

Утверждён
решением годового Общего собрания
акционеров ОАО «МРСК Юга»,
протокол от «22» июня 2015 года №13

Предварительно утверждён
решением Совета директоров
ОАО «МРСК Юга», протокол
от «21» мая 2015 года № 158/2015

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая
компания Юга»
(ОАО «МРСК Юга»)
по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор
ОАО «МРСК Юга»

Б.Б. Эбзеев



г. Ростов-на-Дону
2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

	№ страницы
Ограничение ответственности	3
Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и генерального директора – Председателя Правления ОАО «МРСК Юга»	4
Основные результаты	8
1. О компании	9
1.1. Географическое положение	9
1.2. Краткая история развития	9
1.3. Организационная структура	10
1.4. Ключевые события и факты	13
1.5. Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли	17
1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	22
2. Результаты деятельности	32
2.1. Производство	32
2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии	32
2.1.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям	41
2.1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	59
2.1.4. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	61
2.1.5. Развитие информационных технологий	62
2.1.6. Развитие автоматизированных систем технологического управления	69
2.1.7. Закупочная деятельность	69
2.1.8. Инвестиционная деятельность	76
2.1.9. Инновационное развитие	86
2.2. Финансы	99
2.2.1. Основные положения учетной политики	99
2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	105
3. Корпоративное управление	119
3.1. Корпоративное управление	119
3.2. Ревизионная комиссия	179
3.3. Аудитор	183
3.4. Система внутреннего контроля и управления рисками	185
3.5. Правовое обеспечение	195
3.6. Управление собственностью	203
4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг	205
4.1. Акционерный капитал	205
4.2. Обращение акций на фондовом рынке	205
5. Устойчивое развитие	210
5.1. Кадровая политика	210
5.2. Экологическая политика	223
5.3. Клиентоориентированная политика	227
5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций	231
5.5. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность	235
ГЛОССАРИЙ	240
ПРИЛОЖЕНИЯ:	
1. Отчетная финансовая информация по российским стандартам	242
2. Аудиторское заключение по отчетной финансовой информации, подготовленной в соответствии с российскими стандартами	381
3. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2014 год	384
4. Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в непрофильных видах деятельности	437
5. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга»	442
6. Информация о соблюдении Кодекса корпоративного управления	460
7. Мониторинг ТСО	470
8. Информация об имущественном комплексе	472
9. Контактная информация	474

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 отчёте, 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.

Уважаемые акционеры!

ОАО «МРСК Юга» пребывает сейчас в стадии преодоления сложностей, которые решаются за счет координационных мер в финансово-экономической, производственной, кадровой политике Общества. Это относится не только к 2014 году, но и к планам на 2015 год и дальнейший период.

Сложившаяся накопительным итогом за последние несколько лет непростая финансово-экономическая ситуация в компании поставила перед менеджментом задачу максимально мобилизовать внутренние резервы, оптимизировать расходы, откорректировать технические решения для того, чтобы обеспечить надлежащее выполнение основной функции - качественного и надежного энергоснабжения потребителей. С этой задачей компания полностью справилась. Выполнение ремонтно-эксплуатационных работ в полном объеме обеспечило качественную подготовку филиалов и Общества в целом к прохождению осенне-зимнего периода 2014/2015 гг. и позволило своевременно и без существенных замечаний со стороны контролирующих и надзорных органов получить Паспорт готовности к работе в ОЗП.

Так, по итогам года выполнение ремонтной программы ОАО «МРСК Юга» составило 115% от плана в денежном выражении и 100-105% по различным направлениям в физическом выражении. При этом ОАО «МРСК Юга» продолжает увеличивать объемы ремонтных работ, производимых собственными силами. К концу 2014 года этот показатель вырос на 4% и достиг отметки в 87%. Такой подход позволяет не зависеть от подрядчиков, обеспечивать качественный уровень и эффективное выполнение ремонтной программы в сроки.

Высокий профессиональный уровень энергетики ОАО «МРСК Юга» подтвердили и в ходе межрегиональных соревнований по обслуживанию распределительных сетей, где заняли второе место, и в ходе устранения последствий природной стихии в марте и сентябре 2014 года, максимально оперативно восстановив энергоснабжение потребителей.

Анализ работы в 2014 году показал, что количество технологических нарушений по отношению к 2013 году снизилось на 7%, суммарная длительность перерывов электроснабжения сократилась на 9%.

В 2014 году в рамках инвестпрограммы в физическом выражении введено в эксплуатацию 410 км линий электропередачи при плане 208 км (197 % от плана), 111 МВА при плане 84 МВА (132%). Объем освоения капитальных вложений в 2014 году составил 1,2 млрд руб. (133%), из них на техническое перевооружение и реконструкция – 696 млн. руб., новое строительство – 491 млн. руб. Введено основных фондов – 1,7 млрд руб. при плане 1,4 млрд руб. (122%).

Фактический объем освоения капитальных вложений в инвестиции в 2014 году уменьшился на 62% по отношению к 2013 году и на 77 % по отношению к 2012 году. Сокращение инвестиционной программы утверждено решением Совета Директоров ОАО «МРСК Юга» от 17.12.2014 г. (протокол № 148/2014) и произведено исходя из финансового состояния Общества.

В части финансовых результатов деятельности Общество получило убыток 6,9 млрд рублей, что незначительно – на 1% или 72 млн. рублей - лучше запланированного показателя. Выручка от реализации услуг по итогам 2014 года выросла относительно 2013 года на 5,3% или 1,5 млрд рублей и составила 28,9 млрд рублей. Увеличение обусловлено ростом фактического среднееотпускного тарифа на передачу электроэнергии, увеличением полезного отпуска электроэнергии по группе «прочие потребители,

рассчитывающиеся по одноставочному виду тарифа» и объема сальдированного перетока электроэнергии сети ОАО «Донэнерго».

Если посмотреть на итоги деятельности компании за последние годы, можно увидеть, что ОАО "МРСК Юга" ежегодно получает прибыль от продаж в объемах, достаточных для обеспечения первоочередных производственных программ. Однако конечный финансовый результат несопоставим с выручкой. Основная причина убыточности Общества - стабильные неплатежи крупных контрагентов, которые приводят к просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии. Как следствие, возникает необходимость создания резерва по сомнительным долгам и привлечения заемных средств на покрытие кассовых разрывов. Выручка, зафиксированная в тарифном решении, стабильно не собирается в полном объеме.

Такие результаты свидетельствуют о недостаточной ликвидности и платежеспособности Общества. Это положение связано со значительным ростом обязательств Общества, основной причиной возникновения которых является отсутствие денежного потока в связи с неплатежами гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний.

Рост коэффициента срочной ликвидности произошел за счет увеличения остатков денежных средств и роста соотношения денежных средств и текущих обязательств Общества.

По итогам отчетного периода, в связи с полученным убытком, показатель EBITDA сложился с отрицательным значением и составил -1,5 млрд рублей. Отношение совокупного долга к EBITDA составило -16,29.

По сравнению с 2013 годом возросли показатели рентабельности собственного капитала и рентабельности продаж.

Задолженность гарантирующих поставщиков перед Обществом на 31 декабря 2014 года составила более 7,1 млрд рублей. Этот показатель по сравнению с 2013 годом вырос на 4,4%. Дефицит финансов ставит под угрозу реализацию ремонтных программ и осуществление аварийно-восстановительных работ в случае прохождения неблагоприятных атмосферных фронтов, под угрозой находятся не просто интересы участников рынка, но и конечных потребителей.

Наибольшие суммы задолженности сформированы следующими предприятиями-должниками: МУП «ВМЭС» (предприятие – банкрот), ВОАО «Химпром» (предприятие – банкрот), ОАО «КалмЭнергоКом» (предприятие – банкрот), ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», ОАО «Донэнерго», ОАО «Оборонэнергосбыт».

ОАО «МРСК Юга» проводит масштабную работу как по досудебному урегулированию вопроса погашения контрагентами задолженности, так и активно отстаивает свои права в судебном порядке. Также во всех регионах ответственности МРСК Юга поддержана инициатива по созданию комиссий по мониторингу состояния расчетов за поставленную электроэнергию. В ходе своей работы комиссии принимают решения, направленные на повышение платежной дисциплины.

Совместно с региональными органами законодательной власти подготовлены обращения в Госдуму с предложением дать возможность и сбытовым, и сетевым организациям на равных участвовать в конкурсе за право взимать платежи с потребителей электроэнергии, а также повысить штрафные санкции за каждый день просрочки оплаты услуг электросетевых организаций, а также исключить из схемы расчетов за электроэнергию недобросовестных посредников между производителями и потребителями электроэнергии.

В 2014 году ОАО «МРСК Юга» проделана большая работа по повышению доступности электросетевой инфраструктуры. Так, для категории заявителей с мощностью устройств до 150 кВт, а это более 93% всех заявок, количество визитов в офисы обслуживания клиентов для получения услуги технологического присоединения сокращено до трёх. Для таких заявителей организован приём заявок посредством

официального сайта в интернете. Также, на сайте реализована возможность электронной записи на личный прием по вопросам ТП.

Запланированные показатели по технологическому присоединению компания исполнила полностью – принято 20 тысяч заявок на общую мощность 2,14 тыс. МВт; заключено договоров ТП 16,3 тыс. на общую мощность 579 МВт, что соответствует темпам исполнения договоров в 2013 году. Фактически осуществлено 14,7 тыс. технологических присоединений на общую мощность 448 МВт.

Для обеспечения проведения Чемпионата Мира по Футболу в 2018 году Общество уже второй год ведет активную работу. В двух городах, принимающих игры Чемпионата, до 2017 года предстоит построить крупные подстанции закрытого типа: в г. Ростов-на-Дону в левобережной зоне будет построена ПС «Спортивная» с кабельной воздушной линией 110 кВ «Койсуг-Спортивная-Р-4», а в Центральном районе г. Волгограда - ПС «Гвардейская». Обе подстанции предназначены для энергообеспечения строящихся стадионов и прилегающей к ним инфраструктуры.

В настоящее время завершено оформление земельного участка, на котором расположится подстанция «Спортивная», ведется разработка проектной документации. Плановый срок начала подготовительных работ – февраль 2016 года.

Кроме того будет реализован целый ряд мероприятий в части реконструкции существующих подстанций и линий электропередач влияющих на надежное электроснабжение всего региона. Так, для обеспечения электроэнергией строящегося нового аэропортового комплекса в г. Ростов-на-Дону будет выполнена масштабная реконструкция подстанции «АС-10».

Также, в Ростове в рамках создания нового мостового перехода через р. Дон, с демонтажем существующего моста, ОАО «МРСК Юга» построит линию электропередач, которая соединит правобережную и левобережную зоны города, что также значительно повысит надежность энергообеспечения объектов Чемпионата. Общий объем финансирования указанных мероприятий составит более 3 млрд. руб. При этом, с целью недопущения роста тарифной нагрузки на потребителей регионов, принимающих игры Чемпионата, ОАО «МРСК Юга» планирует привлечь более 2 млрд. рублей из средств федерального бюджета: 1,7 млрд. руб. по Ростовской области и 0,6 млрд. рублей по Волгоградской области.

В сентябре 2014 года в ходе Сочинского экономического форума было подписано Соглашение о передаче Обществу полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго», которое направлено на развитие и повышение эффективности электросетевого комплекса Ростовской области, обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей субъекта за счет консолидации усилий по повышению надежности энергоснабжения потребителей путем реализации единой технической, экономической и корпоративной политики.

Первые положительные результаты видны уже сейчас - это формирование единого прозрачного центра ответственности, внедрение стандартов ОАО «МРСК Юга», в частности, по планированию и бюджетированию, управленческому учету, комплексный подход к техническому перевооружению и реализации программ развития, оптимизация издержек.

Основные направления развития Общества и основные задачи на предстоящий 2015 год и последующие периоды определены Стратегией развития электросетевого комплекса России. Среди приоритетных задач, во-первых, обеспечение надежности энергоснабжения и качества обслуживания потребителей. Во-вторых, развитие электросетевой инфраструктуры при одновременной консолидации электросетевых активов для поддержания роста экономики регионов, в которых функционирует Общество.

Кроме того, важным направлением работы является повышение производительности труда, оптимизация операционных затрат. В частности, в Обществе

действует Программа управления эффективностью, направленная на снижение управляемых операционных затрат в расчете на единицу электротехнического оборудования. Другая задача - повышение энергоэффективности, предполагающее снижение технологического расхода электроэнергии на ее передачу по электросетям Общества. Уделяется большое внимание снижению удельной стоимости инвестиций.

Для упрощения взаимодействия потребителей с электросетевыми компаниями предстоит проделать большую работу по созданию центров информации и обслуживания потребителей, внедрению единых стандартов их обслуживания, что потребует координации усилий электросетевых и сбытовых компаний.

С уважением,

**Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Архипов Сергей Александрович**

**Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
Эбзеев Борис Борисович**

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК Юга»

в 2014 г.

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии 26 468,1млн. кВтч	Территория регионов присутствия 334,9 тыс. км. кв. Численность населения около 8,1 млн. чел.
Потери электроэнергии 9,30%	Выполнено 14 676 технологических присоединений общей мощностью 447 932 кВт.
Выручка от услуг по передаче электроэнергии 28 009 млн. руб.	Среднесписочная численность сотрудников 13 390 чел.
Выручка от услуг по технологическому присоединению 704 млн. руб.	Освоение капитальных вложений 1 192, 39 млн. руб.
EBITDA -1 526, 3 млн. руб.	Ввод в эксплуатацию 410 км электрических сетей и 111 МВА трансформаторной мощности
Рентабельность продаж 14,07%	Капитализация компании 1 579 млн. руб.

1. О КОМПАНИИ

1.1. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

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

Территория ответственности ОАО «МРСК Юга» граничит с административными границами Краснодарского и Ставропольского краев — в южном направлении, Азовским морем и государственной границей с сопредельным государством Украиной — в западном направлении, административными границами с Воронежской и Саратовской областями — в северном направлении, государственной границей с сопредельным государством — Казахстаном, Каспийским морем, а также административными границами с Республикой Дагестан и Карачаево-Черкесской Республикой — в восточном направлении.

Климатические условия на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга» — континентальные. Совокупная площадь территории регионов присутствия ОАО «МРСК Юга» — около 334,9 тыс. км² с численностью населения около 8,1 млн. человек и плотностью населения в среднем 25 человек на квадратный километр.

1.2. 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 №1795пр/6 от 25.12.2007), 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».

