МВт·ч)
		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт·мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт·ч)		
ОАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 24.06.2011 № 74 (источник публикации — «Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области», № 27, 30.06.2011)	ВН	169 907,85	367,39	612,72
		СН1	214 715,52	355,21	795,52
		СН2	439 876,85	283,34	1 280,48
		НН	648 279,78	560,68	1 813,43
		НН для населения и приравненных к нему категорий потребителей	—	—	1 200,65
«Волгоградэнерго»					
2	Приложение 3 к Постановлению УРТ Администрации Волгоградской области от 11.05.2011 № 17/2 (источник публикации — «Волгоградская правда», 18.05.2011)	Прочие потребители			
		ВН	621 320,470	65,390	884,600
		СН1	733 572,020	113,000	1 268,960
		СН2	986 679,760	239,270	1 992,120
		НН	987 190,610	793,650	2 944,850
		Население			
		ВН	—	650,730	650,730
		СН1	—	650,730	650,730
		СН2	—	650,730	650,730
		НН	—	650,730	650,730
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 08.06.2011 № 64-п/э (источник публикации — «Хальмг унн», 09.06.2011)	Прочие потребители			
		ВН	978 668,792	102,747	1 747,337
		СН1	1 270 079,163	203,051	2 337,337
		СН2	1 281 196,781	324,368	2 477,337
		НН	1 587 504,172	519,639	3 187,337
		Население			
		НН — население и приравненные к нему потребители	—	—	1 154,995

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на 2011 год					
№	№, дата тарифного решения / группа потребителей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт·ч)	
		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт·мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт·ч)		
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ РО от 12.05.2011 № 10/1 (источник публикации — «Наше время», № 188–192, 02.06.2011)	Прочие потребители			
		ВН	492 674,90	628,34	1 499,28
		СН1	519 587,90	691,14	1 647,74
		СН2	758 423,50	722,32	1 659,53
		НН	982 521,80	729,12	2 099,16
		Население			
		городское с газовыми плитами			
		ВН	—	—	1 559,59
		СН1	—	—	1 559,59
		СН2	—	—	1 559,59
		НН	—	—	1 559,59
		городское с электроплитами			
		ВН	—	—	771,45
		СН1	—	—	771,45
		СН2	—	—	771,45
		НН	—	—	771,45
		Сельское			
		ВН	—	—	771,45
СН1	—	—	771,45		
СН2	—	—	771,45		
НН	—	—	771,45		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между РСК со смежными сетевыми организациями, действующие с 01.05.2011 по 31.12.2011

№	№, дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка на содержание	Ставка на оплату потерь э/э	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
ОАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго»					
1	Приложение 1 к Постановлению УРТ Администрации Волгоградской области от 11.05.2011 № 17/2 (источник публикации — «Волгоградская правда», 18.05.2011)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	10 772,18	138,60	162,01
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	169 628,78	60,41	494,90
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	88 867,80	228,63	381,97
«Калмэнерго»					
2	Приложение 2 к Приказу РСТ Республики Калмыкия от 08.06.2011 № 65-п/э (источник публикации — «Хальмг унн», 09.06.2011)	ОАО «КалмЭнергоКом»	536 718,741	188,978	1 090,899
		МООО «Октябрьский трансэнерго»	455 580,232	193,143	958,717
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	432 815,415	318,449	1 045,768
		ООО «Газпромэнерго»	1 129 301,938	312,746	2 210,465
		ОАО «РЖД»	607 263,984	277,731	1 298,199
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ РО от 12.05.2011 № 10/2 (источник публикации — «Наше время», № 188–192, 02.06.2011)	ОАО «Донэнерго»	72 854,640	0,095	149,060

Приложение 2

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ И ОБЪЕМАХ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Заявленные в орган регулирования тарифов на текущий год и на следующий год объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение (в табличной форме)

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2011 году и на 2012 год объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»					
		2011			2012		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
до 15 кВт, всего	0,4	3738	466,1 / стандарт.	466,1 / стандарт.	14 874	Стандарт.	466,1 / стандарт.
	6–20	283	466,1 / стандарт.	466,1 / стандарт.	3 599	Стандарт.	466,1 / стандарт.
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
в т. ч. физ. лица			466,1 / стандарт.	466,1 / стандарт.	17 992	466,1 / стандарт.	466,1 / стандарт.
от 15 до 100 кВт, всего	0,4	1290	Стандарт.	Стандарт.	5 014	Стандарт.	Стандарт.
	6–20	767	Стандарт.	Стандарт.	6 716	Стандарт.	Стандарт.
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
в т. ч. льготные категории							
от 100 до 750 кВт	0,4	250	Стандарт.	Стандарт.	3 240	Стандарт.	Стандарт.
	6–20	2375.5	Стандарт.	Стандарт.	19 341	Стандарт.	Стандарт.
	35–110	—	—	—	—	—	—
более 750 кВт	0,4	—	Стандарт.	Стандарт.	—	Стандарт.	Стандарт.
	6–20	1755	Стандарт.	Стандарт.	7 350	Стандарт.	Стандарт.
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 руб. при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электро-сетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности.

2. В 2011 г. действовали Постановления Службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2009 № 135 (период действия с 01.01.2011 по 24.04.2011) и от 07.04.2011 № 26 (период действия с 25.04.2011 по 31.12.2011, внесены изменения Постановлением СТ АО от 22.06.2011 № 72). При этом Постановлением Службы по тарифам от 07.04.2011 № 26 стандартизированные ставки установлены в ценах 2001 г.

В 2012 г. действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Астраханьэнерго» 2011 г., продленные Постановлением от 07.04.2011 № 26, стандартизированные ставки установлены в ценах 2001 г.

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2011 году и на 2012 год объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»					
		2011			2012		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
до 15 кВт, всего	0,4	7517	10769	466,10	14482	466,10/ 6138,18/ 29831,79	466,10/ 382,66/ 7743,19
	6–20			466,10		466,10/ 2104,36/ 2401,48	466,10/ 382,66/ 7743,19
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
в т. ч. физ. лица			466,10	466,10	14482	466,10	466,10
от 15 до 100 кВт, всего	0,4	767	2572,87/ 8153,31	382,66/ 7743,19	3938	6138,18/ 29831,79	382,66/ 7743,19
	6–20	1806	1845,42/ 6143,71	382,66/ 7743,19	4056	2104,36/ 2401,48	382,66/ 7743,19
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
в т. ч. льготные категории							
от 100 до 750 кВт	0,4	6042	236,18/ 10187,65	72,92/ 8161,59	2402	825,3	72,92/ 8161,59
	6–20	37855	266,30/ 7714,35	72,92/ 8161,59	19182	505,24/ 3489,05	72,92/ 8161,59
	35–110						
более 750 кВт	0,4		236,18/ 10187,65	72,92/ 8161,59		233,58/ 4023,69	72,92/ 8161,59
	6–20		266,30/ 7714,35	72,92/ 8161,59		233,58/ 4023,69	72,92/ 8161,59
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества устанавливается УРТ Волгоградской области. В 2011 г. действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Волгоградэнерго», установленные Постановлением УРТ Администрации Волгоградской области от 17.12.2010 № 34/3.

В 2012 г. действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Волгоградэнерго» 2011 г., продленные Постановлением УРТ Администрации Волгоградской области от 23.12.2011 № 54/20.

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2011 году и на 2012 год объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»					
		2011			2012		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
до 15 кВт, всего	0,4	457	15918,09	466,10	467	8048,45	466,1
	6–20	107	15918,09	466,10	334	8048,45	466,1
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
в т. ч. физ. лица		340	466,10	466,10	265	8048,45	466,1
от 15 до 100 кВт, всего	0,4	170,0	3662,40 / стандарт.	3636,29 / стандарт.	445	29746,54 / стандарт.	7392,62 / стандарт.
	6–20	300	3662,40 / стандарт.	3636,29 / стандарт.	665	29746,54 / стандарт.	7392,62 / стандарт.
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
в т. ч. льготные категории							
от 100 до 750 кВт	0,4	—	3662,40 / стандарт.	3636,29 / стандарт.	210	29746,54 / стандарт.	7392,62 / стандарт.
	6–20	642	3662,40 / стандарт.	3636,29 / стандарт.	1 850	29746,54 / стандарт.	7392,62 / стандарт.
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
более 750 кВт	0,4	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
	6–20						
	35–110						

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 руб. при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электро-сетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности.

В 2011 г. плата за технологическое присоединение взималась в соответствии с Приказом РСТ РК от 17.02.2006 №23-п/э (срок действия продлен Приказом от 08.04.2008 №29-п/э), Приказом РСТ РК от 21.07.2009 №56-п/э.

С 25 июня 2011 г. плата за технологическое присоединение взималась в соответствии с Приказом РСТ РК от 18.05.2011 №56-п/э и №57-п/э (в том числе стандартизированные ставки платы установлены в ценах 2001 г.).

В 2012 г. установлена плата за технологическое присоединение Приказами РСТ РК от 23.01.2012 №11-п/э и №12-п/э, в том числе стандартизированные ставки платы установлены в ценах 2001 г.

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2011 году и на 2012 год объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»					
		2011			2012		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная стандартизированная тарифная ставка, (без НДС)	Установленная стандартизированная тарифная ставка	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная стандартизированная тарифная ставка, (без НДС)	Установленная стандартизированная тарифная ставка
до 15 кВт, всего	0,4	49 694,68	Стандарт. / 466,1	Стандарт. / 466,1	49 659,90	Стандарт. / 466,1	Стандарт. / 466,1
	6–20						
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
в т. ч. физ. лица		19 763,63	466,1 руб. / 1 присоединение		25 570,70	466,1 руб. / 1 присоединение	
от 15 до 100 кВт, всего	0,4	3 410,99	Стандарт.	Стандарт.	1 918,75	Стандарт.	Стандарт.
	6–20	13 447,66	Стандарт.	Стандарт.	7 287,10	Стандарт.	Стандарт.
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
от 100 до 750 кВт	0,4	1 482,4	Стандарт.	Стандарт.	2 558,13	Стандарт.	Стандарт.
	6–20	21 951,43	Стандарт.	Стандарт.	23 824,64	Стандарт.	Стандарт.
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					
более 750 кВт	0,4	31 551,53	Стандарт.	Стандарт.	39 051,50	Стандарт.	Стандарт.
	6–20						
	35–110	В случае обращения заявителей на присоединение по уровню 35–110 утверждается ставка платы на ТП по индивидуальному проекту					

На 2011 г. Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2010 № 20/13 установлены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго». Постановлением РСТ от 28.02.2011 № 3/7 внесены изменения в Постановление от 28.12.2011 № 20/13, в том числе стандартизированные ставки платы установлены в ценах 2001 г.

На 2012 г. Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2011 № 30/10 установлены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» (в ценах 2001 г.).