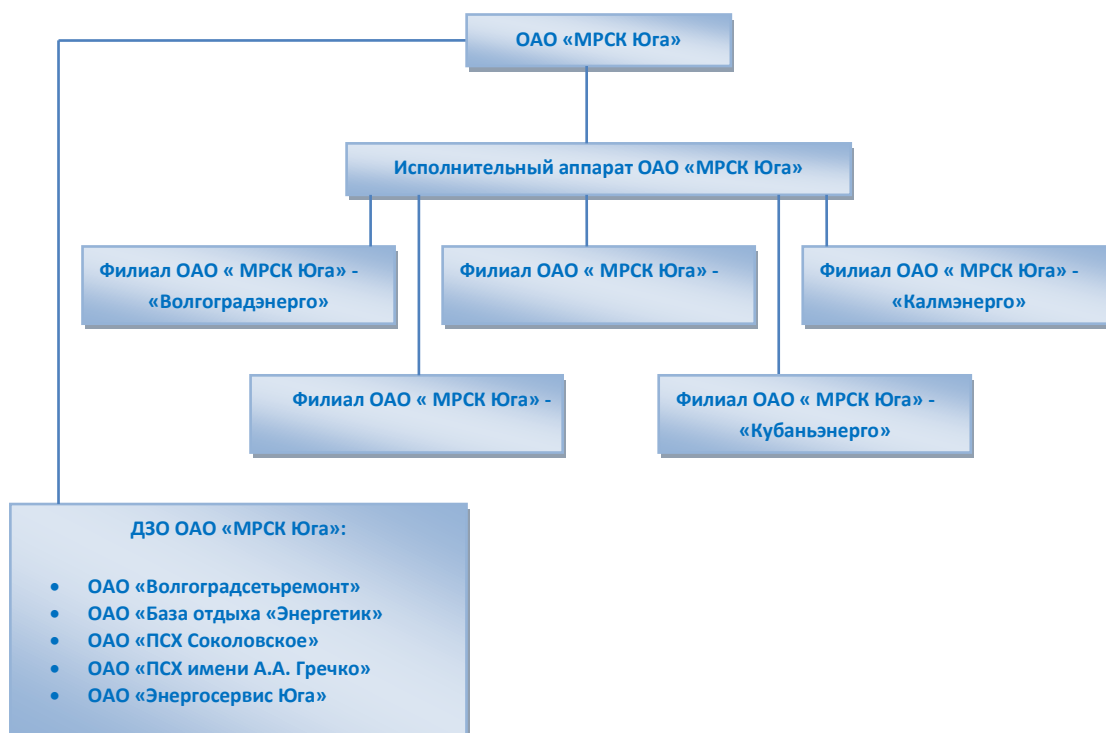
31 марта 2008 года в единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности присоединённых к ОАО «МРСК Юга» четырех из пяти РСК (ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Калмэнерго»).

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

В отношении ОАО «Кубаньэнерго» до 01.12.2010 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 «Россети», одной из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующей около восьмидесяти процентов распределительного сетевого комплекса страны.

1.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



Организационная структура ОАО «МРСК Юга» разработана в соответствии с совместным распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» №356р/459р от 24.12.2007 «О совершенствовании организационной структуры операционной МРСК», утверждена на заседании Совета директоров Общества (Протокол №7/2008 от 28.01.2008), введена в действие с 01.04.2008 (Приказ ОАО «МРСК Юга» №11 от 28.01.2008).

Решениями Совета директоров в организационную структуру ОАО «МРСК Юга» вносился ряд изменений:

- [Протокол](#) №16/2008 от 25.07.2008;
- [Протокол](#) №21/2008 от 23.12.2008;
- [Протокол](#) №28/2009 от 03.06.2009;
- [Протокол](#) №31/2009 от 07.08.2009;
- [Протокол](#) №52/2010 от 06.08.2010;
- [Протокол](#) № 59/2011 от 11.02.2011;
- [Протокол](#) №65/2011 от 01.06.2011;
- [Протокол](#) №84/2012 от 19.03.2012;
- [Протокол](#) №105/2013 от 11.03.2013.

Основные направления деятельности ОАО «МРСК Юга» распределены по функциональным блокам, управление которыми осуществляют заместители генерального директора ОАО «МРСК 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 мотивация труда, административно-хозяйственное обеспечение, управление делами;
- безопасность, защита государственной тайны;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности.

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

- Департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности;
- Департамент внутреннего аудита и управления рисками;
- Департамент логистики и материально-технического обеспечения;
- Департамент информационных технологий;
- 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 «МРСК Юга», осуществляют управление текущей деятельностью созданных филиалов Общества.

Филиалы Общества

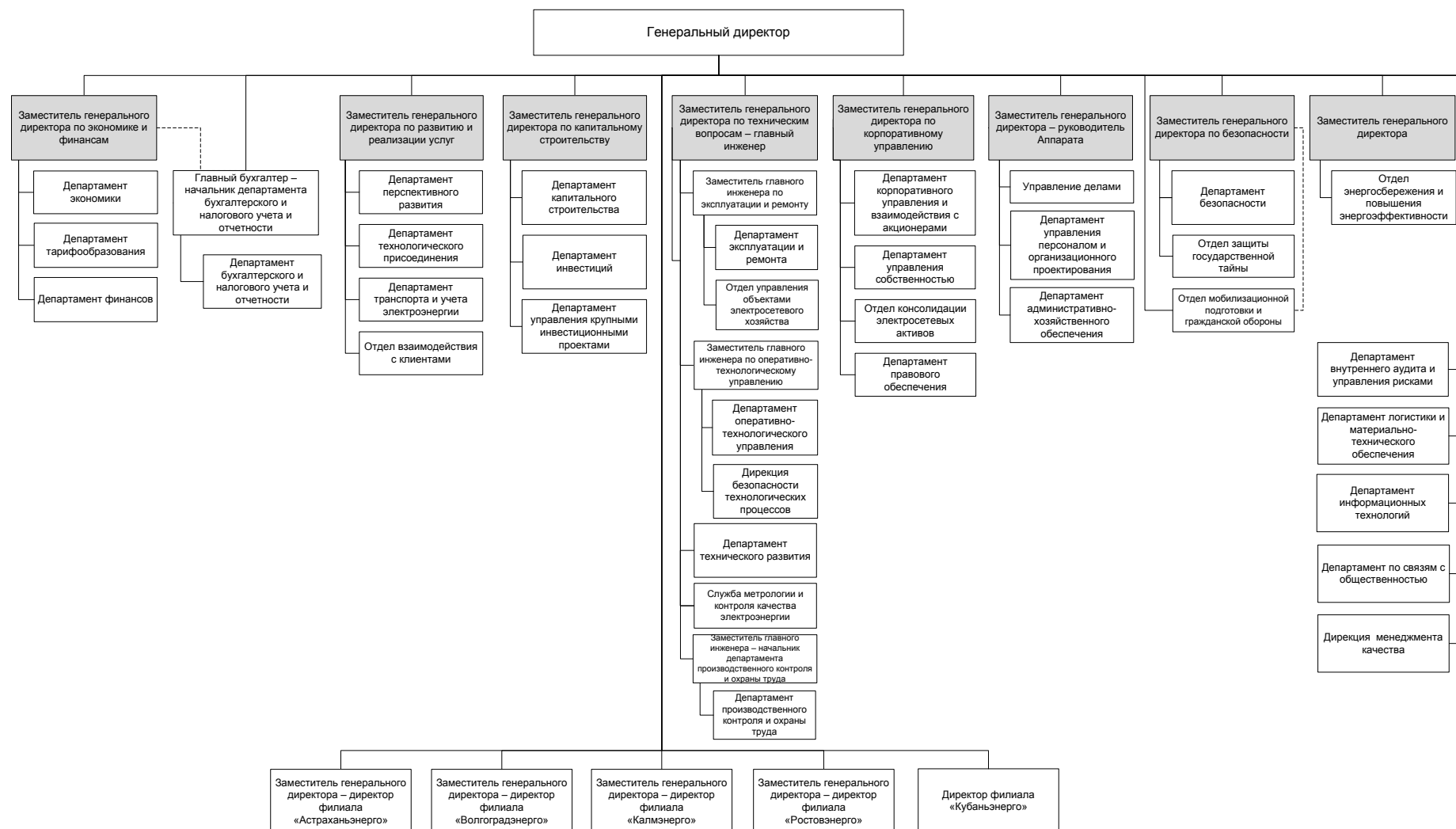
В соответствии с решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 11.01.2008 г. №6/2008) создано 5 филиалов ОАО «МРСК Юга»:

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-т 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.

Организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» (утверждена решением Совета директоров Общества, протокол №105/2013 от 11.03.2013)



По состоянию на 31.12.2014 ОАО «МРСК Юга» владело 100 процентами голосующих акций следующих обществ (более подробная информация приведена в п. 3.6. и приложении 4 к настоящему годовому отчету):

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

1.4. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

Краткое описание основных событий, произошедших за отчетный год, с разбивкой по месяцам			
№ п/п	Дата опубликования	Новость	Где опубликовано
1	27.01.2014	Энергетики Калмыкии построили более 8 км воздушных линий электропередачи и 4 трансформаторные подстанции для технологического присоединения к электрическим сетям предприятия четырех объектов связи - вышки сотовой связи на федеральной автомагистрали М-6 компаний МегаФон, МТС и ВымпелКом.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
2	25.03.2014	ОАО «МРСК Юга» получило благодарность генерального директора ОАО «Россети» Олега Бударгина за поддержание надежного энергоснабжения Олимпийских объектов.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
3	19.06.2014	В рамках подготовки к ОЗП энергетики ОАО «МРСК Юга» провели плановый ремонт двух крупных ПС 110/10 кВ Волгоградской области - «Городище» и «Качалинская».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
4	01.07.2014	Специалисты Волгоградского филиала ОАО «МРСК Юга» провели комплексный ремонт подстанций (ПС) 110/10 кВ «Добринская», 110/10 кВ «Солонцы» и 35/10 «Цаца» – ключевых источников электроснабжения для целого ряда отдаленных населенных пунктов	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
5	01.07.2014	1 июля состоялась церемония открытия сезона студенческих строительных отрядов ОАО «МРСК Юга». 80 студентов «Южно-Российского государственного политехнического университета (НПИ) имени М.И. Платова» отправились приобретать опыт работы в энергосистеме Ростовского и Волгоградского филиалов компании.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
6	14.07.2014	ОАО «МРСК Юга» и Министерство образования и науки Волгоградской области заключили соглашение о продолжении работы по профилактике детского электротравматизма до 2016 г.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

7	29.07.2014	28 июля 2014г. Совет Директоров ОАО «МРСК Юга» принял решение об избрании генеральным директором Общества Бориса Борисовича Эбзеева.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
8	05.08.2014	Специалисты ОАО «МРСК Юга» провели комплексный ремонт подстанций «Тингута» и «Ново-Максимовская», что позволит укрепить надежность энергоснабжения южных районов Волгоградской области – Светлоярского и Суровикинского.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
9	11.08.2014	В Калмыкии стартовала программа профилактики детского электротравматизма «Безопасность на колесах». Теперь пассажиры общественного транспорта в пути знакомятся с правилами электробезопасности.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
10	11.08.2014	Энергетики ОАО «МРСК Юга» на Межрегиональных соревнованиях по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4-10 кВ завоевали «серебро», в упорной борьбе уступив только команде ОАО «МРСК Волги».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
11	12.08.2014	Энергетики ОАО «МРСК Юга» выполнили комплексный капитальный ремонт электроподстанции 110/35/10 кВ «Донская» в Иловлинском районе Волгоградской области.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
12	18.08.2014	Энергетики ОАО «МРСК Юга» выполнили комплексный капитальный и текущий ремонт электроподстанции 110/6 кВ «Заводская», расположенной в г. Фролово Волгоградской области.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
13	20.08.2014	В Ахтубинском районе Астрахани энергетики ОАО «МРСК Юга» завершили комплексный ремонт ПС 110/10/6 кВ «Кочевая» и 110/6 кВ «Джелга», которые обеспечивают энергоснабжение более 6 тысяч потребителей, а также ряда сельскохозяйственных предприятий.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
14	22.08.2014	С начала текущего года энергетики астраханского филиала ОАО «МРСК Юга» модернизировали систему сбора и передачи информации (ССПИ) трех подстанций 110 кВ – «Окрасочная», «Лесная» и «ЦРП», снабжающих электроэнергией две трети городского населения Астрахани и ряд значимых промышленных объектов.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
15	01.09.2014	В рамках подготовки энергообъектов к предстоящему осенне-зимнему периоду специалисты ОАО «МРСК Юга» выполнили комплексный ремонт одного из главных центров электроснабжения Волгограда – подстанции 110/35/10 кВ «Дар-Гора».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
16	04.09.2014	К началу нового учебного года специалисты ОАО «МРСК Юга» осуществили технологическое присоединение 5 школ, 2 детских садов, а также	Корпоративный сайт Общества,

		музыкальной и спортивной школы в Ростовской, Волгоградской и Астраханской областях.	региональные СМИ
17	15.09.2014	Сотрудники ОАО «МРСК Юга» приняли участие в благотворительном забеге «Спорт во Благо» для сбора средств на реализацию программ социализации и развития детей с ограниченными возможностями, а также привлечение внимания общественности к данной проблеме.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
18	19.09.2014	В рамках подготовки к ОЗП энергетики ОАО «МРСК Юга» провели комплексный ремонт ПС 35/10 кВ «Октябрьская» в Калачевском районе Волгоградской области.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
19	22.09.2014	ОАО «МРСК Юга» переданы полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго». Договор подписан ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Донэнерго» в рамках Сочинского инвестиционного форума 20 сентября 2014 года.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
20	24.09.2014	В ходе подготовки электросетевых объектов к предстоящему ОЗП специалисты ОАО «МРСК Юга» выполнили комплексный ремонт подстанций 110/10 кВ «Боровки» и 35/10 кВ «Компрессорная».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
21	03.10.2014	Энергетики Волгоградского филиала ОАО «МРСК Юга» ввели в промышленную эксплуатацию системы телемеханики на семи ключевых подстанциях 110 кВ Волгоградской области.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
22	06.10.2014	Паспорта готовности к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов вручены руководителям всех филиалов ОАО «МРСК Юга».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
23	07.10.2014	В сентябре 2014 года ОАО «МРСК Юга» осуществила технологическое присоединение к своим сетям промышленного комплекса по выращиванию утки ООО «Донстар» на общую мощность 6,2 МВт.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
24	07.10.2014	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» заместителем генерального директора – директором ростовского филиала компании назначен Сергей Чекмарев.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
25	05.11.2014	Между ОАО «МРСК Юга» и Правительствами Ростовской, Астраханской, Волгоградской областей и Республики Калмыкия достигнута договоренность о заключении Соглашений о поддержке предприятий АПК, входящих в реестр получателей поддержки.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
26	10.11.2014	Специалисты Волгоградского филиала ОАО «МРСК Юга» выполнили комплексный ремонт подстанции 35/10 кВ «Аксай». Это значительно повысило надежность и безопасность электроснабжения потребителей сел Аксай, Шелестово и Перегрузное Октябрьского района	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

		Волгоградской области.	
27	12.11.2014	Специалисты Волгоградского филиала ОАО «МРСК Юга» выполнили комплексный ремонт подстанции (ПС) 35/6 кВ «НС-1» Палласовского района – одного из самых отдаленных заволжских районов региона.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
28	08.12.2014	ОАО «МРСК Юга» награждено дипломом «За высокую социальную активность» в первом независимом межрегиональном конкурсе «Лучшие социальные проекты Юга России» в рамках медиапроекта «Социальные инвестиции Юга России» журнала «Эксперт-Юг».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
29	12.12.2014	Специалисты МРСК Юга получили высокую оценку действий в ходе уникальных по своему масштабу командно-штабных учений.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
30	16.12.2014	ОАО «МРСК Юга» запустило новый проект - «День потребителя». На корпоративном сайте компании появился новый интерактивный сервис, посредством которого можно записаться на личный прием по вопросам ТП.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
31	25.12.2014	В ОАО «МРСК Юга» поздравили ветеранов энергетики с профессиональным праздником. Во всех филиалах ОАО «МРСК Юга» состоялись традиционные встречи с ветеранами предприятия, приуроченные к профессиональному празднику работников электроэнергетической отрасли.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
32	29.12.2014	Более 126 тысяч школьников познакомили с правилами электробезопасности энергетики ОАО «МРСК Юга» в 2014 году. В 2014 году специалисты МРСК Юга провели свыше 2,8 тысяч уроков электробезопасности в образовательных учреждениях регионов своей ответственности – Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Калмыкии. Всего в занятиях приняли участие более 126 тысяч школьников.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
События после отчетной даты			
1	14.01.2015	Глава «Россетей» Олег Бударгин в ходе заседания Штаба электросетевого комплекса компании выразил благодарность персоналу ОАО «МРСК Юга» за надежное электроснабжение потребителей в праздничные дни, без серьезных технологических нарушений в работе электросетевого комплекса.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
2	05.02.2015	5 февраля 2015 года главный инженер ОАО «МРСК Юга» Павел Гончаров награжден медалью ордена «За заслуги перед Астраханской областью»	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

3	24.02.2015	В Трусовском районе Астрахани энергетики ОАО «МРСК Юга» завершают реконструкцию воздушной линии электропередачи 0,4 кВ на улицах Юбилейная и Мира, что значительно повысит безопасность и надежность электроснабжения потребителей.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
4	26.02.2015	В рамках инвестпрограммы ОАО «МРСК Юга» завершило установку трансформатора на ПС 110/35/6 «Лесная» в Трусовском районе Астрахани. Замена оборудования проведена хозяйственным способом без отключения питающего центра.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

1.5. 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 июня 2008 года N 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, сформированных 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 осуществляющая 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.

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

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

При наличии непосредственного технологического присоединения 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.

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, оказывающим услуги по передаче электрической энергии потребителям, находящимся на территории Южного федерального округа России.

Доля рынка услуг по передаче электроэнергии в регионе присутствия в абсолютном и относительном выражении

За последние 3 года доля рынка услуг по передаче электроэнергии (по необходимой валовой выручке) по зоне обслуживания ОАО «МРСК Юга» не изменилась.



НВВ ОАО «МРСК Юга»- 14 718,23 млн. руб., ТСО- 7 948,44 млн. руб.



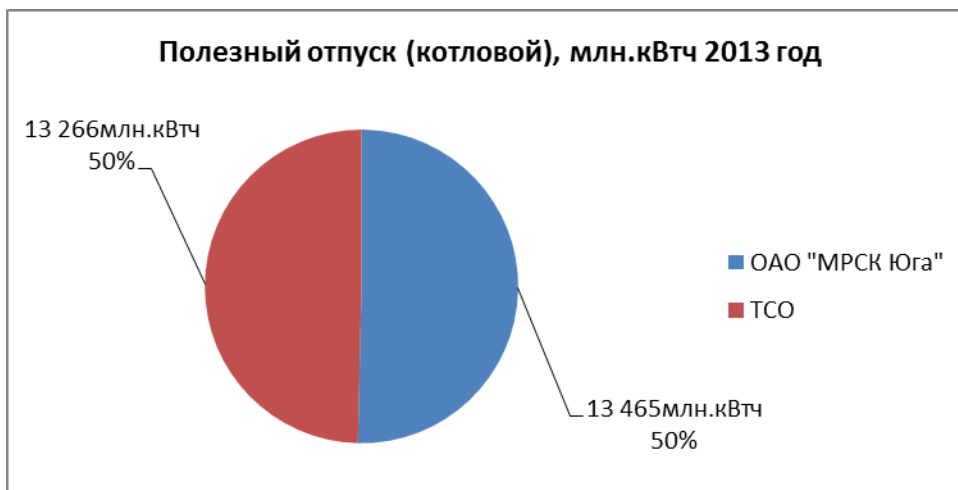
НВВ ОАО «МРСК Юга»- 15 321,38 млн. руб. , ТСО- 8 333,66 млн. руб.



НВВ ОАО «МРСК Юга»- 15 506,34 млн. руб., ТСО- 8 445,75 млн. руб.

За последние 3 года доля полезного отпуска потребителям электроэнергии из сетей ОАО «МРСК Юга» не изменилась.





Арендуемое Обществом у сторонних собственников электросетевых объектов оборудование составляет 1 936,6 у.е. (по Астраханской области 1 453,7 у.е. и в Республике Калмыкия 482,9 у.е.), что составляет 0,4% от объема электросетевого оборудования ОАО «МРСК Юга».

В 2014 году было принято на баланс филиала «Астраханьэнерго» бесхозяйное электросетевое оборудование в объеме 70,4 у.е.

Мониторинг территориальных сетевых организаций в регионе присутствия Общества представлен в Приложении 7 к настоящему годовому отчету.

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 «Россети», 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.

Производственные мощности суммарно по Обществу (МВа, км):

Протяженность воздушных линий электропередачи 0,4-220 кВ составляет 155 449,16 км по трассе и 159 380,03 км по цепям. Общее количество подстанций 10 кВ и выше составляет 31 344 шт. суммарной мощностью 23 752,9 МВа.

Протяженность воздушных линий электропередачи, количество подстанций суммарной мощностью с разбивкой по уровням напряжения:

№п/п	Наименование групп объектов электросетевого хозяйства	Протяженность (по трассе), км	Мощность, МВа	Количество, шт.
1	Воздушные линии электропередачи (ВЛ), км в том числе:	155 449,16		54819
1.1	ВЛ 220 кВ	386,2		4
1.2	ВЛ 110 кВ	15801,2		728
1.3	ВЛ 35 кВ	11575,4		701
1.4	ВЛ 10 кВ и ниже	127686,36		53386
2	Кабельные линии электропередачи (КЛ), км в том числе:	2166,9		5684
2.1	КЛ 110 кВ	15,25		17
2.2	КЛ 35 кВ	57,1		28
2.3	КЛ 6-20 кВ	1434,1		2268
2.4	КЛ 0,4 кВ	660,5		3371
3	Подстанции (ПС), в шт. в том числе:		23752,9	31344
3.1	ПС 220 кВ		516,5	4
3.2	ПС 110 кВ		14925,7	640
3.3	ПС 35 кВ		3281	577
3.4	ТП 6-10/0,4 кВ		5029,7	30123

Сведения о выручке от каждого из видов деятельности.

В 2014 году общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил 28 892 млн. рублей, из них 97% составляет выручка от передачи электроэнергии, 2,4 % приходится на технологическое присоединение, 0,6 % - прочие виды деятельности.

Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса и регионам:

Филиал	Выручка итого, млн. рублей	Доля в общей выручке, %	Сетевые услуги (передача электроэнергии)	Доля в итого по ОАО "МРСК Юга"	Сетевые услуги (ТН)	Доля в итого по ОАО "МРСК Юга"	Прочие услуги	Доля в итого по ОАО "МРСК Юга"
«Астраханьэнерго»	4 569	15,8%	4 301	14,9%	243	0,8%	25	0,1%
«Волгоградэнерго»	9 411	32,6%	9 354	32,4%	29	0,1%	28	0,1%
«Калмэнерго»	871	3,0%	690	2,4%	165	0,6%	16	0,1%
«Ростовэнерго»	13 988	48,4%	13 665	47,3%	267	0,9%	57	0,2%
«Кубаньэнерго»	5	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	5	0,0%
Исполнительный аппарат	48	0,2%	0	0,0%	0	0,0%	48	0,2%
ИТОГО	28 892	100,0%	28 009	100,0%	704	100,0%	178	100,0%

1.6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ 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.

Ценности ОАО «МРСК Юга»

Ценности ОАО «МРСК Юга» - это набор принципов, которые понимают, разделяют и которым соответствуют все сотрудники.

- Надежность (минимизация времени перебоев в электроснабжении потребителей);
- Ответственность (такое субъективное отношение сотрудников Общества к выполняемой работе, при котором они осознают важность выполняемой работы и несут обязанность отвечать за ее результаты);
- Клиентоориентированность (отражает место интересов клиента в системе приоритетов Общества в виде стремления руководства Общества удовлетворять требования потребителей);
- Лидерство (характеристика личности, позволяющая менеджерам высшего и среднего звена Общества организовывать сплоченный коллектив, брать инициативу в свои руки);
- Профессионализм (способность достигать наилучших результатов в профессиональной деятельности на благо Общества при минимальных затрачиваемых ресурсах);
- Социальная ответственность (осознание менеджерами высшего звена ответственности перед обществом, потребителями, персоналом, акционерами, будущими

поколениями, признание своего влияния и стремление к минимизации негативного влияния на указанные стороны);

- Стабильность (способность Общества функционировать длительное время без резких негативных изменений во внутренней среде при параллельном развитии и внедрении передовых технологий).

Приоритетные направления деятельности Общества

Выполнение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса

Стратегией развития электросетевого комплекса (утв. распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 г. N 511-р) утверждён целевой показатель снижения операционных расходов на 15 % к 2017 году с учетом инфляции относительно уровня 2012 года в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования. Расчет экономического эффекта от реализации мероприятий программы осуществляется в соответствии с Методикой расчета эффекта от снижения стоимости обслуживания единицы электротехнического оборудования (у.е.) ДЗО ОАО «Россети» на 2013-2018 гг., утвержденной распоряжением от 22 октября 2013 г. № 100р.

Программа управления эффективностью деятельности (далее - ПУЭ) является инструментом повышения эффективности деятельности Общества и одной из основных составляющих стратегического плана развития. ПУЭ направлена на минимизацию потребляемых ресурсов и максимизацию отдачи от них.

Целевой показатель снижения операционных расходов с учетом инфляции относительно уровня 2012 года в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования для 2014 года утверждён в размере 5%, фактически по итогам деятельности за 2014 год данный показатель выполнен. Управляемые расходы снижены на 13,48%.

Кроме того, Обществом в 2014 году проводились мероприятий по снижению удельных инвестиционных расходов на 30 процентов относительно уровня 2012 года.

В 2014 году темп прироста утвержденных единых (котловых) тарифов в регионах присутствия ОАО «МРСК Юга» не превысил темпа, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 14.10.2013 №718 в 2014 году в ОАО «МРСК Юга» организован сбор первичной информации, необходимой для расчета индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг:

- средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (SAIDI);

- средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (SAIFI).

При планировании потерь электроэнергии в рамках бизнес-плана на 2015 год и прогноза на 2016-2019 гг. выполнено требование Стратегии развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р, по снижению относительной величины потерь электроэнергии на 11% к 2017 году от фактических показателей 2012 года в сопоставимых условиях по потребителям «последней мили».

В 2015 году Обществом продолжится работа по реализации целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса. Так, например, в части повышения качества обслуживания потребителей по направлению взаимодействия с потребителями услуг на долгосрочную перспективу запланированы следующие мероприятия:

- снижение общего времени ожидания потребителей в очереди и обслуживания потребителя работниками пунктов обслуживания потребителей (не более 30 минут);

- увеличение времени обслуживания потребителей по приему обращений в ЦОК и ГТП и ОК не менее 45 часов в неделю в ЦОК и ГТП и ОК не менее 25 часов в неделю;
- проведение «открытых встреч» с потребителями рейтинга «Doing business» по вопросам технологического присоединения в «МРСК Юга»;
- осуществление очных приемов руководством ОАО «МРСК Юга» потребителей по проекту «День потребителя в ОАО «МРСК Юга» по вопросам технологического присоединения, в целях оперативного реагирования руководства Общества на проблемные вопросы потребителей, повышения имиджа компании и доверия со стороны потребителей;
- разработка и наполнение раздела «Клиентам» корпоративного сайта ОАО «МРСК Юга» в целях повышения информационной доступности и осведомления потребителей об услугах, предоставляемых потребителям компанией, а также сокращения визитов потребителей;
- осуществление возможности потребителям (категория - физические лица) внесения оплаты по договорам технологического присоединения без взимания комиссии с возможностью удаленной передачи (терминал, интерактивный сервис);
- сокращение количества жалоб потребителей (в том числе в УФАС) и сокращение сроков исполнения обязательств по договорам технологического присоединения за счет повышения контроля и оптимизации бизнес-процессов, проведения рабочих совещаний с представителями УФАС и т.д.
- перенос практики приема заявок на ТП к электросетям ОАО «МРСК Юга» через МФЦ, внедренной в г. Таганроге, на все регионы присутствия ОАО «МРСК Юга» с целью расширения сети приема заявок и повышения удобства для Заявителей ОАО «МРСК Юга».

Подробная информации о результатах развития Общества по приоритетным направлениям приведена в разделе «Деятельность Совета директоров Общества в 2014 году» настоящего Годового отчета.

Повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг

С 2009 года система управления ОАО «МРСК Юга» сертифицирована по требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», OHSAS 18001:2007 «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности. Требования». Сертификация компании на международном уровне позволяет клиентам и партнёрам компании быть уверенными в ОАО "МРСК Юга" как надёжном партнёре и социально ответственной организации. Следование требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001 нацеливает деятельность многотысячного коллектива ОАО "МРСК Юга" результативную работу, эффективное расходование ресурсов и динамичное развитие. Партнёром по сертификации выступает компания ЗАО "СЖС Восток Лимитед", входящая в группу SGS (Швейцария), которая является мировым лидером на рынке контроля, экспертизы, испытаний и сертификации.

В период с 1 по 3 декабря 2014 результативность и эффективность ОАО «МРСК Юга» в области качества, экологии, охраны труда подтверждена в ходе надзорного аудита подразделений исполнительного аппарата и филиала ОАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго».

Аудиторами ЗАО "СЖС Восток Лимитед" отмечена безупречная организация надзорного аудита, открытость и высокая компетентность персонала, что позволило без задержек получать доступ к необходимым документам и информации, эффективно взаимодействовать с руководителями подразделений и коллективом и выполнить в итоге план аудита, решив все поставленные задачи.

По итогам надзорного аудита выявлено 3 некритических несоответствия, устранение которых позволит усовершенствовать процессы организации и проведения противоаварийных тренировок, анализа их результатов, планирования и осуществления корректирующих и предупреждающих действий по результатам проверочных мероприятий.

В результате ЗАО "СЖС Восток Лимитед" подготовлено положительно заключение о соответствии деятельности Общества требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007, что позволит ОАО "МРСК Юга" в течение следующего года использовать сертификаты ЗАО "СЖС Восток Лимитед" для достижения поставленных целей.