ОТЧЕТ ОБ ОБЪЕМАХ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ЕГО УДОВЛЕТВОРЕНИЕ

Отчет по договорам на технологическое присоединение ОАО «МРСК Юга», 2011 г.*

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Действующие договоры на начало отчетного периода			Количество поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде			Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)	
			шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО	
											шт.	суммарной мощностью, кВт
1	до 15 кВт, всего	0,4	7266	48394	11149	12149	91794	9841	74230	9086	5529	41042
		6–20	746	6821	8840	5102	45197	1649	13941	22587	679	6153
		35–110	0	0	0	82	682	2	23	290	0	0
2	в т. ч. физ. лица	0,4	4941	33280	3103	8811	66438	7224	54130	3941	3956	29069
		6–20	149	1625	280	310	3368	151	1738	751	75	832
3	от 15 до 100 кВт, всего	0,4	244	9910	50018	637	27162	356	13377	47644	130	5349
		6–20	370	20069	63002	710	38808	352	19551	26708	194	10647
		35–110	0	0	0	8	305	0	0	0	0	0
4	в т. ч. льготные категории		589	28076	104127	1239	58830	655	29737	67682	306	14845
5	от 100 до 750 кВт	0,4	69	18532	136427	150	35881	51	11413	48776	25	5886
		6–20	394	109641	483342	698	218490	328	94655	255525	216	54616
		35–110	2	275	200	16	5277	4	1707	390	3	700
6	более 750 кВт	0,4	9	23028	111620	16	42117	3	5500	9744	2	1805
		6–20	116	393708	5032892	210	686221	54	110956	200782	24	74687
		35–110	10	157181	665195	19	174339	2	6900	240	0	0
ВСЕГО			9226	787560	6562685	19797	1366275	12642	352254	621771	6802	200885

* без учета объектов генерации

Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)		Количество расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договоры на конец периода			Заявки, не учтенные в текущем периоде		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	Трансформаторной мощности, кВА	ЛЭП, км
шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт							
2767	21718	138	878	38	273	11440	80704	15326	937	7634	13581	87
143	1387	41	360	4	50	1675	14250	21520	839	6986		
0	0	0	0	0	0	2	23	295	75	603		
2062	16013	81	530	29	215	8128	57811	5594	638	5328		
15	191	8	77	3	40	217	2454	162	85	898		
49	2137	18	722	3	115	452	17215	81668	169	8643		
68	3641	27	1400	2	170	501	27572	62372	130	7848		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	165		
111	5435	44	2023	5	285	894	40944	133878	281	14974		
4	666	5	1248	1	200	90	22811	161920	70	16772		
44	12882	17	5196	4	1150	489	144484	535603	195	66649		
1	425	0	0	0	0	3	1282	386	4	929		
0	0	0	0	0	0	10	26723	101024	11	33858		
2	3200	6	10637	0	0	140	419341	4785110	86	263577		
0	0	0	0	0	0	12	164081	625329	9	115469		
3078	46056	252	20441	52	1958	14814	918487	6390553	2530	529132	13581	87

Отчет по договорам на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», 2011 год*

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Действующие договоры на начало отчетного периода			Количество поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде			Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)	
			шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО	
											шт.	суммарной мощностью, кВт
1	до 15 кВт, всего	0,4	1782	10647	1110	4697	29396	3581	22189	1680	1086	6847
		6–20	89	808	40	205	1689	123	1070	60	19	179
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	в т. ч. физ. лица	0,4	1275	7491	600	3770	23071	2893	17490	1350	840	5090
		6–20	41	401	20	94	755	51	426	20	9	88
3	от 15 до 100 кВт, всего	0,4	120	4576	1210	326	14423	150	6069	6390	52	2051
		6–20	107	6130	510	186	11513	118	7505	690	49	2991
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	в т. ч. льготные категории		219	10055	1700	493	24684	258	12846	4220	99	4902
5	от 100 до 750 кВт	0,4	22	4294	17640	57	13849	16	3370	9856	7	1003
		6–20	90	24448	24060	178	50516	100	27549	14600	31	8725
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	более 750 кВт	0,4	0	0	0	3	15883	1	2300	2894	0	0
		6–20	21	41793	342440	42	135276	14	37858	6870	3	4362
		35–110	1	19500	117040	1	1400	0	0	0	0	0
ВСЕГО			2232	112196	504050	5695	273945	4103	107910	43040	1247	26157

* без учета объектов генерации

Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)		Количество расторгнутых Договоров ТП				Действующие договоры на конец периода			Заявки, не учтенные в текущем периоде		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	Трансформаторной мощности, кВА	ЛЭП, км
шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт							
542	3518	58	341	27	154	4219	25649	2200	452	2942	2520	2
7	64	18	167	2	25	175	1532	82	55	405		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
431	2687	37	225	20	117	3291	19667	1537	335	2125		
3	38	5	49	2	25	78	690	37	37	279		
17	598	14	534	2	65	204	8060	7376	111	5584		
25	1620	11	489	2	170	165	10155	897	37	2546		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
42	2218	25	1023	4	235	353	16976	5391	145	7879		
0	0	4	665	1	200	27	5996	27490	30	7196		
14	3823	9	2467	3	850	150	40804	31100	35	10783		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	1	2300	2894	2	13583		
1	2200	1	2300	0	0	31	72990	324449	15	47305		
0	0	0	0	0	0	1	19500	68585	0	0		
606	11822	115	6963	37	1464	4973	186985	465074	737	90344	2520	2

Отчет по договорам на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», 2011 г.*

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Действующие договоры на начало отчетного периода			Количество поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде			Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)	
			шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО	
											шт.	суммарной мощностью, кВт
1	до 15 кВт, всего	0,4	2783	17882	4530	2400	19611	1989	16087	1820	1688	11680
		6–20	152	1603	840	184	2367	117	1556	300	91	989
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	в т. ч. физ. лица	0,4	2028	12897	1690	1762	15098	1478	12094	1200	1207	8255
		6–20	87	957	40	96	1326	56	794	270	48	505
3	от 15 до 100 кВт, всего	0,4	50	1815	3060	137	4507	107	2850	16360	34	1288
		6–20	98	5259	8140	144	8157	68	3992	5140	43	2320
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	в т. ч. льготные категории		141	6626	10670	245	10375	151	5544	21120	69	3145
5	от 100 до 750 кВт	0,4	24	8790	52670	25	5491	14	3390	14190	10	3037
		6–20	91	27179	39540	132	42266	68	20653	15390	47	13994
		35–110	0	0	0	2	672	0	0	0	0	0
6	более 750 кВт	0,4	7	21308	89940	9	17999	2	3200	6850	1	970
		6–20	22	59682	154020	50	167020	12	19955	10480	8	23833
		35–110	2	18581	4630	2	9200	0	0	0	0	0
ВСЕГО			3229	162098	357370	3085	277291	2377	71684	70530	1922	58111

* без учета объектов генерации

Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)		Количество расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договоры на конец периода			Заявки, не учтенные в текущем периоде		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	Трансформаторной мощности, кВА	ЛЭП, км
шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт							
711	5575	40	252	7	78	3044	22037	4207	185	2209	5370	3
31	390	2	25	1	15	176	2144	940	52	685		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
523	4108	19	141	7	78	2280	16594	2318	160	1971		
9	118	2	25	1	15	93	1221	95	40	541		
10	385	1	20	0	0	122	3357	17303	16	1013		
11	377	1	35	0	0	122	6896	11447	44	2503		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
19	699	2	55	0	0	221	8969	28392	51	2793		
2	346	0	0	0	0	28	9143	53282	10	2003		
15	4379	2	580	0	0	110	33258	38156	39	12396		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	672		
0	0	0	0	0	0	8	23538	89743	5	12040		
1	1000	0	0	0	0	26	55804	152190	23	59532		
0	0	0	0	0	0	2	18581	12985	0	0		
781	12453	46	912	8	93	3638	174759	380253	376	93054		

Отчет по договорам на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», 2011 г.*

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Действующие договоры на начало отчетного периода			Количество поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде			Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)	
			шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО	
											шт.	суммарной мощностью, кВт
1	до 15 кВт, всего	0,4	142	741	79	239	1253	204	1049	106	209	1061
		6–20	70	516	40	55	431	48	385	87	44	360
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	в т. ч. физ. лица	0,4	51	276	23	131	578	110	474	51	118	553
		6–20	1	5	0	2	18	2	18	1	1	5
3	от 15 до 100 кВт, всего	0,4	11	510	78	12	432	10	352	634	8	299
		6–20	13	515	72	16	858	12	603	568	9	465
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	в т. ч. льготные категории		20	753	107	28	1290	22	955	1202	17	764
5	от 100 до 750 кВт	0,4	1	210	27	1	320	0	0	0	0	0
		6–20	9	2802	2812	5	1395	5	1395	3105	6	2065
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	более 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6–20	2	55500	2820632	1	3720	1	3720	472	0	0
		35–110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО			248	60793	2823740	329	8409	280	7504	4971	276	4250

* без учета объектов генерации

Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)		Количество расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договоры на конец периода			Заявки, не учтенные в текущем периоде		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	Трансформаторной мощности, кВА	ЛЭП, км
шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт							
123	596	0	0	0	0	137	728	72	4	19	0	10
11	103	1	10	1	10	73	531	102	4	35		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
78	343	0	0	0	0	43	197	20	1	5		
0	0	0	0	0	0	2	18	1	0	0		
4	149	0	0	0	0	13	562	293	1	50		
5	256	0	0	0	0	16	653	578	2	145		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
9	405	0	0	0	0	25	944	858	3	195		
0	0			0	0	1	210	27	0	0		
4	1165	1	750	0	0	7	1382	305	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	3	59220	2821105	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
147	2269	2	760	1	10	250	63287	2822481	11	249	0	10

Отчет по договорам на технологическое присоединение филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», 2011 г.*

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Действующие договоры на начало отчетного периода			Количество поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде			Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)	
			шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО	
											шт.	суммарной мощностью, кВт
1	до 15 кВт, всего	0,4	2559	19 124	5 430	4 813	41 535	4 067	34 905	5 480	2 546	21 454
		6–20	435	3 895	7 920	4 658	40 710	1 361	10 930	22 140	525	4 625
		35–110	0	0	0	82	682	2	23	290	0	0
2	в т. ч. физ. лица	0,4	1 587	12 616	790	3 148	27 692	2 743	24 072	1 340	1 791	15 171
		6–20	20	263	220	118	1 269	42	500	460	17	234
3	от 15 до 100 кВт, всего	0,4	63	3 010	45 670	162	7 800	89	4 106	24 260	36	1 711
		6–20	152	8 166	54 280	364	18 280	154	7 451	20 310	93	4 871
		35–110	0	0	0	8	305	0	0	0	0	0
4	в т. ч. льготные категории		209	10 642	91 650	473	22 481	224	10 393	41 140	121	6 034
5	от 100 до 750 кВт	0,4	22	5 239	66 090	67	16 221	21	4 653	24 730	8	1 846
		6–20	204	55 212	416 930	383	124 313	155	45 058	222 430	132	29 832
		35–110	2	275	200	14	4 605	4	1 707	390	3	700
6	более 750 кВт	0,4	2	1 720	21 680	4	8 235	0	0	0	1	835
		6–20	71	236 733	1 715 800	117	380 205	27	49 423	182 960	13	46 492
		35–110	7	119 100	543 525	16	163 739	2	6 900	240	0	0
ВСЕГО			3 517	452 474	2 877 525	10 688	806 630	5 882	165 156	503 230	3 357	112 367

* без учета объектов генерации

Количество присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)		Количество расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договоры на конец периода			Заявки, не учтенные в текущем периоде		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт.	на общую мощность (N) кВт	Трансформаторной мощности, кВА	ЛЭП, км
шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт	шт.	суммарной мощностью, кВт							
1 391	12 029	40	285	4	41	4 040	32 290	8 847	296	2 464	5 691	72
94	831	20	158	0	0	1 251	10 043	20 395	728	5 861		
0	0	0	0	0	0	2	23	295	75	603		
1 030	8 875	25	164	2	20	2 514	21 353	1 719	142	1 227		
3	35	1	3	0	0	44	526	30	8	79		
18	1 005	3	168	1	50	113	5 236	56 696	41	1 996		
27	1 387	15	877	0	0	198	9 869	49 450	47	2 654		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	165		
41	2 112	17	945	1	50	295	14 056	99 238	82	4 107		
2	320	1	583	0	0	34	7 462	81 121	30	7 573		
11	3 515	5	1 399	1	300	222	69 039	466 044	121	43 469		
1	425	0	0	0	0	3	1 282	386	2	257		
0	0	0	0	0	0	1	885	8 386	4	8 235		
0	0	5	8 337	0	0	80	231 327	1 487 366	48	156 739		
0	0	0	0	0	0	9	126 000	543 759	9	115 469		
1 544	19 512	89	11 806	6	391	5 953	493 457	2 722 746	1 406	345 484		