При подготовке к надзорному аудиту проведено три проверки подразделений филиала "Калмэнерго" и исполнительного аппарата, актуализированы более 600 локальных нормативных актов, персонал обучен основам знаний международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и правилам применения основных внутренних стандартов в области качества, экологии, охран труда Общества:

- в филиале ОАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго» (обучено 20 человека);
- в Исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга» (обучено 18 человек).

По итогам обучения проведена аттестация персонала.

Перспективы развития в регионах присутствия

В настоящее время ОАО «МРСК Юга» является одной из крупнейших и наиболее динамично развивающихся энергокомпаний Южного Федерального округа, и при этом самой «молодой». Для дальнейшего, не менее успешного существования в сфере электроэнергетики большое значение играет правильная и грамотная постановка целей и направлений развития Общества, а также пути и способы их реализации.

Важнейшими направлениями развития ОАО «МРСК Юга» являются:

- клиентоориентированная политика и повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- эффективное планирование развития электрической сети с учетом тенденций изменения направлений движения социально-экономической сферы и территориального планирования регионов;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- строительство объектов электросетевого хозяйства;
- энергоэффективность и энергосбережение.

С целью формирования единого подхода к решению вопросов перспективного развития, территориального планирования и реализации инвестиционных проектов малого и среднего бизнеса, в ОАО «МРСК Юга» актуализируется интерактивная карта мощностей подстанций 35-110 кВ (далее – Интерактивная карта).

Интерактивная карта представляет собой географическую карту с нанесенной на нее информацией о существующих центрах питания с указанием зоны их действия, уровня загрузки электросетевого оборудования, а также о планируемых этапах реконструкции и нового строительства.

Реализация визуализации загрузки питающих центров является формы обязательного раскрытия информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в действующей редакции).

Использование Интерактивной карты позволяет в режиме он-лайн взаимодействовать с администрациями субъектов Российской Федерации и

потенциальными инвесторами по координации развития электросетевого комплекса в зависимости от потребности в электрической мощности.

Во исполнении постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2013 №1131, а также, в целях обеспечения возможности получения потребителями на информационном ресурсе в сети «Интернет» информации о свободных мощностях, возможности подачи в электронном виде заявки на технологическое присоединение, возможности отслеживания сроков, расчета стоимости подключения, введен в эксплуатацию единый Портал по работе с клиентами.

На Портале отражается информация по поданным заявкам на технологическое присоединение, (далее – Заявка ТП), поступающих как через единый Портал, так и в ОАО «МРСК Юга». Таким образом, потребитель может на едином Портале получить информацию по любой Заявке ТП, поступившей в ОАО «МРСК Юга».

На безвозмездной основе обеспечена публикация информации о загрузке центров питания смежных территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на интерактивных картах, размещенных на интернет-сайте Общества.

Кроме того, на территории регионов, входящих в операционную зону ОАО «МРСК Юга», реализуются проекты по развитию крупного бизнеса и, как следствие, социально-экономическому развитию регионов в целом. Данные проекты являются основополагающими при разработке и формировании схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

Взаимодействие с органами исполнительной власти по разработке схем и программ перспективного развития осуществляется через механизм рабочих совещаний координационных органов, на которых рассматриваются предложения по развитию электрической сети региона.

В целях выполнения схем и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, а также повышения доступности электросетевой инфраструктуры предусмотрена подготовка мероприятий, направленных не только на повышение надежности уже существующей электрической сети, но и на обеспечение возможности технологического присоединения новых потребителей. Мероприятия включают в себя реконструкцию подстанций, увеличение сечения линий электропередач, а также новое строительство питающих центров, прокладку воздушных и кабельных линий.

В целях своевременной реализации мероприятий, направленных на обеспечение электроснабжения объектов инфраструктуры Чемпионата мира по футболу 2018 года, в ОАО «МРСК Юга» организовано активное взаимодействие с органами исполнительной власти.

Для осуществления электроснабжения планируется проведение реконструкции ряда питающих центров 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности, распределительных сетей 6-10 кВ, а также существующих ВЛ 110 кВ, трассы которых проходят в черте г. Волгограда с целью увеличения пропускной способности линий. В части нового строительства планируется сооружение ПС 110 кВ Гвардейская. По предварительной информации от Правительства Волгоградской области мощность, необходимая для электроснабжения объектов инфраструктуры Чемпионата мира по футболу 2018 года, составит 60 МВт.

Для обеспечения электроснабжения спортивных сооружений и объектов инфраструктуры в рамках планируемого к проведению чемпионата в г. Ростове-на-Дону запланировано строительство подстанции ПС 110 кВ Спортивная с кабельно-воздушными линиями напряжением 110 кВ, срок реализации мероприятий намечен на 2015-2017 годы.

Необходимо отметить, что организацию схем внешнего электроснабжения объектов Чемпионата мира по футболу 2018 года планируется осуществить с учетом применения современного оборудования и технологий при сооружении электросетевых объектов в черте города с созданием элементов «Smart Grid».

В целях реализации направлений развития Общества в части модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики, строительства объектов электросетевого хозяйства, а также соблюдения требований по энергоэффективности и энергосбережению во всех филиалах ОАО «МРСК Юга» выполняются мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой.

Астраханская область

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» в 2014 году было исполнено 5 362 договора на общую мощность 79,236 МВт.

С целью устранения дефицита мощности на «закрытых» центрах питания в 2014 году проведена реконструкция:

- ПС 35 кВ Травино с заменой существующего трансформатора 4 МВА на 6,3 МВА для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Камызякского района Астраханской области;

- ПС 110 кВ Лесная с заменой существующего трансформатора 15 МВА на 25 МВА для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Правобережного района Астраханской области;

- ПС 35 кВ Октябрьская установка третьего трансформатора мощностью 6,3 МВА для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Трусовского района г. Астрахань и индивидуальной застройки в Наримановском районе Астраханской области.

В дальнейшем планируется реализация мероприятий по развитию распределительного сетевого комплекса.

Долгосрочной инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» на период 2014-2019 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ПС 110 кВ Восточная с заменой силовых трансформаторов на 2х25 МВА для подключения социально-бытовых потребителей Советского района г. Астрахань;
- реконструкция ПС 35 кВ Началово с заменой силовых трансформаторов на 2х10 МВА для подключения строящихся микрорайонов малоэтажной застройки и развивающего индивидуального строительства жилых домов в с. Началово Астраханской области;
- реконструкция ПС 110 кВ Кири-Кили с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для подключения объектов Ленинского района г. Астрахань;

Также 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) – 19,03 км.

Филиалом ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» проводится значительный объем работ по реализации мероприятий по новому строительству и реконструкции распределительных электрических сетей 6-10 кВ г. Астрахань.

В 2015 г. продолжатся строительно-монтажные работы по переводу первого и второго этапа нагрузок 6 кВ на напряжение 10 кВ с ПС 110 кВ Северная на вновь построенную ПС 110 кВ Юбилейная, которые продолжатся и в последующие годы.

Для развития электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» в 2014 году продолжено взаимодействие с ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках обеспечения надежности электроснабжения и возможности беспрепятственного технологического присоединения новых потребителей.

Волгоградская область

Промышленный сектор, пользующийся услугами волгоградских энергетиков, включает в себя предприятия по переработке нефти и газа, химические, металлургические, а также машиностроительные заводы. Значительную часть потребления составляет население и сельское хозяйство.

Ежегодная реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой развития филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго», обеспечивает надежное электроснабжение региона.

В 2014 году выполнены мероприятия по реконструкции подстанций, увеличению сечения линий электропередач, которые позволили повысить надежность электроснабжения потребителей и возможность технологического присоединения новых потребителей:

- реконструкция подстанций с заменой масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные;
- замена грозозащитного троса на ВЛ-35-110кВ – 2,82 км;
- замена провода на ВЛ-35-110 кВ – 11,12 км;
- замена опор на ВЛ 35-110кВ – 52 шт;
- замена изоляции на ВЛ-35-110кВ – 10 620 шт.

Стоит отметить, что В 2014 году к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» подключено 2 853 новых потребителя с заявленной мощностью 89,781 МВт.

Не останавливаясь на достигнутых результатах, в филиале ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» в настоящее время планируется проведение мероприятий по развитию электроэнергетики, которые приходится на крупные городские центры – г. Волгоград и г. Волжский.

В рамках инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» на период 2014-2019 гг. предполагается выполнить работы по следующим крупным объектам:

- реконструкция ПС 110 кВ Городская-2 с установкой дополнительного силового трансформатора мощностью 40 МВА для повышения надежности электроснабжения существующих и подключения вновь вводимых объектов в г. Волжский;
- ПС 110/6/10 кВ «Райгород-2». Замена силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы большей мощности с реконструкцией ОРУ-110 кВ и ЗРУ-6/10 кВ (1 пусковой комплекс 10МВА на 16МВА);
- ПС 110 кВ Вилейская. Реконструкция с заменой существующих силовых трансформаторов мощностью Т-1, Т-2 2х16МВА на 2х40МВА;
- реконструкция ПС 110/6кВ "Спортивная" с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 2х25МВА на 2х40МВА;
- реконструкция ПС 110 кВ ТДН с заменой существующих двух силовых трансформаторов 20 МВА на 2х25 МВА каждый для электроснабжения объектов при проведении чемпионата мира по футболу в г. Волгоград;
- строительство заходов ВЛ-110 кВ «Развилка-2» на ПС 220/110/10/6 кВ Садовая;
- строительство ПС 110/6 кВ Гвардейская с заходами КЛ-110 кВ для электроснабжения объектов при проведении чемпионата мира по футболу в г. Волгоград;
- реконструкция ВЛ-110кВ №3, Развилка-2, с заменой провода, которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей;
- реконструкция ВЛ-110 кВ №446 «Лемешкино-Жирновская», которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей;

- реконструкция участка от опоры №41 до опоры №50 ВЛ-110 кВ Волжская ТЭЦ-2-Волжская №1 с отпайками (ВЛ-110 кВ №203) с заменой опор и провода на большее сечение, которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей;
- реконструкция ВЛ-110 кВ №550 с устройством заходов на ПС 110/10 кВ Ширяи.

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

Республика Калмыкия

Природно-климатические условия Республики Калмыкия благоприятны для строительства генерирующих объектов с использованием возобновляемых источников энергии. По Республике Калмыкия технический ветроэнергетический потенциал оценивается величиной 170 тыс. МВт и годовой выработкой в 590 млрд кВт.

Республика относится к наиболее благоприятным регионам РФ для строительства солнечных электростанций и широкого применения солнечных коллекторов для теплоснабжения. Исходя из технических характеристик апробированного и эксплуатируемого технологического оборудования, удельная годовая выработка электрической энергии при их внедрении может составить от 145-200 кВт*ч/м², удельная годовая выработка тепла - 800-900 кВт*ч/м².

В недрах республики имеются ресурсы нефти, сырья для производства строительных материалов, а также месторождения самосадочной соли, газа и каменного угля.

В период 2014-2018 гг. в западном районе г. Элиста планируется осуществить жилищное строительство – малоэтажную застройку, на отдельных участках в северо-западном и восточном районах – застройку высотными многоквартирными домами. Суммарная электрическая нагрузка энергопринимающих устройств заявителей оценивается в 7-8 МВт.

Выполнение мероприятий по реконструкции, предусмотренных инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго», позволит обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей (т.е. исключит вероятность аварий на электросетевых объектах), а также подключение новых потребителей г. Элисты.

Ростовская область

Город Ростов-на-Дону является не только административным центром Ростовской области, но и центром Южного федерального округа Российской Федерации.

Наиболее крупные города области – Таганрог, Шахты, Новочеркасск и Волгодонск.

Ростовская энергосистема осуществляет централизованное электроснабжение потребителей на территории Ростовской области и входит в состав ОЭС Юга. Загрузка трансформаторов питающих центров в вышеуказанных городах, а также прилегающих районах близка к номинальному значению. Наиболее сложная ситуация складывается в районе г. Ростова-на-Дону.

В связи с реализацией в Ростовской области ряда крупных инвестиционных проектов филиалом ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» на период 2014-2019 гг. запланировано выполнение мероприятий по развитию электрической сети и повышению доступности электросетевой структуры.

Для обеспечения электроснабжения объектов Чемпионата мира по футболу в 2018 году в г. Ростове-на-Дону планируется строительство ПС 110/10 кВ Спортивная с КВЛ 110 кВ «Койсуг-Спортивная-Р-4».

Электроснабжение жилой застройки II очереди района «Левенцовский», расположенного в западной части г. Ростов-на-Дону на территории ограниченной пр. Стачки, ул. Малиновского и ул. Доватора, площадью 231 га, планируется выполнить подключение новых нагрузок от ПС 110 кВ Р-35, ПС Р-19. В дальнейшем при увеличении нагрузок планируется строительство ПС 110 кВ Левенцовская с трансформаторами мощностью 2х40 МВА.

Электроснабжение жилой комплексной многоквартирной застройки по пр. Шолохова в г. Ростов-на-Дону заявителя ООО «Ростовский кемпинг» планируется выполнить подключением от ПС 110 кВ АС-15.

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» в 2014 году был подключен 6 185 потребителей на общую мощность 243,590 МВт, из них один из крупных потребителей ООО «СБ Инвест» (заявленная мощность – 2,193МВт);

В перспективе намечено развитие электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго» в связи с планируемым строительством в Ростовской области ряда крупных предприятий.

В ЗЖМ на территории бывшего аэродрома ДОАСААФ (вертолетное поле) планируют подключение многоэтажного жилого комплекса к ПС 110кВ Р-28 следующих заявителей:

- ООО «Комстрой» (заявленная мощность – 3,383МВт);
- ООО «Комстрой-3» (заявленная мощность – 2,939МВт);
- ООО «Оптим-Строй» (заявленная мощность – 0,256МВт);
- ООО «Новер» (заявленная мощность – 1,2МВт).

ООО "Управляющая компания "Торгово-развлекательный центр "Пушкинский" планирует строительство торгово-развлекательного центра в г. Ростове-на-Дону, заявленная мощность 6,4 МВт.

В Октябрьском районе Ростовской области планируется подключение мясоперерабатывающего комплекса (заявитель ООО «Евродон-Юг») с заявленной мощностью около 6 МВт.

В г. Волгодонск планируется строительство ПС 110 кВ Шлюзовая с заходами ВЛ-110 кВ по программе комплексной реконструкции с целью перевода питания потребителей ПС 35 кВ Шлюзовая и ПС 110 кВ Центральная на новую ПС 110 кВ Шлюзовая. Вышеуказанные мероприятия необходимы для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечения электроснабжения возросших нагрузок.

В промзоне Азовского района Ростовской области планируется увеличение производства ряда следующих промышленных предприятий:

ЗАО «Донэлектросталь» планирует строительство сталелитейного завода, заявленная мощность 35 МВт;

ООО «СоВиТек Рус» планирует строительство ветроэлектростанции, заявленная мощность 90 МВт;

ООО «Аквалайф-Юг» в г. Азове планирует строительство завода, заявленная мощность 2,7 МВт

В Аксайском районе комплексная коттеджная застройка намечается в п. Российском (8,45 МВт), в ст. Старочеркасская (3 МВт), в п. Щепкин (2,2 МВт), в х. Островского (0,810 МВт), в п. Темерницкий (0,63 МВт), жилищная застройка намечается в п. Рассвет (8,450 МВт) и п. Золотой Колос (2,2 МВт), а также в п. АО «Темерницкое» (1,056 МВт).

В г. Новочеркасск в период с 2013 по 2017 гг. планируется осуществить жилищное строительство в ГФК «Восточный» с электрической нагрузкой 2,530 МВт, а также застройку микрорайона «Сармат» с электрической нагрузкой 7,5 МВт.

В г. Таганрог планируется комплексная застройка микрорайона I, II северного жилого массива с ориентировочной электрической нагрузкой 30 МВт.

В Красносулинском индустриальном парке планируют реализовать свои инвестиционные проекты следующие потенциальные резиденты:

- ООО «Завод ТЕХНО» планирует строительство завода по производству минеральной изоляции из базальтового волокна, заявленная мощность 5,850 МВт.

В Новоалександровском индустриальном парке Азовского района планируют реализовать свои инвестиционные проекты следующие потенциальные резиденты:

- ООО «Эйр Продактс Газ» планирует строительство завода промышленных газов, заявленная мощность 8 МВт.

Интенсивное развитие сети 110 кВ приводит к необходимости строительства как новых электросетевых объектов 500-220 кВ, так и реконструкции существующих питающих центров 220 кВ. Причем строительство электросетевых объектов 220 кВ должны вестись темпами, опережающими строительство электросетевых объектов 110 кВ.

Долгосрочной инвестиционной программой развития филиала ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» на период 2014-2019 годов предусматривается реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Ш-14 и ПС 110 кВ Ш-47 для электроснабжения прокатного комплекса ЕВРАЗ Южный стан;
- реконструкция ПС 110/10 кВ АС-10 с заменой трансформаторов на трансформаторы большей мощности (будут определены при проектировании) для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный»;
- реконструкция ПС 110/10/6 кВ Р-33 с заменой трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА;
- реконструкция ПС 110/35/10 кВ АС-1 с заменой трансформаторов на 2х16 МВА для электроснабжения объектов ст.Ольгинская";
- техническое перевооружение ПС Т-13 с установкой 2-х линейных ячеек (для ТП ОАО «Таганрогский металлургический завод»);
- реконструкция ПС 110/10 кВ Самбек (ООО Тепличный комбинат Ростовский);
- техническое перевооружение ПС Р-31 для обеспечения электроснабжения ООО «Ростовский универсальный порт»;
- реконструкция ПС 110/10/6 кВ АС-6 с заменой силовых трансформаторов на 2х16МВА для подключения ООО «Гольф Инвест»;
- реконструкция устройства РЗА и каналов связи ПС 110/35/10 кВ ГОК (для ТП ОАО «Астон»);
- реконструкция ПС 35/6 кВ БТ-4 с заменой силовых трансформаторов и линейных ячеек (для ТП ООО «АкваИнвестПроект»);
- реконструкция ПС 110/35/10 кВ А-12 (Донэлектросталь);
- реконструкция ПС 110кВ ГПП-1 (для ТП Донметалл).

Из-за недостаточного развития электрических сетей 220 кВ в северном и северо-восточном районах Ростовской энергосистемы имеется проблема поддержания напряжения на уровне предельно-допустимых значений. Решением проблемы надежного энергообеспечения данных районов Ростовской энергосистемы является усиление электрических связей северного и северо-восточного энергорайонов с остальной частью Ростовской энергосистемы за счет увеличения пропускной способности контролируемого сечения, в части строительства ЛЭП 220 кВ Шахты-Донецкая с заходами на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая (ориентировочной протяженностью 80 км), а также

установки второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ.

Выполнение этих мероприятий позволит осуществить подключение новых потребителей к подстанциям напряжением 110-35 кВ северного и северо-восточного районов Ростовской области.

Основной задачей работы филиала ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» является формирование информационной базы для выполнения локальных работ по перспективному развитию электроэнергетики на территории Ростовской области (выдача мощности новых и расширяемых электростанций, присоединение к энергосистеме крупных потребителей электроэнергии), а также формирования инвестиционных программ и планов капитального строительства электросетевых объектов и их проектирования.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. Производство

2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии

По итогам работы ОАО «МРСК Юга» в 2014 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 26 468,1 млн. кВт*ч, что в сравнении с показателями 2013 года (26 428,3 млн. кВт*ч) на 39,8 млн. кВт*ч или 0,2% больше.

Результаты производственной деятельности за 2014 год

Наименование филиала /МРСК	Отпуск в сеть, млн. кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн. кВт*ч	Потери	
			млн. кВт*ч	%
Астраханьэнерго	3 528,6	2 921,8	606,8	17,20
Волгоградэнерго	11 378,8	10 578,0	800,7	7,04
Калмэнерго	495,2	405,4	89,9	18,15
Ростовэнерго	14 123,2	12 875,4	1 247,9	8,84
Итого ОАО «МРСК Юга»	29 525,8	26 780,5	2 745,3	9,30

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2013-2014 годах

Наименование филиала /МРСК (ФСК)	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2013 год		2014 год		Изменение		
	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.			
Астраханьэнерго	3 188,2	3 912,9	2 892,4	4 300,9	-295,8	388,0	-9,3
Волгоградэнерго	10 401,9	9 271,8	10 506,1	9 353,8	104,2	82,0	1,0

Калмэнерго	383,1	627,0	405,4	689,8	22,3	62,8	5,8
Ростовэнерго	12 455,0	12 070,0	12 664,2	13 664,7	209,2	1 594,7	1,7
Итого ОАО «МРСК Юга»	26 428,3	25 881,6	26 468,1	28 009,2	39,8	2 127,6	0,2

Снижение объема услуг в филиале «Астраханьэнерго» связано с исключением в 2014 году в соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 № 308-ФЗ из баланса региона потребителей «последней мили» в объеме 417,1 млн. кВтч относительно 2013 года по потребителям ОАО «Межрегионэнергосбыт», ОАО «Астраханская энергосбытовая компания», ОАО «Оборонэнергосбыт».

Фактические потери электрической энергии в 2013-2014 годах

Наименование филиала /МРСК (ФСК)	Потери электрической энергии						
	Факт 2013		Факт 2014 год			Изменение*	
	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч	%	% (в сопостав. услов. **	млн. кВт*ч *	%
Астраханьэнерго	606,5	15,87	606,8	17,20	15,38	0,3	1,33
Волгоградэнерго	827,9	7,32	800,7	7,04	7,04	-27,2	-0,28
Калмэнерго	89,4	18,92	89,9	18,15	18,15	0,5	-0,77
Ростовэнерго	1 242,9	8,95	1 247,9	8,84	8,84	5,0	-0,11
Итого ОАО «МРСК Юга»	2 766,7	9,38	2 745,3	9,30	9,17	-21,4	-0,21

* Рассчитывается как разница между величиной 2014 года и величиной 2013 года.

** Уровень потерь электрической энергии за 2014 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года по потребителям «последней мили».

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Юга» составили 2 745,3 млн. кВт*ч или 9,30% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2013 года при росте отпуска в сеть на 0,09% или 28 млн. кВтч (в сопоставимых условиях по потребителям «последней мили» рост отпуска в сеть составил 1,5% или 445 млн. кВтч), снижение потерь электрической энергии составило 21,4 млн. кВт*ч или 0,21 процентного пункта по отношению к аналогичному периоду.

Информация о мероприятиях по снижению потерь электроэнергии приведена в п. 2.1.3. настоящего годового отчета.

Тарифная политика компании

Основными видами деятельности ОАО «МРСК Юга» являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей электрической энергии к электрическим сетям.
- прочие виды деятельности.

Согласно действующему законодательству Российской Федерации оказание услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям являются естественно-монопольным видом деятельности и подлежат государственному регулированию в части установления (цен) тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и на технологическое присоединение к сетям.

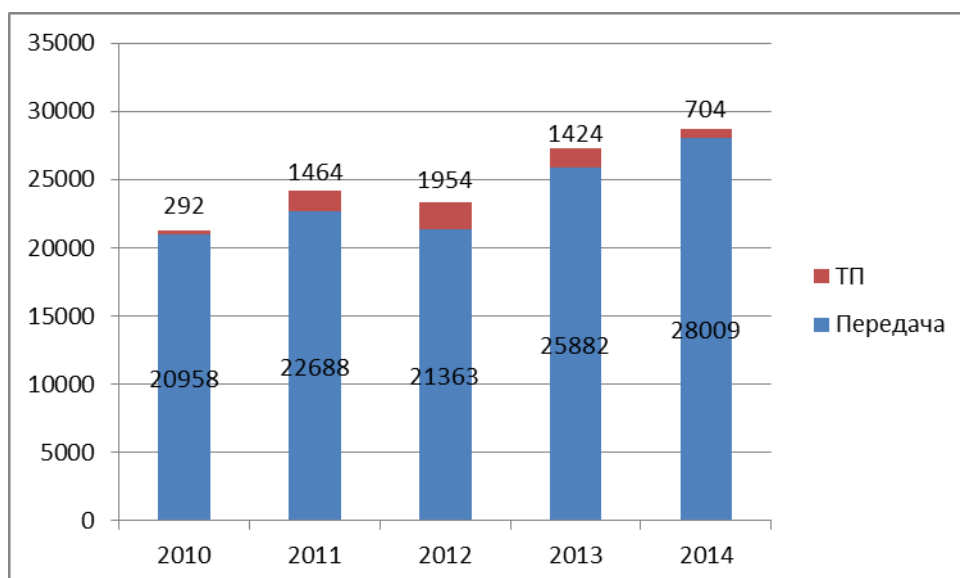
Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии

осуществляется как федеральными органами власти, так и региональными (органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Основными нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность ОАО «МРСК Юга» в части ценообразования являются:

- Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- 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»;
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 30.03.2012 №228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;
- Приказ ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861;
- прочие нормативные правовые акты.

Динамика фактически начисленной выручки от регулируемых видов деятельности ОАО «МРСК Юга» представлена на диаграмме:



По итогам работы ОАО «МРСК Юга» в 2014 году размер выручки за услуги по передаче электроэнергии составил 28 009 млн. руб. без НДС, что в сравнении с 2013 годом (25 882 млн. руб.) больше на 2 127 млн. руб. или 8,22%.

Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

В 2014 году на территории всех субъектов РФ, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Юга» действовал единый («котловой») метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года;
- с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование) в качестве пилотной компании с долгосрочным периодом регулирования 2009 - 2011 гг.

В 2012 году ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом 2009 - 2017 гг.

Принятая схема взаиморасчетов в регионе «котел сверху». Держатель «котла» - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую НВВ от энергосбытовых компаний (далее -

ЭСК) региона по единым (котловым) тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) по индивидуальным тарифам. Все потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

Согласно положениям Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ с 01 января 2014 года в Астраханской области прекратили действие договоры «последней мили» по потребителям, напрямую присоединенным к сетям ЕНЭС. В целях компенсации выпадающих доходов «Астраханьэнерго», возникающих из-за расторжения договоров объектов ЕНЭС, применена индексация единых (котловых) тарифов по группе «прочие потребители» с 1 января 2014 года в размере 7%.

Во исполнение пункта 6 статьи 8 Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ заключены соглашения, предусматривающие согласие ряда потребителей ПМ (в том числе опосредованно присоединенных через сети прочих ТСО) на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии 2014 год утверждены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 27 марта 2014 г. № 9.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» с 2011 года перешел на регулирование методом долгосрочной индексации с долгосрочным периодом 2011 – 2013 гг.

Постановлением комитета тарифного регулирования от 13 декабря 2013 года № 60/1 определен второй долгосрочный период регулирования методом долгосрочной индексации (2014-2018 гг.).

В регионе в 2014 году реализована схема взаиморасчетов «смешанный котел», основной держатель котла - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по единым (котловым) и индивидуальным тарифам (от ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети», ОАО «Оборонэнерго»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

Единые «котловые» тарифы на услуги по передаче э/э на 2014 год рассчитаны методом долгосрочной индексации и утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 декабря 2013 г. № 62/4 (в редакции постановлений Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 июня 2014 г. № 24/1, от 13 августа 2014 № 31/7, от 25 декабря 2014 № 55). Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2014 год утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 декабря 2013 г. № 62/5 (в редакции постановления Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2014 № 55).

Согласно положениям Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ Волгоградская область входит в число регионов, по которым действие договоров «последней мили» продлевается до 1 июля 2017 года. В связи с этим, при принятии тарифно-балансовых решений на 2014 год в Волгоградской области учтен фактор продления договоров «последней мили»:

- объемы потребителей «последней мили» выделены и отнесены на уровень напряжения ВН1 с расчетным тарифом, учитывающим платеж ОАО «ФСК ЕЭС» и ставку перекрестного субсидирования;

- в целях компенсации выпадающих доходов «Волгоградэнерго», возникающих из-за введения уровня ВН1, применена индексация единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии по группе «прочие потребители» с 1 января 2014 года.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного капитала с 2011 года с долгосрочным периодом регулирования 2011 - 2015 гг.

ФСТ России согласовала долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом 2011 - 2017 гг.

Принятая схема взаиморасчетов в регионе «котел снизу». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» формирует свою выручку по единым (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» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

Единые (котловые) тарифы и индивидуальные тарифы на 2014 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены приказом РСТ Республики Калмыкия от 20 декабря 2013 г. № 100 - п/э (в редакции приказа РСТ Республики Калмыкия от 25 марта 2014 № 27-п/э).

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование) в качестве пилотной компании с долгосрочным периодом регулирования 2009 - 2011 гг.

В 2012 году ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом 2009 - 2017 гг.

В регионе реализована схема взаиморасчетов «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 единым (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 ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» по единым (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.

Единые (котловые) тарифы на 2014 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 19 декабря 2013 г. № 70/23 (в редакции постановлений РСТ Ростовской области от 29 апреля 2014 № 17/7, от 23 мая 2014 № 20/5, от 15 июля 2014 № 35/7, от 12 августа 2014 № 43/2).