Приложение 3

ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «МРСК ЮГА» ЗА 2011 ГОД

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2011 года

	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2011
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача и распределение электрической энергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.–5.2.2	Нематериальные активы, в том числе	1110	18	20	20
5.2.2	незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	—	—	—
	права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные перечисленным права и активы	1112	18	20	20
	деловая репутация организации	1113	—	—	—
	другие виды нематериальных активов	1114	—	—	—
5.2.1–5.2.2	Результаты исследований и разработок, в том числе	1120	26 133	3 304	4 406
5.2.2	затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	21 267	—	—
	результаты НИОКР	112101	4 866	3 304	4 406
5.3.1.–5.3.5	Основные средства	1130	28 927 577	26 680 503	27 114 066
	земельные участки и объекты природопользования	1131	2 037	1 230	1 240
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	25 260 976	24 675 943	25 239 066
	другие виды основных средств	1133	209 318	189 719	232 174
5.3.5	Незавершенное строительство	1134	3 136 531	1 706 538	1 493 351
	авансы, выданные под капитальное строительство	1135	314 371	106 741	143 961
	авансы, выданные поставщикам ОС	1136	4 344	332	4 274
5.3.1	Доходные вложения в материальные ценности	1140	—	—	—
	имущество для передачи в лизинг	1141	—	—	—
	имущество, предоставляемое по договору аренды	1142	—	—	—
5.4.1.–5.4.3	Финансовые вложения	1150	418 950	461 702	453 503
	инвестиции в дочерние общества	1151	350 451	401 849	399 349
	инвестиции в зависимые общества	1152	—	—	—
	инвестиции в другие организации	1153	20 236	11 590	7 133
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	—	—	—
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1155	48 263	48 263	47 021
5.7.2	Отложенные налоговые активы	1160	160 929	367 050	119 031
	Прочие внеоборотные активы	1170	745 779	459 513	485 049
ИТОГО по разделу I			30 279 386	27 972 092	28 176 075
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1.–5.5.2	Запасы, в том числе	1210	1 064 327	786 594	736 735
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности в том числе	1211	1 021 057	778 919	733 382
	ГСМ	121101	20 273	18 878	17 966
	запасные части	121102	140 894	124 343	109 731
	прочие сырье и материалы	121103	859 890	635 698	605 685

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	животные на выращивании и откорме	1216	—	—	—
	затраты в незавершенном производстве	1212	—	—	—
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	43270	7675	3353
	товары отгруженные	1214	—	—	—
	прочие запасы и затраты	1215	—	—	—
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	63758	17751	25182
5.6.1.–5.6.4	Дебиторская задолженность	1230	8930446	8665281	10454496
	платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	577372	704965	908448
	покупатели и заказчики	123101	31542	33875	905368
	векселя к получению	123102	—	—	—
	авансы выданные	123103	853	12990	—
	прочая дебиторская задолженность	123104	544977	658100	3080
	платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	8353074	7960316	9546048
	покупатели и заказчики, в том числе:	123201	6592443	6736482	6532508
	по передаче электроэнергии	12320101	6030420	5620370	5486121
	по услугам технологического присоединения к сети	12320102	62596	484594	264159
	другие покупатели и заказчики	12320103	499427	631518	782228
	векселя к получению	123202	—	—	—
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	—	—	—
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	—	—	—
	авансы выданные, в том числе:	123205	700407	140103	226386
	поставщикам материалов	12320501	14946	28555	86280
	ремонтным организациям	12320503	398	1951	1634
	поставщикам услуг	12320504	367850	44852	52494
	прочие авансы выданные	12320506	317213	64745	85978
	прочая дебиторская задолженность	123206	1060224	1083731	2787154
	по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	12320601	11254	7052	61446
	переплата по налогам	12320602	43074	390321	281566
	переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	12320605	4554	4387	9261
	расчеты по приобретению акций	12320606	—	—	—
	векселя	12320607	—	—	2000
	другие дебиторы	12320608	1001342	681971	2432881
5.4.1.–5.4.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	4000	20000	—
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	—	—	—
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	4000	20000	—
ф. 4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1404180	338132	1399725
	касса	1251	152	114	127
	расчетные счета	1252	1402090	321148	1311028
	валютные счета	1253	—	—	—
	прочие денежные средства в том числе:	1254	1938	16870	88570
	специальные счета в банках	125401	1926	16870	88504
	денежные документы	125402	12	—	66
	переводы в пути	125403	—	—	—
	Прочие оборотные активы, в том числе:	1260	102353	170531	189124
	внутрихозяйственные расчеты по выделенным активам	126001	—	—	—
	внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	126002	—	—	—
	внутрихозяйственные расчеты по строительству	126003	—	—	—
	другие оборотные активы	126004	102353	170531	189124
ИТОГО по разделу II		1200	11 569 064	9 998 289	12 805 262
БАЛАНС		1600	41 848 450	37 970 381	40 981 337

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981 110	4 981 110	4 981 110
	Выделенное имущество	131003	—	—	—
3.1	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	—	—	—
5.3.1.–5.1.1	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 757 652	14 829 755	14 847 987
3.1	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	—	—	—
3.1	Резервный капитал	1360	142 867	142 867	142 867
3.1	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(3 321 469)	(3 510 960)	(4 90 015)
	прошлых лет	1371	(3 438 857)	(4 71 783)	1 287 828
	отчетного периода	1372	117 388	(3 039 177)	(1 777 843)
ИТОГО по разделу III		1300	16 560 160	16 442 772	19 481 949
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.–5.6.8	Заемные средства	1410	14 062 900	12 766 736	11 719 958
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	9 192 322	6 100 000	5 369 000
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	4 870 578	6 666 736	6 350 958
5.7.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	297 677	287 070	284 330
5.7.1	Оценочные обязательства	1430	—	—	—
5.6.5.–5.6.6	Прочие обязательства, в том числе:	1450	2 728 379	18 862	72 322
	кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	145001	4 715	18 862	72 322
	прочие долгосрочные обязательства	145002	2 723 664	—	—
ИТОГО по разделу IV		1400	17 088 956	13 072 668	12 076 610
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.–5.6.8	Заемные средства	1510	2 526 220	1 400 000	1 463 900
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 401 801	1 400 000	1 463 900
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	124 419	—	—
5.6.5.–5.6.6	Кредиторская задолженность	1520	5 405 949	6 751 434	7 648 327
	поставщики и подрядчики, в том числе:	1521	2 967 061	5 313 674	5 761 241
	строительным организациям	152101	1 441 145	1 297 270	1 596 632
	ремонтным организациям	152102	55 414	72 690	111 911
	сетевым организациям за услуги по передаче э/э	152103	488 600	2 979 853	1 556 972
	поставщикам услуг	152104	305 607	187 659	529 012
	поставщикам ТМЦ	152105	287 136	425 146	407 133
	поставщикам ОС	152106	321 507	95 183	82 678
	другим поставщикам и подрядчикам	152107	67 652	255 873	1 476 903

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	векселя к уплате	1522	—	—	—
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	188 665	144 119	202 548
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	84 023	66 507	53 844
	задолженность по налогам и сборам	1525	88 363	58 657	219 871
	Авансы полученные, в том числе:	1526	1 801 147	927 029	372 309
	по транспортировке электроэнергии	152601	182 459	60 324	3 833
	по услугам технологического присоединения к сети	152602	1 608 235	863 092	366 803
	прочие полученные авансы	152603	10 453	3 613	1 673
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	—	1 894	12 492
	прочая кредиторская задолженность	1528	276 690	239 554	1 026 022
	доходы будущих периодов	1530	68 874	76 496	87 505
5.7.1	Оценочные обязательства	1540	198 291	227 011	223 046
	Прочие обязательства, в том числе:	1550	—	—	—
	внутрихозяйственные расчеты по выделенным обязательствам	155001	—	—	—
	внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	155002	—	—	—
	внутрихозяйственные расчеты по строительству	155003	—	—	—
	другие краткосрочные обязательства	155004	—	—	—
ИТОГО по разделу V		1500	8 199 334	8 454 941	9 422 778
БАЛАНС		1700	41 848 450	37 970 381	40 981 337

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 12 месяцев 2011 г.

	Форма по ОКУД	071 0002
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2011
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача и распределение электрической энергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка, в том числе:	2110	24 356 303	21 976 494
	выручка от передачи электроэнергии	2111	22 688 104	20 957 786
	выручка от техприсоединения	2112	1 463 940	291 825
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	—	—
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	—	—
	доходы от участия в других организациях	2115	—	—
	доходы от аренды	2116	51 376	55 842
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	122 578	637 869
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	30 305	33 172
2.1	Себестоимость продаж, в том числе:	2120	(20 068 056)	(19 423 288)
	выручка от передачи электроэнергии	2121	(19 760 114)	(18 698 651)
	себестоимость техприсоединения	2122	(181 127)	(133 847)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	—	—
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	—	—
	себестоимость участия в других организациях	2125	—	—
	себестоимость услуг аренды	2126	(16 677)	(18 584)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(82 922)	(539 832)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(27 216)	(32 374)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 288 247	2 553 206
2.1	Коммерческие расходы	2210	—	—
2.1	Управленческие расходы	2220	(751 449)	(587 324)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 536 798	1 965 882
	Доходы от участия в других организациях	2310	31	232
	Проценты к получению	2320	13 681	7 216
	Проценты к уплате	2330	(1 493 282)	(1 732 641)

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
5.11	Прочие доходы	2340	1 056 541	772 590
5.11	Прочие расходы	2350	(2 647 877)	(4 293 527)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	465 892	(3 280 248)
2.3	Текущий налог на прибыль	2410	(340 145)	—
2.3	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	435 181	521 475
2.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(10 644)	(3 010)
2.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(177 571)	248 102
	Прочее	2460	179 856	(4 021)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	117 388	(3 039 177)

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
СПРАВОЧНО				
5.1.1.–5.3.1	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	—	—
3.2	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	—	—
	Совокупный финансовый результат периода	2500	117 388	(3 039 177)
2.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,002	0,061
2.2	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	0,002	0,061

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 12 месяцев 2011 г.

	Форма по ОКУД	071 0003
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2011
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача и распределение электрической энергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г. (1)	3100	4981110	—	14847987	142867	(490015)	19481949
За 2010 г. (2) Увеличение капитала, всего:	3210	—	—	—	—	—	—
в том числе: чистая прибыль	3211	×	×	×	×	—	—
переоценка имущества	3212	×	×	—	×	—	—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	×	×	—	×	—	—
дополнительный выпуск акций	3214	—	—	—	×	×	—
увеличение номинальной стоимости акций	3215	—	×	×	×	—	×
реорганизация юридического лица	3216	—	—	—	—	—	—
Уменьшение капитала, всего:	3220	—	—	—	—	(3039177)	(3039177)
в том числе: убыток	3221	×	×	×	×	(3039177)	(3039177)
переоценка имущества	3222	×	×	—	×	—	—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	×	×	—	×	—	—
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	—	—	×	×	—	—
уменьшение количества акций	3225	—	—	×	×	—	—
реорганизация юридического лица	3226	—	—	—	—	—	—
дивиденды	3227	×	×	×	×	—	—
Изменение добавочного капитала	3230	×	×	(18232)	×	18232	×
Изменение резервного капитала	3240	×	×	×	—	—	×
Величина капитала на 31 декабря 2010 г. (2)	3200	4981110	—	14829755	142867	(3510960)	16442772
За 2011 г. (3) Увеличение капитала, всего:	3310	—	—	—	—	117388	117388
в том числе: чистая прибыль	3311	×	×	×	×	117388	117388
переоценка имущества	3312	×	×	—	×	—	—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	×	×	—	×	—	—
дополнительный выпуск акций	3314	—	—	—	×	×	—
увеличение номинальной стоимости акций	3315	—	×	×	×	—	×
реорганизация юридического лица	3316	—	—	—	—	—	—
Уменьшение капитала, всего:	3320	—	—	—	—	—	—
в том числе: убыток	3321	×	×	×	×	—	—