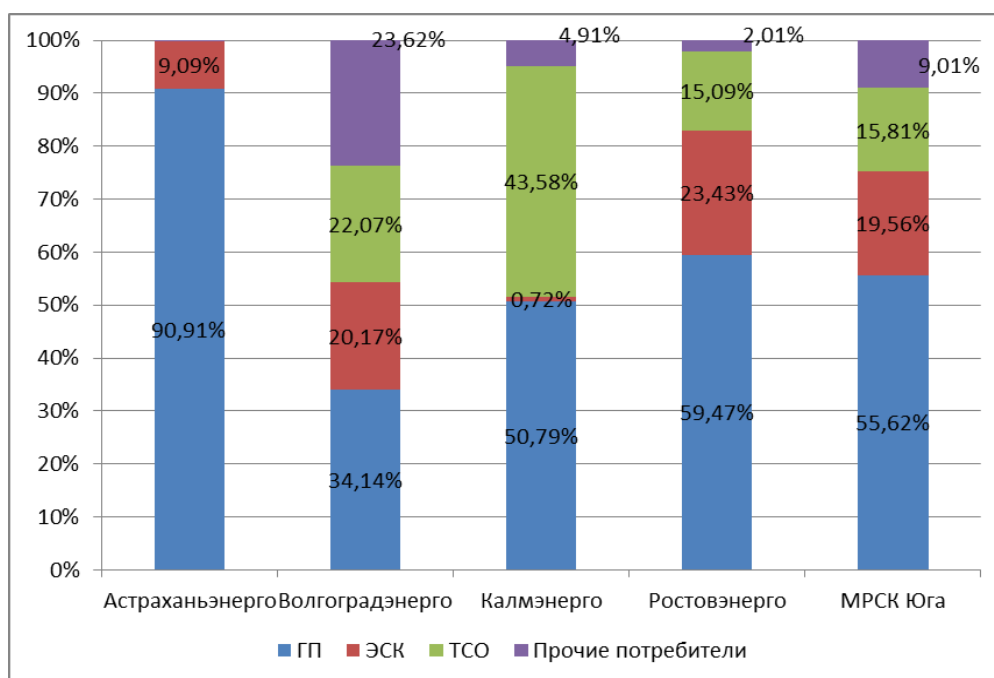
Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 19 декабря 2013 г. № 70/9 (в редакции постановления РСТ Ростовской области от 30 июня 2014 № 32/11).

Согласно положениям Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ Ростовская область входит в число регионов, по которым действие договоров «последней мили» продлевается до 1 июля 2017 года. В связи с этим, при принятии тарифно-балансовых решений на 2014 год в Ростовской области учтен фактор продления договоров «последней мили»:

- объемы потребителей «последней мили» выделены и отнесены на уровень напряжения ВН1 с расчетным тарифом, учитывающим платеж ОАО «ФСК ЕЭС» и ставку перекрестного субсидирования;

- в целях компенсации выпадающих доходов «Ростовэнерго», возникающих из-за введения уровня ВН1, применена индексация единых (котловых) тарифов по группе «прочие потребители» с 1 января 2014 года в размере 7%.

Структура выручки от деятельности по передаче электрической энергии в 2014 году в разрезе групп потребителей в разрезе филиалов представлена на диаграмме:



Отличие структуры выручки за услуги по передаче электрической энергии в разрезе групп потребителей в филиалах ОАО «МРСК Юга» связано с используемыми в регионах различными схемами взаиморасчетов между субъектами розничного рынка электроэнергии и проводимой в Обществе политикой по заключению «прямых» договоров оказания услуг по передаче электроэнергии.

В филиале «Астраханьэнерго» отсутствует схема взаимоотношений «котел снизу», в связи с чем отсутствуют доходные договоры с ТСО и основную долю в выручке составляют гарантирующие поставщики.

В филиале «Волгоградэнерго» высокая доля услуг по «прямым» договорам, в связи с

проводимой Обществом компанией по заключению в регионе договоров оказания услуг по передаче электроэнергии непосредственно с потребителями из-за систематических неплатежей гарантирующего поставщика ОАО «Волгоградэнерго». Всего по состоянию на 01.01.2015 в филиале «Волгоградэнерго» заключено непосредственно с потребителями 961 договор оказания услуг по передаче электроэнергии.

Ввиду отсутствия в Республике Калмыкия крупных промышленных предприятий доля услуг по передаче электроэнергии энергосбытовых организаций в структуре филиала «Калмэнерго» незначительна, значительная доля ТСО в выручке объясняется реализованной в регионе схемой взаиморасчетов «котел снизу».

Относительно невысокая доля услуг по передаче электроэнергии ТСО в структуре филиала «Ростовэнерго» связана с принимаемыми в регионе тарифно-балансовыми решениями в части установления индивидуальных тарифов для расчетов ОАО «Донэнерго» с филиалом «Ростовэнерго». Необходимо отметить, что доля выручки от ОАО «Донэнерго» в структуре выручки филиала «Ростовэнерго» в 2014 году увеличилась относительно 2013 года на 9,09%, что обусловлено принятыми тарифно-балансовыми решениями.

Анализ изменения среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов представлен ниже:

коп./кВт*ч					
Наименование	2010	2011	2012	2013	2014
Астраханьэнерго	98,75	114,12	118,06	126,49	143,22
Волгоградэнерго	79,00	75,15	76,53	85,75	89,81
Калмэнерго	128,06	148,78	160,15	171,64	183,05
Ростовэнерго	79,54	92,96	93,55	104,85	116,01
ОАО «МРСК Юга»	82,40	88,99	90,705	101,15	109,62
Рост, %		108,0	101,98	111,52	108,37

Значительный прирост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии 2014 года по отношению к 2013 году по филиалу ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» (13,23%) связан с прекращением согласно положениям Федерального закона РФ от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ с 01 января 2014 года в Астраханской области действия договоров «последней мили» по потребителям, напрямую присоединенным к сетям ЕНЭС.

Значительный прирост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии 2014 года по отношению к 2013 году по филиалу ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» (10,64 %) связан с:

- применением индексации единых (котловых) тарифов по группе «прочие потребители» с 1 января 2014 года в размере 7% в целях компенсации выпадающих доходов «Ростовэнерго», возникающих из-за введения уровня ВН1;
- снижением подконтрольных расходов ОАО «Донэнерго» во исполнение постановления Правительства РФ от 24 октября 2013 г. № 953.

Динамика необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов представлена ниже:

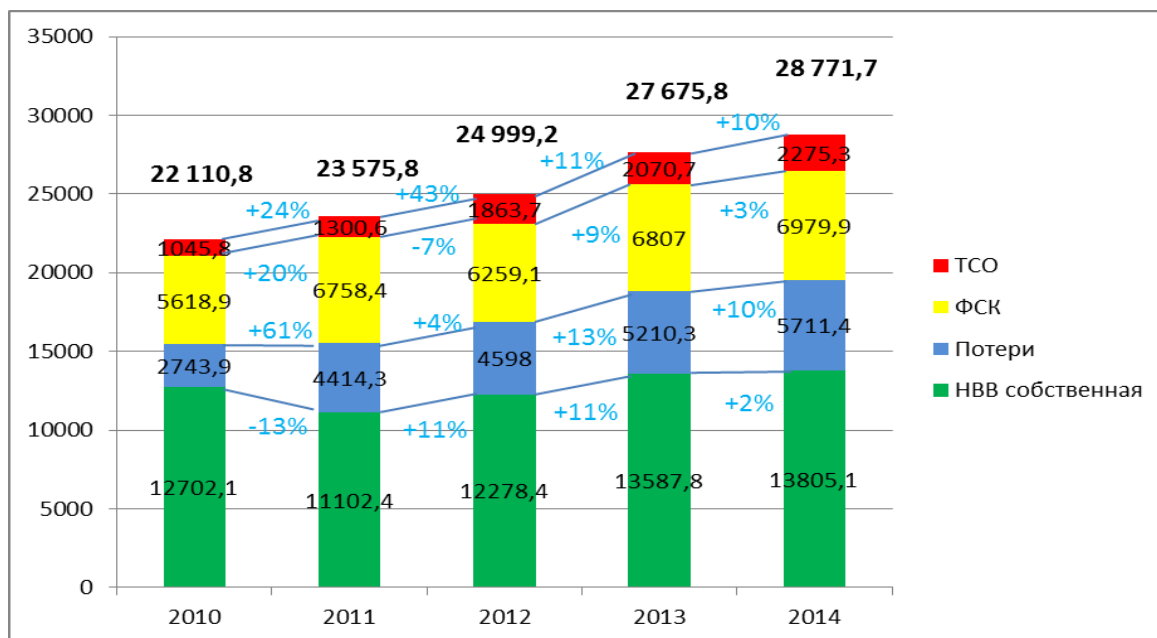
млн. рублей										
Наименование	2010		2011		2012		2013		2014	
	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.

Астраханьэнерго	3 267	2 172	3 627	2 125	3 947	2 238	4 342	2 355	3 986	2 033
Волгоградэнерго	8 141	4 746	8 181	3 569	8 331	3 974	9 188	4 479	9 347	4 610
Калмэнерго	497	344	573	356	597	364	751	489	802	525
Ростовэнерго	10 206	5 439	11 195	5 053	12 124	5 702	13 395	6 266	14 636	6 637
ОАО «МРСК Юга»	22 111	12 702	23 576	11 102	24 999	12 278	27 676	13 588	28 771	13 805

Приросты собственной необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2014 году по отношению к 2013 году составили:

- «Астраханьэнерго» (-)13,67%, что связано с расторжением договоров «последней мили» с 1 января 2014 года;
- «Волгоградэнерго» 2,92%;
- «Калмэнерго» 7,36%;
- «Ростовэнерго» 5,92%.

Динамика составляющих НВВ на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга» согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов представлена в виде диаграммы:



Объем необходимой валовой выручки от деятельности по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга» в 2014 году превышает величину НВВ, утвержденную в 2013 году на 4%, а именно:

- доля собственной НВВ увеличилась на 2% (по филиалу «Астраханьэнерго» уменьшилась на 13,7%, по «Волгоградэнерго» увеличилась на 2,9%, по «Калмэнерго» увеличилась на 7,4%, по «Ростовэнерго» увеличилась на 5,9%);
- доля затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь увеличилась на 10% (по «Астраханьэнерго» - 10,3%, по «Волгоградэнерго» уменьшилась на 7,3%, по «Калмэнерго» уменьшилась на 4%, по «Ростовэнерго» увеличилась на 21,5%);
- доля затрат на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» увеличилась на 3% (по филиалу «Астраханьэнерго» уменьшилась на 20,7%, по «Волгоградэнерго» увеличилась на 3,3%, по «Калмэнерго» увеличилась на 18,6%, по «Ростовэнерго» увеличилась на 6%);
- доля затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций в целом по Обществу увеличилась на 10% (по филиалу «Астраханьэнерго» снизилась на 1,1%, по

«Волгоградэнерго» увеличилась на 11,4%, по филиалу «Калмэнерго» территориальных сетевых организаций нет, по «Ростовэнерго» увеличилась на 11,4%).

2.1.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям

Показатели деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям Общества

Для решения вопросов технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга» создан департамент технологического присоединения.



Общее руководство вопросами технологического присоединения возложено на советника генерального директора ОАО «МРСК Юга».

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 электрических сетей подрядными организациями осуществляет департамент капитального строительства 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».

Нормативная база, законодательные акты: федеральные, региональные, другие нормативные документы, применяемые Обществом на подведомственных территориях при осуществлении деятельности по технологическому присоединению и перспективному развитию.

1. Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
2. Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

3. Постановлением 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»;

4. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков в электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

5. Приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

6. Постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

7. Приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 22.02.2007г. №49 «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)»;

8. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».

9. Постановление Правительства РФ от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».

10. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

11. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

Нормативные акты, изданные регулирующими органами

1. Постановление службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 249 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга», расположенным на территории Астраханской области на 2014 год».

2. Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской обл. от 13.12.2013 N 60/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» (филиал «Волгоградэнерго»)».

3. Приказ Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 24.12.2013 № 104-п/э «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» на 2014 год».

4. Приказ Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 21.11.2014 г. №97-п/тпэ «О внесении дополнений в приказ РСТ Республики Калмыкия от 24 декабря 2013 г. №104-п/э».

5. Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 25.12.2013 №71/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2014 год».

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

Информация о тарифах на технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких устройств.

Плата за технологическое присоединение при изменении категории надежности рассчитывается за объем максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя, у которых изменяется категория надежности.

Плата за технологическое присоединение в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение.

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее РСТ) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1) На период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки (при этом расходы для утверждения регулирующим органом стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года);
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
- формула платы за технологическое присоединение;
- плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих вышеуказанным критериям, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

2) Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ, а также при присоединении по индивидуальному проекту.

Ставки платы к электрическим сетям утверждаются с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности, а также могут быть утверждены по муниципальным образованиям и по районам.

Для филиалов ОАО «МРСК Юга» на 2014 год утверждены тарифные меню по технологическому присоединению:

1) Филиал ОАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго» - Постановление службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 249 (источники публикации - официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, "Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области", № 56, 20.12.2013).

2) Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» - Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13.12.2013 № 60/5 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")" (источник публикации - "Волгоградская правда", № 237, 18.12.2013).

3) Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» - Приказ РСТ Республики Калмыкия от 24.12.2013 № 104-п/э (с изм. от 21.11.2014г. №97-п/тпэ) (размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2013 г., 21.11.2014г., опубликован в газете "Хальмг Унн" от 27.12.2013 №238 (16846), от 26.11.2014 №211(17058)).

4) Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - Постановление РСТ Ростовской области от 25.12.2013 №71/2 (Источник публикации - газета "Наше время" №№763-765 (22213-22215), 31.12.2013).

*Анализ изменений средней ставки за единицу мощности в разрезе филиалов,
руб./кВт **

Наименование	Утверждено 2012	Утверждено 2013	Утверждено 2014
Филиал "Астраханьэнерго"			
НВВ «на чернила» (без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб.	1 296,39	1 701,51	1 767,13
Объем мощности (без льготной категории до 15 кВт), кВт	21 651,32	28 054,00	28 054,00
средняя ставка руб./кВт	59,88	60,65	62,99
Филиал "Волгоградэнерго"			
НВВ «на чернила» (без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб.	4 467,94	8 304,20	7 864,00
Объем мощности (без льготной категории до 15 кВт), кВт	36 011,00	28 182,50	22 921,25
средняя ставка руб./кВт	124,07	294,66	343,09
Филиал "Ростовэнерго"			
НВВ «на чернила» (без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб.	87 852,8	87 045,9	105 539,2
Объем мощности (без льготной категории до 15 кВт), кВт	98 729,3	105 902,00	109 857,05
средняя ставка руб./кВт	889,84	821,95	960,7
филиал "Калмэнерго"			
НВВ «на чернила» (без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб.	1 505,93	1 229,00	470,9

Объем мощности (без льготной категории до 15 кВт), кВт	3 365,00	2 134,00	5 956**
средняя ставка руб./кВт	447,53	575,91	79,06
ОАО "МРСК Юга"			
НВВ «на чернила» (без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб.	95 123,10	98 280,57	115 641,23
Объем мощности (без льготной категории до 15 кВт), кВт	159 756,62	164 272,50	166 788,3
средняя ставка руб./кВт	595,43	598,28	693,34
рост/снижение средней ставки руб./кВт, %		100,5%	115,9%

* В таблице приведены утвержденные РСТ параметры на 2012-2014гг по мероприятиям организационного характера (за исключением стоимости мероприятий «последней мили») по заявителям не относящимся к льготной категории заявителей до 15 кВт (для данной категории установлена плата 550 руб. за присоединение, без НДС).