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
переоценка имущества	3322	×	×	—	×	—	—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	×	×	—	×	—	—
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	—	×	×	×	—	—
уменьшение количества акций	3325	—	—	×	×	—	—
реорганизация юридического лица	3326	—	—	—	—	—	—
дивиденды	3327	×	×	×	×	—	—
Изменение добавочного капитала	3330	×	×	(72 103)	×	72 103	×
Изменение резервного капитала	3340	×	×	×	—	—	×
Величина капитала на 31 декабря 2011 г. (3)	3300	4981 110	—	14 757 652	142 867	(3 321 469)	16 560 160

Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок, тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал, всего	3400	20 150 912	(3 589 843)	—	16 561 069
до корректировок	—	—	—	—	—
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	—	—	—	—
исправлением ошибок	3420	(179 614)	(3 482)	—	(183 096)
после корректировок	3500	19 481 949	(3 039 177)	—	16 442 772
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	178 948	(3 571 611)	—	(3 392 663)
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	(179 614)	(3 482)	—	(183 096)
исправлением ошибок	3421	(489 349)	554 148	—	64 799
после корректировок	3501	(490 015)	(3 020 945)	—	(3 510 960)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) до корректировок	3402	19 971 964	(18 232)	—	19 953 732
Уставный капитал		4 981 110	—	—	
Собственные акции, выкупленные у акционеров		—	—	—	
Добавочный капитал		14 847 987	(18 232)	—	
Резервный капитал		142 867	—	—	
		—	—	—	—
		—	—	—	—
корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	—	—	—	—
исправлением ошибок	3422	—	—	—	—
после корректировок	3502	19 971 964	(18 232)	—	19 953 732

Чистые активы, тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	16 629 034	16 519 268	19 569 454

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2011 ГОД

	Форма по ОКУД	071 0001
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2011
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача и распределение электрической энергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Наименование показателя	Коды	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, всего	4110	27 543 127	22 218 370
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	23 723 424	19 439 143
в т. ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	314 608	348 346
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	44 476	61 365
в т. ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	6 945	8 143
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	—
в т. ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	—	—
прочие поступления	4119	3 775 227	2 717 862
в т. ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	—	—
Платежи, всего	4120	(25 039 586)	(22 463 505)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 719 961)	(11 682 173)
в т. ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(4 593 360)	(2 038 869)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 577 019)	(3 829 227)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 717 772)	(1 729 809)
в т. ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	—	—
налога на прибыль организаций	4124	(81 110)	(137 157)
прочие платежи	4129	(5 943 724)	(5 085 139)
в т. ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	—	(106)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 503 541	(245 135)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, всего	4210	8 695	660
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	7 907	228
в т. ч. продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	—	—
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	—	—
в т. ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	—	—
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	—	—
в т. ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	—	—
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	788	232
в т. ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	—	—
прочие поступления	4219	—	200
в т. ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	—	—

Наименование показателя	Коды	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Платежи, всего	4220	(4 038 590)	(1 748 154)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 019 517)	(1 744 908)
в т. ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	—	—
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(2 500)	—
в т. ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	(2 500)	—
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	—	—
в т. ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	—	—
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(16 573)	(3 246)
в т. ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	—	—
прочие платежи	4229	—	—
в т. ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	—	—
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 029 895)	(1 747 494)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, всего	4310	14 362 010	9 200 004
в том числе: получение кредитов и займов	4311	13 694 527	9 200 000
в т. ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	—	—
денежных вкладов собственников (участников)	4312	—	—
в т. ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	—	—
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	—	—
в т. ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	—	—
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	666 983	—
в т. ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	—	—
прочие поступления	4319	500	4
в т. ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	—	—
Платежи, всего	4320	(11 769 620)	(8 268 902)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	—	—
в т. ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	—	—
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(8)	(2)
в т. ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	—	—
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(11 714 794)	(8 220 000)
в т. ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	—	—
прочие платежи	4329	(54 818)	(48 900)
в т. ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	—	—
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 592 390	931 102
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 066 036	(1 061 527)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	338 132	1 399 659
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 404 168	338 132
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЮГА» ЗА 2011 ГОД

АКЦИОНЕРАМ

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество «МРСК Юга» (ОАО «МРСК Юга»)
Государственный регистрационный номер: 1076164009096
Место нахождения: 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону,
ул. Большая Садовая, д. 49

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
(ООО «ФинЭкспертиза»)
Государственный регистрационный номер: 1027739127734
Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69,
стр. 1
Наименование саморегулируемой организации аудиторов:
Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»
(свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)
**Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой ор-
ганизации аудиторов:** 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «МРСК Юга»,
состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- отчета об изменении капитала за 2011 год;
- отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «МРСК Юга» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

Мнение

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

Генеральный директор
ООО «ФинЭкспертиза»
Квалификационный аттестат аудитора № 01-000543
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20001037555

1 марта 2012г.



Н. А. Козлова

Приложение 5

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
Открытого акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Юга»
за 2011 год**

5 апреля 2012г.

г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»
Юридический адрес	г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Садовая, д. 49
Почтовый адрес	350015, г. Краснодар, ул. Северная, д. 327
Контактная информация	ДКУ. Отдел работы с ценными бумагами и акционерами. Начальник отдела — Павлова Елена Николаевна. Телефон / факс: (861) 279-85-38
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1076164009096
ИНН	ИНН/КПП: 6164266561 / 615250001
Филиалы и обособленные подразделения с отдельным балансом	«Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Кубаньэнерго», «Ростовэнерго»
Исполнительный орган <i>(Ф. И. О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты</i>	Генеральный директор — Архипов Сергей Александрович (Протокол СД от 08.07.2010 № 50/2010)
Главный бухгалтер <i>(Ф. И. О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты</i>	Главный бухгалтер — Савин Григорий Григорьевич (приказ ОАО «МРСК Юга» от 02.07.2007 №2-л)

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Кормушкина Людмила Дмитриевна
Члены Ревизионной комиссии	Архипов Владимир Николаевич Богачёв Игорь Юрьевич Филиппова Ирина Александровна

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
Юридический адрес	129110, г. Москва, проспект Мира, д. 69
Почтовый адрес	129110, г. Москва, проспект Мира, д. 69
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№ 1027739127734
Членство в СРО, дата вступления, наименование СРО	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», № 10201028038
Протокол годового собрания акционеров <i>(утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)</i>	Протокол от 17.06.2011 №5
Аудиторское заключение	Немодифицированное
Лица, подписавшие аудиторское заключение <i>(Ф. И. О., аттестат аудитора, членство в СРО)</i>	Генеральный директор ООО «ФинЭкспертиза» Н. А. Козлова (аттестат №01-000543, ОРНЗ в реестре аудиторов №20001037555)

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Ревизия проводилась в соответствии с:
Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
Уставом Общества;
Положением о Ревизионной Комиссии Общества;
Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии Общества (протокол от 17.06.2011 №5);
Решением Ревизионной комиссии Общества о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год (Протокол от 01.03.2012 №3);
ными нормативными документами.

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

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

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
- Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- иными законодательными и внутренними локальными актами.

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

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершённых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 925 млн руб.

Проверяемый период:

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

1) отчетный:

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

2) события после отчетной даты:

с 01.01.2012 по 01.03.2012.

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения Ревизии.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ пп	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1	№ 1	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	01.03.2012	2
2	№ 2	Отчет о прибылях и убытках (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	01.03.2012	1
3	№ 3	Отчет об изменениях капитала	01.03.2012	2
4	№ 4	Отчет о движении денежных средств	01.03.2012	2
5	—	Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	01.03.2012	в составе пояснительной записки
6	—	Пояснительная записка (консолидированная по всем обособленным подразделениям Общества)	01.03.2012	102
7	—	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2011 год	01.03.2012	3
8	—	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)	—	197

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

Особое мнение

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии, отличного от указанного в итоговой части Заключения, не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 05.04.2012 № 4.

Председатель Ревизионной комиссии



И. А. Алимурадова

Приложение 6

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «МРСК ЮГА» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

(подготовлены в соответствии с Распоряжением ФКЦБ РФ от 30.04.2003 № 03-849/р «О Методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Предусмотрено п. 11.5 ст. 11 Устава
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Предусмотрено пп. 3) п. 6.2 Устава. Процесс ознакомления происходит в соответствии с п. 4 ст. 51 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Предусмотрено п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, п. 1 главы IV Кодекса корпоративного управления
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается частично	Исполняется на практике. В Уставе и внутренних документах не закреплено наличие возможности у акционера не предоставлять выписку из реестра акционеров при учете принадлежащих ему акций на лицевом счете в системе ведения реестра. Право акционера по внесению вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров предусмотрено пп. 2 п. 6.2 ст. 6, п. 13.1 ст. 13, созыву Общего собрания — п. 14.3 ст. 14 Устава
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Кодекс корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» содержит положения о стремлении Общества обеспечивать присутствие на Общем собрании акционеров членов органов управления и контроля, а также аудитора Общества. Пп. 4 п. 4.5 ст. 4 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» закрепляет обязанность членов Ревизионной комиссии докладывать Общему собранию акционеров ОАО «МРСК Юга» о результатах проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества. Общество производит рассылку приглашений членам Совета директоров и аудитору для участия в Общем собрании акционеров. Кроме того, в будущем планируется внести в повестку дня Общего собрания вопрос о внесении соответствующих дополнений в Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров указанных кандидатов. На практике Общество стремится обеспечить присутствие на Общем собрании акционеров кандидатов в члены Совета директоров и ревизионной комиссии, а также в аудиторы Общества. Общество производит рассылку приглашений членам Совета директоров и аудитору для участия в Общем собрании акционеров.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	П. 5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава в компетенцию Совета директоров входит утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу и ежеквартальный отчет об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения денежных потоков наличности Общества
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Советом директоров Общества утверждены: 1) Положение о процедурах внутреннего контроля (в части финансово-хозяйственной деятельности), утверждено Решением Совета директоров (Протокол от 11.02.2009 № 22/2009); 2) Политика управления рисками в ОАО «МРСК Юга», утверждена Решением Совета директоров (Протокол от 11.06.2010 № 47/2010); 3) Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга», утверждена Решением Совета директоров (Протокол от 11.06.2010 № 47/2010); 4) Положения о контрольной среде и рисках бизнес-процессов «Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электрической энергии», «Управление закупками», «Реализация услуг по технологическому присоединению», «Эксплуатационная деятельность», утверждены Решением Совета директоров (Протокол от 08.06.2011 № 66/2011)
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	Согласно пп. 12 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п. 21.6 и п. 21.7 ст. 21 Устава Общества условия трудовых договоров с Генеральным директором, членами Правления определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудовых договоров. Согласно условиям заключенного с Генеральным директором Общества трудового договора, материальное стимулирование (вознаграждение) Генерального директора осуществляется в соответствии с утвержденным Советом директоров Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга» (Протокол заседания Совета директоров от 16.06.2011 № 67/2011). Члены Правления ОАО «МРСК Юга» являются высшими менеджерами, стимулирование которых осуществляется в соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол заседания Совета директоров от 16.06.2011 № 67/2011)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	В соответствии с п. 21.6 и п. 21.7 ст. 21 Устава Общества условия трудовых договоров с Генеральным директором, членами Правления определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудовых договоров
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами, исполняется на практике
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее трех независимых директоров, отвечающих требованиям кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В состав Совета директоров входит не менее трех независимых директоров
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров Общества отсутствуют
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров Общества отсутствуют
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Предусмотрено п. 10.8 ст. 10, п. 16.2 ст. 16 Устава Общества
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Предусмотрено гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления, п. 4.1 Положения об инсайдерской информации, Приложением 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества» в части воздержания от сделок с акциями Общества
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Предусмотрено п. 4.1 Положения об инсайдерской информации, Приложением 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества», гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Предусмотрено п. 18.2 ст. 18 Устава, гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления. Фактически в отчетном году заседания проводились не реже двух раз в шесть недель (20 заседаний)
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В отчетном году заседания Совета директоров проводились не реже двух раз в шесть недель (20 заседаний)
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Предусмотрено ст. 18 Устава, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается частично	Предусмотрено пп. 38 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества, внутренние документы таких положений не содержат
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Предусмотрено Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (п. 3.1–3.3, п. 4.4–4.6)
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитор акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», компетенция приведена в п. 3 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	В состав Комитета по аудиту входят независимые и неисполнительные директора
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Руководство Комитетом по аудиту в отчетном периоде осуществлялось независимыми директорами, отвечающими требованиям независимости Кодекса корпоративного управления
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	П. 4–5 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	В отчетном периоде руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям не осуществлялось независимым директором
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют должностные лица Общества
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров Общества не создан
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров Общества не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов при Совете директоров Общества не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов при Совете директоров Общества не создан

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Ст. 19 Устава Общества предусмотрено, что комитеты создаются по решению Совета директоров, их порядок формирования и работы устанавливается отдельными решениями Совета директоров. Кроме того, указанные положения содержатся в положениях о комитетах Совета директоров: <ul style="list-style-type: none"> • Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» (утверждено Решением Совета директоров, Протокол от 11.02.2009 №22/2009); • Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (утверждено Решением Совета директоров, Протокол от 06.08.2010 №52/2010); • Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (утверждено Решением Совета директоров, Протокол от 08.04.2011 №61/2011); • Положение о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (утверждено Решением Совета директоров Общества, Протокол от 04.12.2009 №37/2009); • Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (утверждено Решением Совета директоров Общества, Протокол от 04.12.2009 №37/2009)
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Требования по порядку определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров Общества, в Уставе Общества отсутствуют. П. 18.12 ст. 18 Устава Общества определяет, что кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Данная норма предусмотрена ст. 21 и ст. 22 Устава Общества
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	Данная норма предусмотрена пп. 7 п. 22.2 ст. 22 Устава Общества
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается частично	Данная норма предусмотрена пп. 2 п. 22.2 ст. 22 Устава Общества, внутренние документы таких положений не содержат
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Соблюдается	Предусмотрено главой V Кодекса корпоративного управления
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	Ст. 3 Положения о Правлении предусмотрено декларирование членами Правления своей аффилированности (способной привести к конфликту интересов), п. 4.1 Положения об инсайдерской информации, Приложением 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества» предусмотрено воздержание от сделок с акциями Общества. Кроме того, указанные положения содержатся в п. 2 гл. V Кодекса корпоративного управления
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается	Предусмотрено п. 2 гл. V Кодекса корпоративного управления
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	Необходимость предоставления Совету директоров исполнительными органами отчетов о своей деятельности закреплена пп. 34 п. 15.1, п. 22.2 Устава. Генеральным директором — Председателем Правления Общества ежеквартально представляются отчеты о деятельности Общества, о выполнении решений Совета директоров, о соблюдении Положения об информационной политике, об итогах выполнения бизнес-плана, о выполнении контрольных показателей ДПН, о кредитной политике, о выполнении инвестиционной программы, о внеплановых закупках и др. Кроме того, с иной периодичностью (установленной внутренними документами Общества) предоставляются отчеты о соблюдении Кодекса корпоративного управления, об исполнении годовой комплексной программы закупок и др.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В договорах содержатся такие положения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается частично	Предусмотрено ст.20 Устава, п.2.7 Положения о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга»
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Предусмотрено ст.20 Устава Общества и п.3 Положения о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Такие требования в Уставе отсутствуют
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Пп.17 п.10.2 ст.10, п.24 п.15.1. ст.15 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное положение. В то же время п.21.14 ст.21 Устава предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается частично	В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (положения об информационной политике)	Соблюдается	Советом директоров Общества утверждено Положение об информационной политике (Протокол от 03.09.2007 №2/2007)
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Соблюдается частично	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Предусмотрено п.1 главы IV Кодекса корпоративного управления, п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет. и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Предусмотрено Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга». Адрес корпоративного веб-сайта в сети Интернет: www.mrsk-yuga.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и п.5.2.10.2 Положения об информационной политике
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и п. 12.2 Положения об информационной политике
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011)
Контроль финансово-хозяйственной деятельности			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля, утвержденное Решением Совета директоров (Протокол от 11.02.2009 № 22/2009)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего аудита и управления рисками
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Указанное требование не закреплено внутренними документами Общества
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается частично	П. 6.1.2 Положения о процедурах внутреннего контроля
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — совету директоров акционерного общества	Соблюдается	П. 6.1.4 Положения о процедурах внутреннего контроля
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Такой порядок в Уставе Общества не предусмотрен
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	Полномочия по утверждению корректировок к бизнес-плану отнесены к компетенции Совета директоров (пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава). Кроме того, пп. 30 и пп. 38 ст. 15.1 Устава определяют перечень сделок, совершение которых требует одобрения Советом директоров
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Данный порядок предусмотрен Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным Решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 05.10.2007 № 1751пр/4)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Предусмотрено п.3.2 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.09.2010 № 53/2010)
77	Наличие в положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	Обществом привилегированные акции не выпускались
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	Сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет в соответствии с Положением об информационной политике Общества

Приложение 7

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «МРСК ЮГА» В НЕПРОФИЛЬНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Участие ОАО «МРСК Юга» в коммерческих организациях,
являющихся 100%-ными дочерними и зависимыми обществами (ДЗО)

Наименование ОАО, ЗАО, ООО и местонахождение	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Выручка ДЗО, тыс. руб.	Финансовый результат ДЗО, тыс. руб.
1. Открытое акционерное общество «Астраханьэлектросетьремонт» Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Краматорская, 204	16.03.2004	Деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, передаточных устройств, зданий и сооружений, техпервооружению и реконструкции и деятельность по эксплуатации электрических сетей	9789	3609
2. Открытое акционерное общество «Волгоградсетремонт» Россия, г. Волгоград, ул. Грановитая, 1а	01.04.2004	Деятельность по эксплуатации электрических сетей и деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, передаточных устройств, зданий и сооружений, техпервооружению и реконструкции	5786	-1245
3. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко» Россия, Ростовская область, с. Куйбышево, Куйбышевского района, ул. Театральная, 21	17.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	16892	-33945
4. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» Россия, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32	13.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	38588	156
5. Открытое акционерное общество «База отдыха «Энергетик» Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, 3	10.11.2003	Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-летнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг	25540	-19818

Участие ОАО «МРСК Юга» в иных коммерческих организациях

Наименование ОАО, ЗАО, ООО и местонахождение	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля голосов ОАО «МРСК Юга» в ОАО, ЗАО, ООО
1. Открытое акционерное общество «Волгоградэнергообит» 400001, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Козловская, 14	01.01.2005	Покупка и продажа электрической энергии	0,5610%
2. Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А	20.08.2002	Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям	0,0008%
3. Открытое акционерное общество Футбольный клуб «Ростов» 344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 31/6а	19.11.1997	Подготовка и организация футбольных команд, проведение футбольных соревнований	0,49%
4. Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ» 115035, г. Москва, ул. Садовническая набережная, д. 23	14.08.2002	Страхование	0,022%
5. Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ» Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, дом 1	30.06.1999	Сельскохозяйственная деятельность	2,8810%

Участие ОАО «МРСК Юга» в некоммерческих организациях

Наименование некоммерческой организации и местонахождение	Дата вступления в организацию	Основной вид деятельности некоммерческой организации
Объединения юридических лиц (ассоциации и союзы)		
1. Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики 119526, Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3, С-109	17.11.2008	Представительство и защита интересов работодателей электроэнергетики в отношениях с профессиональными союзами и иными представителями интересов работников, а также с органами государственной власти и органами местного самоуправления
Некоммерческие партнерства		
2. Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» 129344, Россия, г. Москва, проспект Мира, д. 119, стр. 55	16.02.2009	Деятельность профессиональных организаций, научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
3. Некоммерческое партнерство «Ростовский Учебный центр Единой энергетической системы» 111250, Россия, г. Москва, ул. Красноказарменная, д. 13 корп. П	05.02.2009	Оказание образовательных услуг в области подготовки, переподготовки, повышения квалификации и аттестации работников
4. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» Россия, 107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26, строение 1	07.12.2009	Основной целью создания и деятельности Партнерства является предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства
5. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ» 125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А, корпус 6	14.04.2010	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства, а также повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования
6. Некоммерческое Партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний» Российская Федерация, 125171, г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 8, корп. 2, помещение XXXVI	23.12.2010	Целью деятельности партнерства является содействие членам Партнерства в осуществлении ими деятельности по повышению качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энерго-сервисных услуг
Учреждения		
7. Негосударственное образовательное учреждение «Учебный центр «Энергетик» 344091, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147	31.03.2008	Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций, незанятого населения и безработных
8. Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Астраханский учебный комбинат» 416474, Астраханская область, Приволжский район, с. Кулаковка, территория Астраханской ТЭЦ-2	31.03.2008	Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций
Фонды		
9. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики 119072, Россия, г. Москва, Берсеневская набережная, д. 16, стр. 5	31.03.2008	Деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению участников фонда; деятельность в качестве страховщика по обязательному пенсионному страхованию, по профессиональному пенсионному страхованию

Приложение 8

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОАО «МРСК ЮГА» В 2011 ГОДУ

Все сделки ОАО «МРСК Юга», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2011 года, совершались на рыночных условиях.