** В том числе ООО "Земпромпроект" с заявленной мощностью 4000 кВт.

Как видно из таблицы в 2014 году прирост средней ставки составил 15,9%.

Объем выпадающих доходов ОАО «МРСК Юга» от оказания услуг по технологическому присоединению, включаемый согласно решению регулятора в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, составил 328 711 тыс. руб., в том числе по филиалам представлен ниже:

Объем выпадающих доходов по технологическому присоединению за 2014 год, тыс. руб.

Наименование филиала / Общества	Учтённые при тарифном регулировании выпадающие доходы по ТП 2014 года	Примечание
Астраханьэнерго	0	Службой по тарифам АО включены выпадающие доходы в сумме 36 986 тыс. руб. по факту льготного ТП 2012 в тариф на передачу э/э 2014г.
Волгоградэнерго	214 086	С учетом тарифного решения КТР ВО по «Волгоградэнерго» по передаче э/э на 2014г., в котором также утверждена величина выпадающих по ТП за 2013г.

Ростовэнерго	72 985	
Калмэнерго	4 654	
ОАО "МРСК Юга"	291 725	

Вид стандартизированной тарифной ставки утвержденной на 2014 год

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Единиц а измерен ия	Ставка платы (без НДС)
	Диапазон мощности, кВт/Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединен ия, кВ		
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»				
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 249 (Источники публикации - официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, "Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области", № 56, 20.12.2013)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (в текущих ценах без НДС)			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	НН	руб./кВт	697,73
		СН2		
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	128,50
		СН2		111,80
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт включительно	НН	руб./кВт	25,22
		СН2		22,43
	Стандартизированная тарифная	НН		

ставка платы для присоединения заявителей не менее 670 кВт	СН2	руб./кВт	10,28
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередач по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г.)			
Строительство 1 км воздушных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	НН	руб./км	163 388
	СН2	руб./км	225 594
Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./км	182 576
	СН2	руб./км	225 594
Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./км	184 913*
	СН2	руб./км	234 612
Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./км	184 913*
	СН2	руб./км	234 612*
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г.)			

	Строительство 1 км кабельных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	НН	руб./км	146 568
		СН2	руб./км	191 133
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./км	150 377
		СН2	руб./км	203 721
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./км	201 977**
		СН2	руб./км	403 904
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./км	249 125** *
		СН2	руб./км	488 054** *
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство подстанций при присоединении по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г)			
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет	НН		

	более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	CH2	руб./кВт	2 962,97
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	748,75
		CH2		
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./кВт	608,01
		CH2		
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	281,50
		CH2		
	Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	701,35
CH2				
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	2 165,97	
	CH2			
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	НН	руб./кВт	379,49	
	CH2			
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	129,42	
	CH2			
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»				
Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской обл. от 13.12.2013 N 60/5 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной	Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение			
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") (в текущих ценах без НДС):	руб./кВт	396,56	

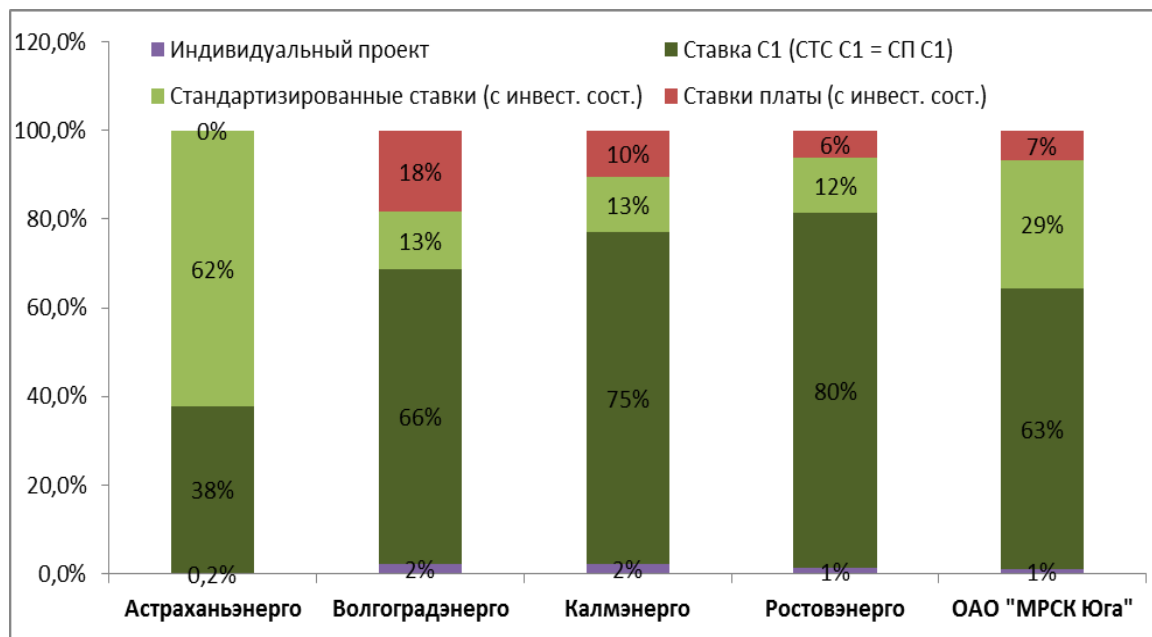
<p>мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")</p> <p>Источник публикации - "Волгоградская правда", № 237, 18.12.2013</p>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором		руб./кВт	71,25
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		руб./кВт	79,06
	Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств (данные расходы учитываются в соответствии с действующим законодательством).		руб./кВт	13,68
	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата		руб./кВт	232,57
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 в расчете на 1 км линии (без НДС в ценах 2001г., без учета налога на прибыль):			
	Строительство 1 км ВЛ-0,4	0,4	руб./км	135 507,67
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4	0,4	руб./км	188 460,79
	Строительство 1 км ВЛ-6 (10)	6-10	руб./км	432 955,20
	Строительство 1 км ВЛИ-6(10)	6-10	руб./км	211 342,90
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 в расчете на 1 км линии (без НДС в ценах 2001г., без учета налога на прибыль):			
	Строительство 1 км КЛ- 0,4	0,4	руб./км	376 014,18
	Строительство 1 км КЛ- 6 (10)	6-10	руб./км	758 686,89
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 на i-м уровне напряжения (без НДС в ценах 2001г., без учета налога на прибыль):			
	Строительство ТП-6 (10) до 250 кВА включительно	6-10	руб./кВ т	458,70
	Строительство ТП-6 (10) 400 кВА	6-10	руб./кВ т	378,58
	Строительство ТП-6 (10) 630 кВА	6-10	руб./кВ т	366,55
	Строительство ТП-6 (10) до 2*250 кВА включительно	6-10	руб./кВ т	493,46
	Строительство ТП-6 (10) 2*400 кВА	6-10	руб./кВ	565,44

			т		
	Строительство ТП-6 (10) 2*630 кВА	6-10	руб./кВ т	423,15	
	Строительство ТП-6 (10) 2*1000 кВА	6-10	руб./кВ т	446,73	
	Строительство ТП-6 (10) 2*1250 кВА	6-10	руб./кВ т	320,32	
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»					
Приказ РСТ Республики Калмыкия от 24.12.2013 № 104-п/э (с изм. от 21.11.2014г. №97-п/тпэ) размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2013 г., 21.11.2014г., опубликовано в газете "Хальмг Унн" от 27.12.2013 №238 (16846), от 26.11.2014 №211(17058)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме п.п.б),в)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в ценах 2014года (без НДС)				
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности	НН	руб./кВт	609,16	
		СН2			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	236,38	
		СН2		305,16	
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 до 670 кВт включительно	НН	руб./кВт	71,11	
		СН2		81,87	
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 670 и менее 8900 кВт включительно	НН	руб./кВт	13,45	
		СН2			
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (в ценах 2001 г.)				
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями			руб/км	189 551,18
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16			руб/км	127 986,58
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16			руб/км	124 324,54
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25			руб/км	130 853,42
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями			руб/км	169 808,14

	ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	руб/км	245 651,25
	ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	руб/км	205 704,07
	ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	руб/км	194 432,16
	ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	руб/км	99 644,71
	ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	руб/км	107 566,85
	ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	руб/км	147 589,69
	ВЛ 10 кВ марки А-50	руб/км	177 537,87
	ВЛ 10 кВ марки А-70	руб/км	196 768,64
	ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	руб/км	264 174,99
	ВЛ 10 кВ марки АС-95	руб/км	208 358,63
	ВЛ 35 кВ марки АС-70	руб/км	471 671,25
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.)		
	ТП-10/0,4кВ мощностью 25 кВА	руб/кВт	10 071,6
	КТП-10/0,4кВ мощностью 400кВА	руб/кВт	1 942,63
	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12.5/630	руб/кВт	41,69
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»			
Постановление РСТ РО от 25.12.2013 №71/2 (Источник публикации газета "Наше время" №№763-765 (22213-22215), 31.12.2013)	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение*		
	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации (в текущих ценах):		
	Ставка всего, в том числе:	-	руб./кВт 798,03
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт 327,74
	Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт 204,71
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт -

	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	265,85
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):				
	-	НН	руб./км	220 411,3
		СН2		362 774,73
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):				
	-	НН	руб./км	291 225,00
		СН2		506 795,75
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.), в том числе:				
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-		НН	руб./кВт	-
		СН2		219
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		НН	руб./кВт	685,12
		СН2		685,12
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		НН	руб./кВт	-
		СН2		1 206,57

По итогам заключенных в отчетном периоде (2014 году) договоров об осуществлении технологического присоединения, за исключением льготной категории заявителей до 15 кВт, проведен анализ частоты использования (выбора заявителем) того или иного способа расчета платы за технологическое присоединение. Анализ представлен в виде накопительной столбчатой гистограммы (ниже) по каждому филиалу и по ОАО «МРСК Юга» в целом.

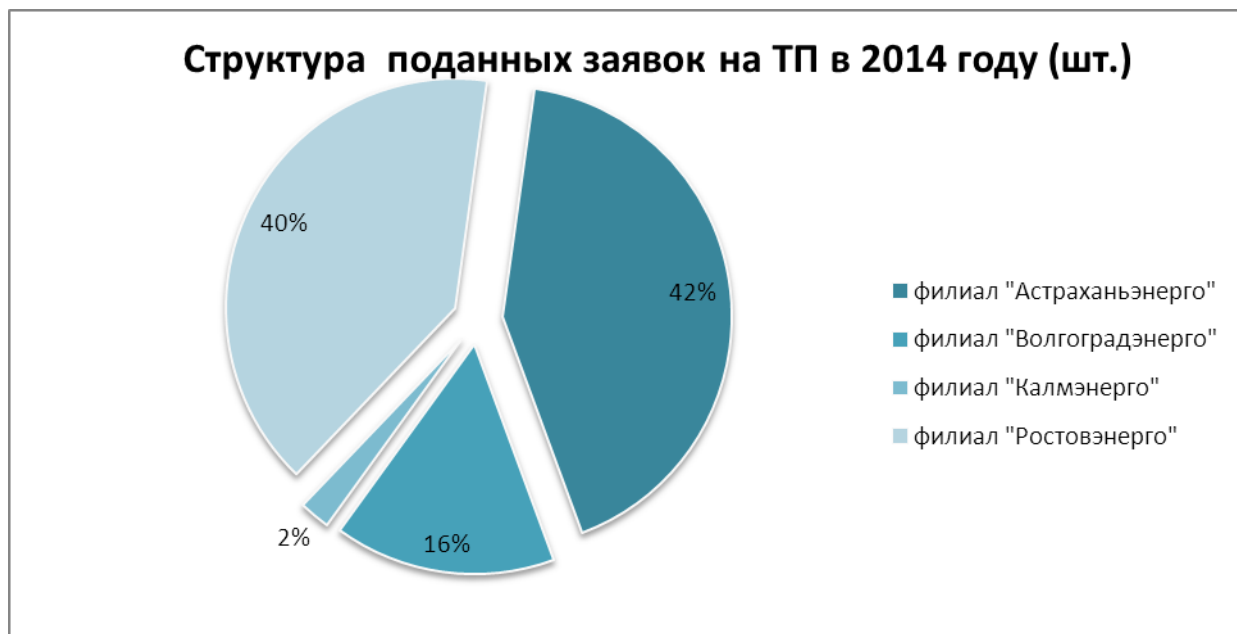


*Соотношение выбранного способа расчета платы за ТП к сетям
ОАО «МРСК Юга» в 2014 году, %*

Как видно из гистограммы, заявители при осуществлении технологического присоединения к сетям ОАО «МРСК Юга» в большинстве случаев выбирали установленные для филиалов ОАО «МРСК Юга» стандартизированные тарифные ставки.

Информация об объёмах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения

За 12 месяцев 2014 года было принято 19 999 заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга»: «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Ростовэнерго» и «Калмэнерго» общей мощностью 2 143 626 кВт. Заключено договоров технологического присоединения 16 288 шт. общей мощностью 578 925 кВт.



Структура заявок по видам бизнеса

Категории заявителей		Кол-во поданных заявок на ТП			
		количество, шт.	количество, %	на мощность, кВт	на мощность, %
1	2	3	4	5	6
Физические лица	до 15 кВт - физ лица	14 510	73	135 664	6
Малый бизнес	до 15 кВт - бизнес	2 661	13	21 169	1
	от 15 до 150кВт, всего	1 413	7	88 844	4
Средний бизнес	от 150 до 670 кВт	597	3	186 611	9
Крупный бизнес	670 кВт и более	818	4	1 711 338	80
	В С Е Г О	19 999	100	2 143 626	100

Распределение по категориям заявителей (заявки), кВт

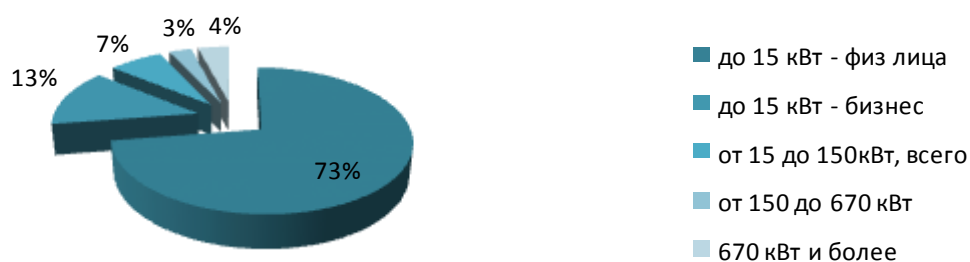


Структура заявок по отраслям

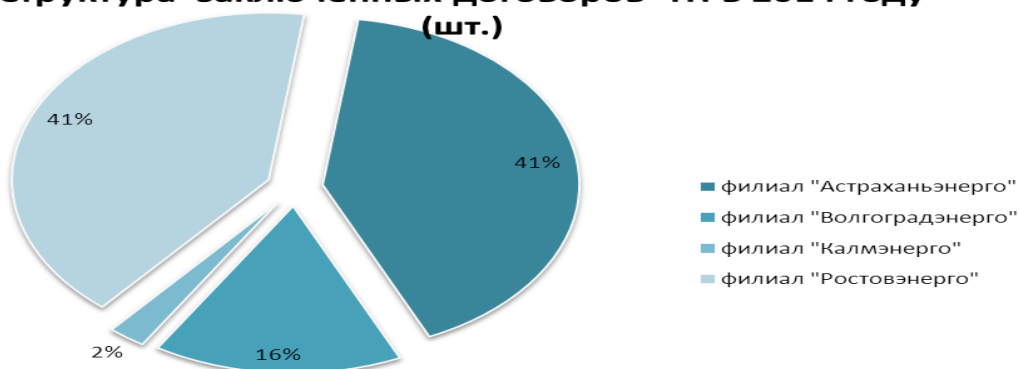
Отрасль народного хозяйства	Кол-во поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
Физические лица	14 510,00	135 663,66
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	200	90 328
Рыболовство, рыбоводство	24	1 969
Добыча полезных ископаемых	57	17 473,83
Обрабатывающие производства	117	193 069
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	17	363 334
Производство и распределение	229	119632,679

электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)		
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	393,00	102 856,28
Строительство	272	191860,955
Оптовая и розничная торговля;	356	38 085,93
Гостиницы и рестораны	16	3472,26
Транспорт и связь	397	26190,045
Образование	57	6954,23
Здравоохранение и предоставление социальных услуг	49	1627,38
Прочее	3305	851108,493
ИТОГО с учётом физ. лиц	19 999,00	2 143 626,05

Распределение по категориям заявителей (заявки), шт.