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобrivшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
1	Договор от 11.02.2011 №2	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «Энергосервис Юга».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется передать Арендатору во временное владение и пользование нежилое помещение № 36а, общей площадью 16,9 м², находящееся на 4 этаже административного здания по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49.</p> <p>Цена Договора: Арендатор ежемесячно вносит Арендодателю за владение и пользование помещением арендную плату. Размер арендной платы составляет 10 985 (десять тысяч девятьсот восемьдесят пять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % — 1 675 (одна тысяча шестьсот семьдесят пять) рублей 68 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.03.2010 № 60/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
2	Соглашение от 01.02.2011 № СДУ-2/2010/49	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга» и ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Соглашения: Осуществление централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах Единой энергетической системы России в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 24.12.2010 № 57/2010)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
3	Договор от 28.02.2011 № 0037-2011	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору, а Арендатор обязуется принять во временное возмездное пользование и владение нежилое помещение, общей площадью 9 м², расположенное по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона, административное здание филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», 5 этаж, для использования в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер арендной платы за пользование и владение «Объектом» за один месяц составляет 3 142 (три тысячи сто сорок два) рубля 93 копейки, в том числе НДС 18 % — 479 (четыреста семьдесят девять) рублей 43 копейки</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 24.12.2010 № 57/2010)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
4	Договор от 21.01.2011 № 3470110063	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование движимое имущество согласно Перечню движимого имущества, передаваемого в аренду, а Арендатор уплачивать арендную плату в размере и на условиях, предусмотренных Договором.</p> <p>Цена Договора: Общая сумма арендной платы определяется в соответствии с расчетом арендной платы и составляет 75 855 (семьдесят пять тысяч восемьсот пятьдесят пять) рублей 12 копеек, в том числе НДС 18% — 11 571 (одиннадцать тысяч пятьсот семьдесят один) рубль 12 копеек. Арендная плата за пользование имуществом в месяц составляет 6 895 (шесть тысяч восемьсот девяносто пять) рублей 92 копейки, в том числе НДС 18% — 1 051 (одна тысяча пятьдесят один) рубль 92 копейки</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 31.08.2010 № 53/2010)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
5	Договор от 16.03.2011 № 100	<p>Стороны Договора: Потребитель — ОАО «МРСК Юга»; Гарантирующий поставщик — ОАО «Кубаньэнергосбыт».</p> <p>Предмет Договора: Предметом Договора является продажа ГП электроэнергии (мощности) и оплата ее Потребителем на условиях и в количестве, определенных Договором.</p> <p>Цена Договора: Не более 2% балансовой стоимости активов Общества</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 29.11.2010 № 56/2010)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
6	Соглашение от 16.03.2011 № 86	<p>Стороны Соглашения: Сторона 1 — ОАО «Астраханьэлектросетьремонт»; Сторона 2 — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Соглашения: Сторона 2 обязуется возместить Стороне 1 расходы, возникшие в результате понесенных Стороной 1 расходов по арендной плате за землю:</p> <ul style="list-style-type: none"> по Договору аренды земельного участка от 28.07.2005 № 479, расположенного на территории г. Астрахани, Ленинский район, ул. Краматорская, 204, в части площади, составляющей 868,7 м2, под объектом недвижимости «Здание для персонала районных электрических сетей», литер 10, и в части площади, составляющей 199,9 м2, под объектом недвижимости «Хозяйственное здание цеха ремонта оборудования», литер 11; по Договору аренды земельного участка от 30.12.2004 № 628, расположенного на территории г. Харабали Астраханской области, ул. Ленина, 143, площадью 2 696,08 м2 под арендуемыми нежилыми помещениями для размещения персонала центрального участка распределительных сетей. <p>Цена Соглашения: Сумма расходов, возмещаемая Стороной 2 Стороне 1, составляет 167 179 (сто шестьдесят семь тысяч сто семьдесят девять) рублей 59 копеек. Период возмещения понесенных Стороной 1 расходов определен с 26 июня 2007 года (момента передачи объекта недвижимости) по 30 июня 2010 года</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 24.12.2010 № 57/2010)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
7	Договор от 10.03.2011 № 136	<p>Стороны договора: ОАО «Холдинг МРСК», именуемое далее — «Холдинг МРСК»; ОАО «МРСК Юга», именуемое далее — «Общество».</p> <p>Предмет Договора: Холдинг МРСК обязуется оказывать Обществу услуги по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса в соответствии с условиями Договора, а Общество обязуется принять и оплатить услуги в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Стоимость услуг Холдинга МРСК по Договору за один расчетный период составляет 13 240 320,00 (тринадцать миллионов двести сорок тысяч триста двадцать) рублей 00 копеек, кроме того, НДС (18%) 2 383 257,60 (два миллиона триста восемьдесят три тысячи двести пятьдесят семь) рублей 60 копеек. Расчетным периодом считается календарный месяц оказания услуг</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.03.2010 № 60/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества Н. Н. Швец
8	Договор от 28.03.2011 № 141	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Центра и Приволжья»; Подрядчик — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется выполнить по Техническому заданию Заказчика аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий аварий на объектах филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику.</p> <p>Цена Договора: Стоимость выполненных работ Подрядчика составляет 2 065 226 (два миллиона шестьдесят пять тысяч двести двадцать шесть) рублей 04 копейки, в том числе НДС 18% — 315 034 (триста пятнадцать тысяч тридцать четыре) рубля 48 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.03.2011 № 60/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества П. И. Оклей
9	Договор аренды имущества от 05.04.2011 № 244	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование объекты движимого и недвижимого имущества, расположенные по адресу: г. Белореченск, ул. Красная, 1а.</p> <p>Цена Договора: Сумма ежемесячной арендной платы за пользование Имуществом, составляет 74 167 (семьдесят четыре тысячи сто шестьдесят семь) рублей, в том числе НДС 18% — 11 313 (одиннадцать тысяч триста тринадцать) рублей 61 копейка.</p> <p>Срок действия Договора: Арендатор вступает во владение и пользуется Имуществом с момента подписания Акта приема — передачи в течение 5 (пяти) лет</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 11.02.2011 № 59/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества Н. Н. Швец

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
10	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 10.05.2011 №321	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить проектно-изыскательские работы по объекту: «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Чалтырь с заменой трансформаторов» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: 3 490 000 (три миллиона четыреста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18 % — 628 200 (шестьсот двадцать восемь тысяч двести) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 08.04.2011 № 61/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
11	Договор купли-продажи путевок от 28.04.2011 №362	<p>Стороны Договора: Покупатель — ОАО «МРСК Юга»; Продавец — ОАО «База отдыха «Энергетик».</p> <p>Предмет Договора: Продавец продает, а Покупатель приобретает путевки ОАО «База отдыха «Энергетик» в количестве и по наименованиям, указанным в Графике заездов сотрудников филиалов ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Цена Договора: Стоимость путевок по Договору составляет 4 635 410 (четыре миллиона шестьсот тридцать пять тысяч четыреста десять) рублей 00 копеек, НДС не предусмотрен.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2011 года</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 08.04.2011 № 61/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Правления Общества В. Н. Копанев
12	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 28.04.2011 № 7613/318	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика проектно-сметную документацию по объекту: «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Р-29» для электроснабжения МУ «Управления водопроводно-канализационного хозяйства города Ростова-на-Дону», а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их.</p> <p>Цена Договора: Договорная цена составляет 2 982 000 (два миллиона девятьсот восемьдесят две тысячи) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18 % — 536 760 (пятьсот тридцать шесть тысяч семьсот шестьдесят) рублей 00 копеек. Всего: 3 518 760 (три миллиона пятьсот восемнадцать тысяч семьсот шестьдесят) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 24.12.2010 № 57/2010)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
13	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 01.06.2011 № 7700/00052/11/494	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «МРСК Центра».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества В. Н. Швец

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
14	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 01.03.2011 № 495	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «МРСК Волги».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Совета директоров Общества Г. Ф. Бинько и П. И. Оклей
15	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 30.06.2011 № 550	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества П. И. Оклей
16	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 16.06.2011 № 502	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика проектно-сметную документацию по объекту: «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Р-27» для электроснабжения МУ «Управления водопроводно-канализационного хозяйства города Ростова-на-Дону», а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их.</p> <p>Цена Договора: Договорная цена составляет 2790680 (два миллиона семьсот девяносто тысяч шестьсот восемьдесят) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
17	Договор от 26.05.2011 № 05-80-272/2011	<p>Стороны Договора: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование принадлежащие Арендодателю на праве собственности транспортные средства, именуемые в дальнейшем «Автомобили».</p> <p>Цена Договора: Арендная плата за пользование Автомобиллями по Договору составляет в месяц 15934 (пятнадцать тысяч девятьсот тридцать четыре) рубля 72 копейки, в том числе НДС 18% — 2430 (две тысячи четыреста тридцать) рублей 72 копейки</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 08.04.2011 № 61/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Правления Общества В. В. Иванов

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
3 квартал 2011				
18	Договор оказания услуг от 06.07.2011 №270/11/564	<p>Стороны Договора: Участник 1 — ОАО «МРСК Юга»; Участник 2 — ОАО «МРСК Северо-Запада».</p> <p>Предмет Договора: Участник 2 обязуется оказать услуги по организации и проведению Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству оперативно-ремонтного персонала распределительных сетей ОАО «Холдинг МРСК» среди команд оперативно-ремонтного персонала ОАО «Холдинг МРСК» на базе учебно-тренировочного полигона ЧОУ «УЦ Энергетик», а Участник 1 производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора и обеспечивает участие команды оперативно-ремонтного персонала в Мероприятии.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 937900 (девятьсот тридцать семь тысяч девятьсот) рублей 00 копеек с учетом НДС 18% — 143069 (сто сорок три тысячи шестьдесят девять) рублей 49 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 15.04.2011 №62/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества С. Е. Юрчук
19	Договор подряда от 21.07.2011 №01-07/11/601	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МОЭСК»; Подрядчик — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется выполнить аварийно-восстановительные и ремонтные работы по ликвидации последствий аварий на ВЛ 0,4-220кВ, вызванных повреждением имущества Заказчика в результате стихийных бедствий и/или постороннего воздействия, и/или падения деревьев, и/или налипания снега, и/или обледенения, и/или гололедных явлений, и передать результат работ Заказчику.</p> <p>Стоимость выполненных работ: Стоимость Договора составляет 421 260 (четыреста двадцать одна тысяча двести шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% — 64 260 (шестьдесят четыре тысячи двести шестьдесят) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.03.2011 №60/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Совета директоров Общества Н. Н. Швеца и С. Е. Юрчук
20	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 22.06.2011 №695	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Янтарьэнерго».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 №65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества Н. Н. Швеца
21	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 24.06.2011 №11-7690/715	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Ленэнерго».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 №65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Совета директоров Общества Н. Н. Швеца и С. Е. Юрчук

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
22	Договор от 04.07.2011 № 78.1105.11/598	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя проведение работ/услуг по проведению аккредитации базовой организации метрологической службы ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на право проведения калибровочных работ.</p> <p>Цена Договора: За выполнение работ Заказчик уплачивает Исполнителю 140 863 (сто сорок тысяч восемьсот шестьдесят три) рубля 00 копеек, НДС 18 % — 25 355 (двадцать пять тысяч триста пятьдесят пять) рублей 34 копейки. Всего — 166 218 (сто шестьдесят шесть тысяч двести восемнадцать) рублей 34 копейки</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 16.06.2011 № 67/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
23	Договор от 11.07.2011 № Вж257/11/674	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «РусГидро»; Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Исполнитель обязуется оказать услуги по аккредитации филиала ОАО «РусГидро» — «Волжская ГЭС» на право калибровки средств измерений и сдать результат оказанных услуг Заказчику, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в размере и на условиях, указанных в Договоре.</p> <p>Стоимость Договора: Стоимость услуг составляет 52 247 (пятьдесят две тысячи двести сорок семь) рублей 57 копеек, в том числе НДС — 7 969 (семь тысяч девятьсот шестьдесят девять) рублей 97 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 16.06.2011 № 67/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированные лица Е. В. Дод, В. В. Кудрявый, С. И. Шматко
24	Договор от 11.07.2011 № Вж257/11/675	<p>Стороны Договора: Заказчик: — ОАО «РусГидро»; Исполнитель: — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Исполнитель обязуется оказывать услуги по метрологическому обслуживанию средств измерений, указанных в Расчете стоимости услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «РусГидро» — «Волжская ГЭС», и сдать результат оказанных услуг Заказчику, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги по мере поступления средств измерений по адресу: 400011 г. Волгоград, ул. Электросовская, 66 (перевозка средств измерений, а также их погрузка, разгрузка производится Заказчиком за свой счет).</p> <p>Стоимость Договора: Стоимость услуг составляет 259 354 (двести пятьдесят девять тысяч триста пятьдесят четыре) рубля 56 копеек, в том числе НДС 18 % — 39 562 (тридцать девять тысяч пятьсот шестьдесят два) рубля 56 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 16.06.2011 № 67/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированные лица Е. В. Дод, В. В. Кудрявый, С. И. Шматко
25	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 12.07.2011 № 1/615	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «МОЭСК».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Совета директоров Общества Г. Ф. Бинько и П. И. Оклей

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
26	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 28.07.2011 № 696	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «МРСК Северного Кавказа».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества Г. Ф. Бинько
27	Соглашение от 29.07.2011 № 637	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «МРСК Урала».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Холдинг МРСК»; члены Совета директоров Общества Г. Ф. Бинько и П. И. Оклей
28	Договор аренды имущества от 01.08.2011 № 640	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование объекты движимого и недвижимого имущества, расположенные по адресу: г. Краснодар, Карасунский округ, ул. Новороссийская, д. 47.</p> <p>Цена Договора: Сумма ежемесячной арендной платы за пользование Имуществом определена независимой оценочной компанией ООО «Дисконт» и составляет 1 094 139 (один миллион девяносто четыре тысячи сто тридцать девять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% — 166 902 (сто шестьдесят шесть тысяч девятьсот два) рубля 56 копеек. Общая сумма выплат по Договору не может составлять два и более процента балансовой стоимости активов ОАО «МРСК Юга» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. Общая сумма договора за пять лет аренды — 65 648 340 руб. с учетом НДС</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества Н. Н. Швеца, член коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества В. В. Брижань
29	Дополнительное соглашение от 05.08.2011 № 1/С/626 к Договору энергоснабжения от 30.12.2011 № 1161803/100	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Кубаньэнергосбыт».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон по продаже гарантирующим поставщиком электроэнергии (мощности).</p> <p>Цена Соглашения: Цена дополнительного соглашения не может составлять два и более процента балансовой стоимости активов ОАО «МРСК Юга» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.06.2011 № 66/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров В. М. Кравченко

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
30	Договор аренды от 10.08.2011 № 431/643	<p>Стороны Договора: Арендатор — ОАО «МРСК Юга»; Арендодатель — ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное возмездное владение и пользование имущество на объектах электросетевого хозяйства ЕНЭС.</p> <p>Цена Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» 3327 824 (три миллиона триста двадцать семь тысяч восемьсот двадцать четыре) рубля 16 копеек, в том числе НДС 18 % — 507 634 (пятьсот семь тысяч шестьсот тридцать четыре) рубля 20 копеек, или ежемесячно в размере 277 318 (двести семьдесят семь тысяч триста восемнадцать) рублей 68 копеек, в том числе НДС 18 % — 42 302 (сорок две тысячи триста два) рубля 85 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 08.07.2011. № 68/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированные лица Д. В. Федоров и И. В. Хвалин
31	Договор от 12.08.2011 № 635	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Энергосервис Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель по поручению Заказчика обязуется провести энергетическое обследование оборудования сетевого распределительного комплекса, административных и производственных зданий и сооружений, сформировать перечень рекомендаций по энергосбережению и повышению энергоэффективности в соответствии с Техническим заданием.</p> <p>Цена Договора: Стоимость работ по Договору определяется договорной ценой и составляет 3011 634 (три миллиона одиннадцать тысяч шестьсот тридцать четыре) рубля 74 копейки, в том числе НДС 18 % — 459 401 (четыреста пятьдесят девять тысяч четыреста один) рубль 91 копейка</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 16.06.2011 № 67/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
32	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 22.08.2011 № 7620/680	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение проектно-изыскательских работ по объектам: «Строительство ПС 110/10 кВ Дружба (А-27) с трансформаторами 2×25 МВА»; «Строительство ВЛ 110 кВ А20-Стеклозавод (Эй Джи Си Флэт Гласс Азов) с заходами на ПС 110/10 кВ Дружба (А-27)» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора составляет 18 008 474 (восемнадцать миллионов восемь тысяч четыреста семьдесят четыре) рубля 58 копеек, кроме того НДС — 3 241 525 (три миллиона двести сорок одна тысяча пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 21 250 000 (двадцать один миллион двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 30.08.2011 № 71/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
33	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 22.08.2011 № 684	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить проектно-изыскательские работы по объекту «Реконструкция распределительной сети 110 кВ прилегающей к ГТУ ТЭЦ в г. Знаменск», расположенного по адресу: Астраханская область, Ахтубинский район, г. Знаменск, и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ и составляет 6 991 525 (шесть миллионов девятьсот девяносто одна тысяча пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки, кроме того НДС — 1 258 474 (один миллион двести пятьдесят восемь тысяч четыреста семьдесят четыре) рубля 58 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 8 250 000 (восемь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
34	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 26.08.2011 № 7622/681	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции распределительных сетей «Ростовэнерго» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора составляет 11 491 525 (одиннадцать миллионов четыреста девяносто одна тысяча пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки, кроме того НДС — 2 068 474 (два миллиона шестьдесят восемь тысяч четыреста семьдесят четыре) рубля 58 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 13 560 000 (тринадцать миллионов пятьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
35	Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики от 25.08.2011 № 391/11/729	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга»; ОАО «МРСК Северо-Запада».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; член Совета директоров Общества С. Е. Юрчук

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
36	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 04.07.2011 № 554	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить проектно-изыскательские работы.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной сметой на проектные и изыскательские работы и составляет 4 652 627,12 рублей (четыре миллиона шестьсот пятьдесят две тысячи шестьсот двадцать семь) рублей 12 копеек, кроме того НДС составляет 837 472,88 рубля (восемьсот тридцать семь тысяч четыреста семьдесят два) рубля 88 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 5 490 100 (пять миллионов четыреста девяносто тысяч сто) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 16.06.2011 № 67/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
37	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 26.08.2011 № 668	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение проектной и рабочей документации по реконструкции распределительных сетей филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ на выполнение проектной и рабочей документации и сметами и составляет 11 377 118 (одиннадцать миллионов триста семьдесят семь тысяч сто восемнадцать) рублей 64 копейки, кроме того НДС — 2 047 881 (два миллиона сорок семь тысяч восемьсот восемьдесят один) рубль 36 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 13 425 000 (тринадцать миллионов четыреста двадцать пять тысяч) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 30.08.2011 № 71/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
38	Соглашение от 26.08.2011 № 691 о разделении и миграции баз данных программного обеспечения	<p>Стороны Соглашения: Сторона 1 — ОАО «МРСК Юга»; Сторона 2 — ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Предмет Соглашения: Сторона 1 в соответствии с условиями Соглашения предоставляет Стороне 2 возможность создания полной копии базы данных следующего программного обеспечения: СЭД Documentum EMC, ИСУП «Primavera», КПК ТП. Сторона 1 также предоставляет возможность переноса полной копии базы данных СЭД Documentum EMC, ИСУП «Primavera», КПК ТП на серверы ЦОД, расположенных в помещениях Стороны 2.</p> <p>Цена Соглашения: Соглашение заключено в целях взаимовыгодного сотрудничества Сторон, защиты информации при разделении информационных баз данных программного обеспечения и предполагает безвозмездный характер исполнения Сторонами взаимных обязательств</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 21.10.2011 № 74/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Совета директоров Общества Х. М. Лихов, А. В. Санников и С. Е. Юрчук

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобrivшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
39	Договор аренды недвижимого имущества от 18.08.2011 №49-12-219	<p>Стороны Договора: Арендодатель: ОАО «МРСК Юга»; Арендатор: ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает в срочное возмездное пользование и владение нежилые помещения для использования в соответствии с технической документацией на них, уставными задачами и целями Арендатора без права выкупа и сдачи в субаренду.</p> <p>Цена Договора: Общая сумма арендных платежей по договору составляет 928 032 (девятьсот двадцать восемь тысяч тридцать два) рубля 41 копейка в месяц, включая НДС 18% — 141 564 (сто сорок одна тысяча пятьсот шестьдесят четыре) рубля 26 копеек. Общая стоимость договора 11 136 388 (одиннадцать миллионов сто тридцать шесть тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 92 копейки</p> <p>Срок Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 30 декабря 2010 года, и действует до 28 декабря 2011 года</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.07.2011 № 70/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированное лицо М. Ю. Курбатов
40	Договор аренды недвижимого имущества от 01.08.2011 № 644	<p>Стороны Договора: Арендатор — ОАО «Волгоградсетремонт»; Арендодатель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель предоставляет Арендатору во временное возмездное владение и пользование, для использования в производственных целях, принадлежащие Арендодателю на праве собственности нежилые помещения из состава административно-складского комплекса, расположенные по адресу: г. Волгоград, пр. Волжский, д. 2а. Общая площадь сдаваемых в аренду помещений АСК составляет 364,6 м².</p> <p>Цена Договора: Сумма арендной платы за один месяц составляет 61 774 (шестьдесят одна тысяча семьсот семьдесят четыре) рубля 02 копейки, в том числе НДС 18% — 9 423 (девять тысяч четыреста двадцать три) рубля 15 копеек. Общая стоимость договора составляет 679 514 (шестьсот семьдесят девять тысяч пятьсот четырнадцать) рублей 22 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 30 апреля 2012 года</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 08.07.2011 № 68/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Правления Общества В. В. Брижань и В. В. Иванов
41	Договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 10.09.2011 № 738	<p>Стороны Договора: Пользователь — ОАО «МРСК Юга»; ФСК — ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, находящиеся у ФСК на праве собственности.</p> <p>Цена Договора: Стороны установили арендную плату за использование объектами в размере 9503021 (девять миллионов пятьсот три тысячи двадцать один) рубль 00 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации. Цена договора определена в размере 11 213 564 (одиннадцать миллионов двести тринадцать тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 78 копеек за период 360 календарных дней, в том числе НДС 18% — 1 710 543 (один миллион семьсот десять тысяч пятьсот сорок три) рубля 78 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 19.09.2011 № 72/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированные лица И. В. Хвалин, Д. В. Фёдоров

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
42	Договор аренды недвижимого имущества от 01.07.2011 № 679	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное возмездное владение и пользование принадлежащие Арендодателю на праве собственности нежилые помещения по адресу: г. Волгоград, пр. Ленина, 15, общей площадью 733,8 м², для размещения персонала Арендатора.</p> <p>Цена Договора: Сумма арендной платы за один месяц составляет 899 703 (восемьсот девяносто девять тысяч семьсот три) рубля 96 копеек, в том числе НДС 18% — 137 242 (сто тридцать семь тысяч двести сорок два) рубля 98 копеек. Общая сумма договора — 3 598 815 (три миллиона пятьсот девяносто восемь тысяч восемьсот пятнадцать) рублей 84 копейки</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.06.2011 № 66/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированное лицо С. И. Шматко
43	Договор купли-продажи путевок от 28.10.2011 № 804	<p>Стороны Договора: Покупатель — ОАО «МРСК Юга»; Продавец — ОАО «База отдыха «Энергетик».</p> <p>Предмет Договора: Продавец продает, а Покупатель приобретает путевки ОАО «База отдыха «Энергетик» в количестве и по наименованиям, указанным в заявках Покупателя. В рамках Договора Продавец обязуется размещать лиц, предоставляющих путевку, по оплаченным путевкам в номерах «Стандарт» и номерах «Студия» в соответствии с заявками Покупателя.</p> <p>Цена Договора: Предельная стоимость Договора составляет 5 500 000 (пять миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек, НДС не предусмотрен. Указанная стоимость является окончательной и увеличению не подлежит</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 21.10.2011 № 74/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
44	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 03.10.2011 № 7624/818	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектную и рабочую документацию по реконструкции объекта «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Дубовская», ПС 110/10/6 кВ «Жуковская» и строительства ВЛ 110 кВ «Жуковская — Ремонтная тяговая» и «Дубовская — Ремонтная тяговая» для электроснабжения вновь строящейся ПС 110/27,5/10 кВ «Ремонтная тяговая» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ, которая составляет 13 586 864 (тринадцать миллионов пятьсот восемьдесят шесть тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля 41 копейка, кроме того НДС — 2 445 635 (два миллиона четыреста сорок пять тысяч шестьсот тридцать пять) рублей 59 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 16 032 500 (шестнадцать миллионов тридцать две тысячи пятьсот) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.12.2011 № 76/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
45	Дополнительное соглашение от 11.11.2011 № 1/820 к Договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 20.09.2011 № 738	<p>Стороны Дополнительного соглашения: ФСК — ОАО «ФСК ЕЭС»; Пользователь — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет и цена Дополнительного соглашения: Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения: «1.1. В связи с изменением арендуемых по Договору Объектов, стороны договорились изложить Приложение № 1, Приложение № 2, Приложение № 3 к Договору в редакции Приложения № 1, Приложения № 2, Приложения № 3 соответственно к Дополнительному соглашению. 1.2. Изложить п.7.1 Договора и принять его в редакции: «Стороны установили арендную плату за использование Объектов в размере 9507 953 (девять миллионов пятьсот семь тысяч девятьсот пятьдесят три) рубля за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации»</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированные лица И. В. Хвалин и Д. В. Фёдоров
46	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 24.10.2011 № 824	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектную и рабочую документацию по реконструкции объектов «Реконструкция помещения Аксайского РЭС ПО «ЦЭС Ростовэнерго», «Реконструкция помещения Семикаракорского РЭС ПО «ЦЭС Ростовэнерго», «Монтаж пожарной сигнализации б/о «Искра», «Реконструкция диспетчерского пункта Таганрогского РЭС (2 этап). Реконструкция РП 6 кВ», «Реконструкция диспетчерского пункта Таганрогского РЭС (2 этап). Телемеханизация» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ и смет, которая составляет 9042 372 (девять миллионов сорок две тысячи триста семьдесят два) рубля 88 копеек, кроме того НДС — 1 627 627 (один миллион шестьсот двадцать семь тысяч шестьсот двадцать семь) рублей 12 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 10 670 000 (десять миллионов шестьсот семьдесят тысяч) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.12.2011 № 76/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
47	Договор на осуществление авторского надзора от 24.11.2011 № 855	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение работ по проведению авторского надзора, осуществляемого в целях соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, разработанной по Договору от 23.04.2010 № 239 по титулу «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-2 с заходами ВЛ 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ».</p> <p>Требования к ведению авторского надзора определяются СП 11-110-99 «Авторский надзор за строительством зданий и сооружений».</p> <p>Цена Договора: Стоимость работ по Договору определена Протоколом соглашения о договорной цене и сметным расчетом и составляет 1 692 410 (один миллион шестьсот девяносто две тысячи четыреста десять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% — 258 164 (двести пятьдесят восемь тысяч сто шестьдесят четыре) рубля 24 копейки</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.12.2011 № 76/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
48	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 01.11.2011 № 891/7626	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектную и рабочую документацию по объекту: «Реконструкция распределительных сетей 0,4–10 кВ в с. Куйбышево Куйбышевского района» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ, которая составляет 3308000 (три миллиона триста восемь тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС — 595440 (пятьсот девяносто пять тысяч четыреста сорок) рублей 00 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3903440 (три миллиона девятьсот три тысячи четыреста сорок) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.12.2011 № 77/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
49	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 01.11.2011 № 892/7625	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектную и рабочую документацию по реконструкции объекта «Расширение ПС 35/10 кВ «Куйбышево-1». Строительство двух ВЛ 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Куйбышево-1» до границы земельного участка Заказчика (Таганрогская таможня) для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ, которая составляет 1 370 927 (один миллион триста семьдесят тысяч девятьсот двадцать семь) рублей 12 копеек, кроме того НДС — 246 766 (двести сорок шесть тысяч семьсот шестьдесят шесть) рублей 88 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 617 694 (один миллион шестьсот семнадцать тысяч шестьсот девяносто четыре) рубля 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.12.2011 № 77/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
50	Договор на проведение энергетического обследования от 25.11.2011 № 903	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Энергосервис Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель по поручению Заказчика обязуется провести энергетическое обследование оборудования сетевого распределительного комплекса, административных и производственных зданий и сооружений, составить Энергетический паспорт ОАО «МРСК Юга», а также сформировать перечень рекомендаций по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в соответствии с Техническим заданием, подразделений Заказчика. Заказчик обязуется принять оказанные услуги и оплатить их стоимость.</p> <p>Цена Договора: Стоимость услуг по Договору определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена локальным сметным расчетом и составляет 27 501 585 (двадцать семь миллионов пятьсот одна тысяча пятьсот восемьдесят пять) рублей 71 копейка, в том числе НДС — 4 195 157 (четыре миллиона сто девяносто пять тысяч сто пятьдесят семь) рублей 14 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 21.10.2011 № 74/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Правления Общества В. В. Иванов и О. П. Самарченко

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрившего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
51	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 07.12.2011 №2011/30/921	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить корректировку проектной и рабочей технической документации по объекту «Реконструкция маслохозяства ПС А20», расположенному на юго-восточной окраине г. Азова (район ПС А20), и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ, которая составляет 495 000 (четыреста девяносто пять тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС — 89 100 (восемьдесят девять тысяч сто) рублей 00 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 584 100 (пятьсот восемьдесят четыре тысячи сто) рублей 00 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.12.2011 № 77/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
52	Договор оказания услуг от 14.12.2011 №927	<p>Стороны Договора: Исполнитель — ОАО «МРСК Юга»; Заказчик — ОАО «Волгоградсетьремонт».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Исполнитель обязуется лично оказать услуги по информационно-технологическому обслуживанию Заказчика в части информационных технологий и систем. Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и размере, установленном Договором. Содержание, периодичность, условия и место оказания услуг на информационно-технологическое обслуживание определены в Регламенте оказания услуг.</p> <p>Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору в соответствии со спецификацией составляет 48 000 (сорок восемь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС — 7 322 (семь тысяч триста двадцать два) рубля 04 копейки</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 18.11.2011 № 75/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Правления Общества В. В. Иванов и Е. В. Каленюк
53	Договор на осуществление авторского надзора от 14.12.2011 №928	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение работ по проведению авторского надзора, осуществляемого в целях соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, разработанной по Договору от 23.04.2010 № 240 по титулу «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-3 с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ». Требования к ведению авторского надзора определяются СП 11-110-99 «Авторский надзор за строительством зданий и сооружений».</p> <p>Цена Договора: Стоимость работ по Договору определена Протоколом соглашения о договорной цене и сметным расчетом и составляет 4 213 030 (четыре миллиона двести тринадцать тысяч тридцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % — 642 665 (шестьсот сорок две тысячи шестьсот шестьдесят пять) рублей 59 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.12.2011 № 77/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20 % акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
54	Договор от 08.12.2011 № 033.11.09/932	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя проведение следующих работ/услуг: «Аккредитация метрологической службы филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в качестве Базовой организации метрологической службы (БОМС)».</p> <p>Цена Договора: За выполнение работ/услуг Заказчик уплачивает Исполнителю 298937 (двести девяносто восемь тысяч девятьсот тридцать семь) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% — 53808 (пятьдесят три тысячи восемьсот восемь) рублей 66 копеек. Всего 352745 (триста пятьдесят две тысячи семьсот сорок пять) рублей 66 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.12.2011 № 76/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»
55	Договор аренды недвижимого имущества от 21.12.2011 № 05-80-669/49-12-225	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование недвижимое имущество, производственный корпус литер 1, инвентарный № 0891, расположенное по адресу: Астраханская обл., г. Астрахань, ул. Краматорская, 204, общей площадью 740,30 м².</p> <p>Цена Договора: Арендная плата за пользование имуществом составляет в месяц 23966 (двадцать три тысячи девять сот шестьдесят шесть) рублей 94 копейки, в том числе НДС 18% — 4314 (четыре тысячи триста четырнадцать) рублей 05 копеек. Общая стоимость договора составляет 339368 (триста тридцать девять тысяч триста шестьдесят восемь) рублей 20 копеек</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.12.2011 № 76/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Правления Общества В. В. Иванов и П. В. Гончаров
56	Договор аренды недвижимого имущества от 16.11.2011 № 05-80-577/49-12-224	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование недвижимое имущество, расположенное по адресу: Астраханская область, г. Астрахань, ул. Краматорская, 204, общей площадью 3 533 м²; Астраханская область, г. Ахтубинск, ул. Франко, 18, общей площадью 195,5 м²; Астраханская область, г. Харабали, ул. Ленина, 143, общей площадью 555,7 м².</p> <p>Цена Договора: Стоимость арендной платы составляет 765341 (семьсот шестьдесят пять тысяч триста сорок один) рубль 91 копейка в месяц, кроме того НДС 18% — 137761 (сто тридцать семь тысяч семьсот шестьдесят один) рубль 54 копейки. Стоимость коммунальных услуг в арендную плату не входит</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 18.11.2011 № 75/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК»; члены Правления Общества В. В. Иванов и П. В. Гончаров

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобrivшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
57	Договор № 49-12-213/05-80-380/2011	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга»; Арендатор — ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель передает во временное владение и пользование имущество, указанное в приложении к решению Совета директоров Общества, а Арендатор принимает его в аренду и обязуется платить обусловленную Договором арендную плату.</p> <p>Цена Договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 8 623 (восемь тысяч шестьсот двадцать три) рубля 44 копейки, в том числе НДС 18% — 1 315 (одна тысяча триста пятнадцать) рублей 44 копейки. Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Арендодателя</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 09.06.2011 № 66/2011)	Акционер Общества, владеющий более 20% акций ОАО «МРСК Юга»: ОАО «Холдинг МРСК» и его аффилированное лицо С. И. Шматко

Контактная информация

Вопросы по информации, включенной в состав настоящего Годового отчета, просим адресовать следующим лицам:

Должность	Ф. И. О.	Телефон	Адрес электронной почты
Главный бухгалтер — начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности	Савин Григорий Григорьевич	(861) 279-85-09	savingg@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента экономики	Блинникова Надежда Николаевна	(861) 279-86-11	blinnikovann@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента тарифообразования	Бабенкова Елена Викторовна	(861) 279-87-20	babenkovaev@mrsk-yuga.ru
Директор по финансам — начальник департамента финансов	Пермяков Дмитрий Юрьевич	(861) 279-85-77	permyakovdu@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента технологического присоединения	Штокайло Владимир Владимирович	(861) 279-86-44	shtokaylovv@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента эксплуатации и ремонта	Фролов Сергей Николаевич	(861) 279-84-77	frolov@mrsk-yuga.ru
Начальник управления производственного контроля и охраны труда	Петленко Андрей Владимирович	(861) 279-84-30	petlenkoav@mrsk-yuga.ru
И. о. начальника департамента технического развития — заместитель начальника департамента эксплуатации и ремонта	Погонин Андрей Владимирович	(861) 279-85-11	pogoninav@mrsk-yuga.ru
Начальник службы метрологии и контроля качества электроэнергии	Конonenko Валерий Федорович	(861) 279-87-09	kononenkovf@mrsk-yuga.ru
Главный специалист дирекции безопасности технологических процессов	Кисиль Александр Анатольевич	(861) 279-86-61	kisilaa@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента инвестиций	Калашников Никита Владимирович	(863) 238-58-20	kalashnikovnv@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента капитального строительства	Королев Михаил Александрович	(863) 238-58-77	korolevma@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента транспорта и учета электроэнергии	Нищук Олег Федорович	(863) 279-84-52	nishchukof@mrsk-yuga.ru
Начальник отдела взаимодействия с клиентами	Курятников Владимир Васильевич	(861) 279-85-22	kuryatnikovvv@mrsk-yuga.ru
Начальник отдела энергосбережения и повышения энергоэффективности	Нехаев Сергей Викторович	(861) 279-84-85	nehaevsv@mrsk-yuga.ru
Начальник отдела организации конкурсных процедур	Кирагосьян Артем Азатович	(861) 279-87-67	kiragosjanaa@mrsk-yuga.ru
Директор по информационным технологиям — начальник департамента информационных технологий	Денисов Сергей Николаевич	(861) 279-87-00	denisovsn@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами	Бондарь Наталья Олеговна	(861) 279-86-35	bondarno@mrsk-yuga.ru
Директор по правовому обеспечению — начальник департамента правового обеспечения	Решетников Михаил Юрьевич	(861) 279-87-11	reshetnikovmyu@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента управления собственностью	Фадеев Михаил Юрьевич	(861) 279-86-88	fadeevmu@mrsk-yuga.ru
Начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками	Шмаков Игорь Владимирович	(861) 279-85-66	shmakoviv@mrsk-yuga.ru
И. о. начальника департамента по связям с общественностью	Прокопенко Сергей Александрович	(863) 238-52-51	prokopenkosa@mrsk-yuga.ru
Начальник управления по работе с персоналом	Данильченко Марина Владимировна	(863) 279-88-05	danilchenkomv@mrsk-yuga.ru
Начальник управления организационного развития и мотивации труда	Никитина Оксана Сергеевна	(861) 279-85-10	nikitinaos@mrsk-yuga.ru
Главный эксперт дирекции менеджмента качества	Боровик Валерий Николаевич	(861) 279-86-43	borovikvn@mrsk-yuga.ru

Открытое акционерное общество
**«Межрегиональная
распределительная
сетевая компания Юга»**

Российская Федерация,
344002, г. Ростов-на-Дону,
ул. Большая Садовая, д. 49
тел. (863) 238-53-59
www.mrsk-yuga.ru