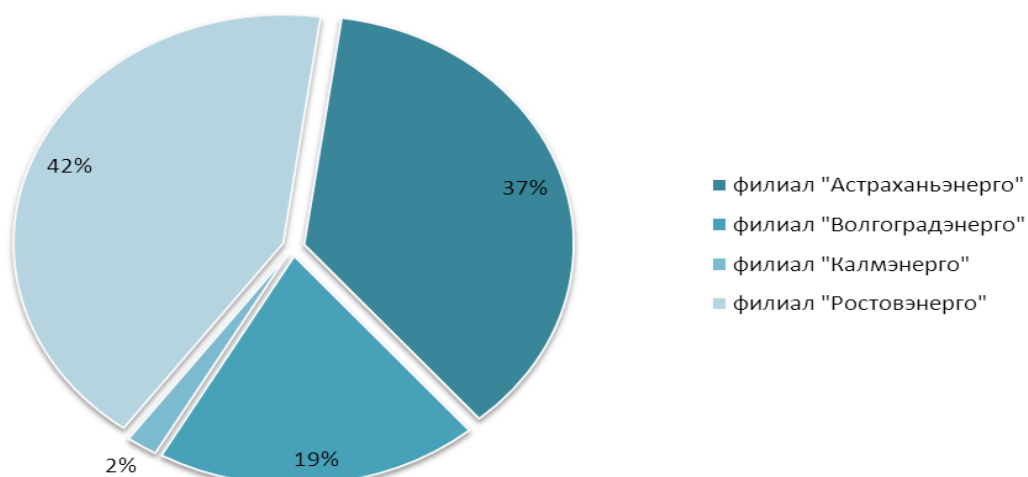


Структура заключенных договоров ТП в 2014 году (шт.)



По итогам 2014 года осуществлено 14 676 технологических присоединений на общую мощность 447 932 кВт.

**Структура исполненных договоров ТП в 2014 году
(шт.)**



Аналитические сведения о спросе на технологическое присоединение в разрезе филиалов и категорий присоединений представлены ниже:

Наименование филиала и категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
филиал "Астраханьэнерго"						
до 15 кВт включительно, всего	7 573	62 874	6 233	51 664	5 080	40 097
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	6 677	55 832	5 508	45 772	4 533	35 575
свыше 15 и до 150 кВт включительно	601	35 854	321	17 623	208	11 821
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0	0	0
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	191	58 944	95	25 621	66	17 215
не менее 670 кВт	61	179 566	17	38 682	8	10 102
объекты по производству электрической энергии	4	60 000	2	30 000	0	0
В С Е Г О без учета временного ТП	8 430	397 238	6 668	163 591	5 362	79 236
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
В С Е Г О	8 430	397 238	6 668	163 591	5 362	79 236
филиал "Волгоградэнерго"	0	0	0	0	0	0
до 15 кВт включительно, всего	2 473	25 655	2 190	22 871	2 595	26 492
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	2 028	21 972	1 804	19 660	2 147	23 080
свыше 15 и до 150 кВт включительно	213	13 495	125	7 703	116	6 822
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	1	140	1	140	0	0
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	123	37 257	80	22 208	64	17 965
не менее 670 кВт	311	259 108	162	83 489	78	38 502
объекты по производству электрической энергии	4	61 974	1	9 750	0	0
В С Е Г О без учета временного ТП	3 124	397 489	2 558	146 020	2 853	89 781
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0

В С Е Г О	3 124	397 489	2 558	146 020	2 853	89 781
филиал "Калмэнерго"	0	0	0	0	0	0
до 15 кВт включительно, всего	371	1 772	339	1 561	236	1 350
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	190	1 027	172	937	111	600
свыше 15 и до 150 кВт включительно	47	2 621	37	2 062	32	1 712
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0	1	18
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	10	2 927	9	2 697	5	1 092
не менее 670 кВт	5	15 440	1	3 840	2	28 770
объекты по производству электрической энергии	3	88 800	1	2 400	1	2 400
В С Е Г О без учета временного ТП	436	111 560	387	12 560	276	35 325
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
В С Е Г О	436	111 560	387	12 560	276	35 325
филиал "Ростовэнерго"	0	0	0	0	0	0
до 15 кВт включительно, всего	6 754	66 532	6 094	59 941	5 751	55 040
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	5 615	56 833	5 168	51 809	4 815	46 800
свыше 15 и до 150 кВт включительно	552	36 875	263	17 473	169	10 498
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	3	266	3	316	1	98
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	271	86 142	106	30 422	70	17 475
не менее 670 кВт	426	895 231	211	146 518	194	91 377
объекты по производству электрической энергии	6	152 560	1	2 400	1	69 200
В С Е Г О без учета временного ТП	8 009	1 237 339	6 675	256 754	6 185	243 590
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
В С Е Г О	8 009	1 237 339	6 675	256 754	6 185	243 590
ИТОГО ПО ОБЩЕСТВУ	0	0	0	0	0	0
до 15 кВт включительно, всего	17 171	156 833	14 856	136 036	13 662	122 979
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	14 510	135 664	12 652	118 178	11 606	106 055
свыше 15 и до 150 кВт включительно	1 413	88 844	746	44 861	525	30 854
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	4	456	4	456	2	116
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	595	185 271	290	80 948	205	53 748
не менее 670 кВт	803	1 349 344	391	272 529	282	168 751
объекты по производству электрической энергии	17	363 334	5	44 550	2	71 600
В С Е Г О без учета временного ТП	19 999	2 143 626	16 288	578 925	14 676	447 932
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
В С Е Г О	19 999	2 143 626	16 288	578 925	14 676	447 932

2.1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» в 2014 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 977 от 1 декабря 2009 г. «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2010 N 484, от 29.12.2011 N 1178), постановлений органов исполнительной власти субъекта (ов) Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении организаций осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии, а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на период 2014 – 2018 гг. (далее – Программа).

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на период 2014 – 2018 гг. приняты:

- Снижение потерь электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- Потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке в соответствии с Программой ПРСУЭ. Численные значения целевых показателей Программы установлены на период 2014 - 2018 гг.

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2014 год составили:

Наименование показателя	Единицы измерения	2014	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн. кВт*ч	2748,45	2745,29
	% к ОС	9,37	9,3
расход на собственные нужды подстанций	млн. кВт*ч	95,19	76,96
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн. руб.	262,56	263,18
топливо и энергии, в том числе:	тыс. т.у.т.	29,05	26,38
	млн. руб.	252,54	257,36
	т.у.т на м ² площади помещений	0,05	0,05
электрическая энергия	млн. кВт*ч	64,18	62,09
	млн. руб.	194,99	197,88
тепловая энергия	Гкал	17653,84	13958,32
	млн. руб.	16,37	15,27
газ	тыс. м ³	2211,7	1599,32
	млн. руб.	11	8,33

иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	1,76	1,07
	млн. руб.	30,18	35,88
водоснабжение горячее	тыс. м³	5,77	6,24
	Гкал	170,14	150,15
	млн. руб.	0,27	0,26
водоснабжение холодное	тыс. м³	214,17	203,52
	млн. руб.	9,74	5,56
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	42,29	46,49

Программа состоит из разделов, целевых подпрограмм (мероприятий) и сопутствующих мероприятий, делящихся, в свою очередь, на мероприятия по снижению потерь электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд и подразделяющихся на организационные и технические мероприятия.

К целевым относятся мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов (в том числе электрической энергии) и (или) воды не менее чем на 15 процентов от годового потребления соответствующего ресурса, с окупаемостью 80 процентов вложенных средств за 5 лет для потребления энергетических ресурсов и (или) воды на производственные и хозяйственные нужды и окупаемостью не более 10 лет для мероприятий обеспечивающих снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии.

К сопутствующим мероприятиям по оптимизации расхода на производственные и хозяйственные нужды и мероприятиям по снижению потерь электрической энергии отнесены мероприятия, имеющие положительную энергетическую эффективность и не соответствующим критериям отнесения к целевым.

При этом такие мероприятия, как отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ, выявление нарушений в системе учета, проведение контрольных снятий показаний с расчетных приборов учета и др. выполняются ежегодно, относятся к «поддерживающим» имеющийся уровень потерь электроэнергии, и не влияют на показатели баланса электроэнергии компании.

На 2014 год планировался эффект в целом 185,5 млн. кВтч или 490,7 млн.руб и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 139,9 млн. кВтч или 403,2 млн. руб.

- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии 2,8 млн. кВтч или 8,95 млн. руб.

- Программа развития системы учета 42,8 млн. кВтч или 87,1 млн. руб.

По итогам 2014 года эффект составил в целом 248,2 млн. кВтч или 667,1 млн. руб., и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 207,7 млн. кВтч или 597,6млн. руб.

- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии 2,9 млн. кВтч или 4,8 млн. руб.

- Программа развития системы учета 37,6 млн. кВтч или 64,7 млн. руб.

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 62,5 млн. кВтч. на сумму 335,6 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятий составили 107,08 млн. руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в объеме 55,300 млн. руб., ремонтная программа в объеме 51,78 млн. руб.

Целевые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам 2014 года технологический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 147,35 млн. кВтч., экономический эффект 321,06 млн. руб.

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды являются: внедрение энергоэффективных светильников, замена ламп накаливания на энергосберегающие, замена окон.

По результатам 2014 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 31,01 тыс. т.у.т. на сумму 0,27 млн. руб. при плане 159,09 тыс. т.у.т. на сумму 0,82 млн. руб.

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

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

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2014 году объем экономии составил 248,2 млн. кВтч (667,1 млн. руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 207,7 млн. кВтч (597,6млн. руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 2,9 млн. кВтч (4,8 млн. руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии объем экономии составил 37,6 млн. кВтч (64,7 млн. руб.).

В 2014 году при плане модернизации 0,05 млн. точек учета и плановых затратах 70,3 млн. руб. было модернизировано более 0,03 млн. точек учета, затраты составили 95,0 млн.руб. Организован удаленный сбор данных с более 29,3 тыс. точек учета при плане 5,1 тыс. точек учета.

План по снижению потерь электроэнергии за 2014 год (в натуральных единицах) выполнен на 133,78 %.

2.1.4. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Выполнение ремонтной программы в целом по ОАО «МРСК Юга» по итогам 2014 года составляет 1 419 742 тыс. руб. при плане 1 236 874 тыс. руб. или 115%.

Наименование сетевой организации	Выполнение ремонтной программы 2014 года, тыс. руб.		
	План	Факт	% выполнения годового плана
ОАО «МРСК Юга»	1 236 874	1 419 742	115
Астраханьэнерго	220 570	266 306	121
Волгоградэнерго	273 549	289 236	106
Калмэнерго	90 453	105 267	116
Ростовэнерго	652 302	758 931	116

Выполнение плановых показателей физических объемов ремонтной программы:

	ед. изм.	2014		
		План	Факт	%
Комплексный ремонт ПС 35 кВ и выше	шт.	161	161	100
Ремонт трансформаторов 35 кВ и выше	шт.	38	38	100
Ремонт ЛЭП 35-220 кВ	км	3645	3656	100
Ремонт ЛЭП 0.38- 20 кВ	км	11 013	11 186	102
Ремонт ТП 6 (10) - 35/0.4 кВ	шт.	3 519	3 611	103
Расчистка просек ВЛ 0,38 и выше кВ	шт.	1 008	1 054	105

Своевременное выполнение ремонтно-эксплуатационных работ в полном объеме обеспечило качественную подготовку филиалов и Общества в целом к прохождению осенне-зимнего периода 2014/2015 гг.

Ремонтная программа ОАО «МРСК Юга» 2015 года.

Ремонтная программа ОАО «МРСК Юга» на 2015 год согласована в объеме 1 099 784 тыс. руб. (в т.ч. хоз. способ – 932 363 тыс. руб., подряд – 167 421 тыс. руб.).

Наименование сетевой организации	План ремонтной программы 2015 года, тыс. руб.
ОАО «МРСК Юга»	1 099 784
Астраханьэнерго	156 718
Волгоградэнерго	241 188
Калмэнерго	64 243
Ростовэнерго	637 635

Планируемый объем ремонтных работ в физическом выражении:

	ед. изм.	План на 2015 г.
Комплексный ремонт ПС 35 кВ и выше	шт.	142
Ремонт трансформаторов 35 кВ и выше	шт.	39
Ремонт ЛЭП 35-220 кВ	км	3 555
Ремонт ЛЭП 0.38- 20 кВ	км	10 265
Ремонт ТП 6 (10) - 35/0.4 кВ	шт.	2772
Расчистка просек ВЛ 0,38 и выше кВ	шт.	964

2.1.5. Развитие информационных технологий

Краткая аннотация необходимости развития информационных технологий и телекоммуникаций (далее - ИТТ), перечень достигаемых технологических и экономических эффектов.

Развитие информационных технологий Общества неразрывно связано с реализацией общей стратегии развития ОАО «МРСК Юга». Для целенаправленного системного воздействия со стороны информационных технологий и телекоммуникаций (ИТТ) был сформулирован набор сквозных задач:

- 1) повышение наблюдаемости электросетевых объектов;
- 2) совершенствование автоматизированных систем технологического управления;
- 3) повышение эффективности процессов управления взаимодействием с потребителями на основе внедрения соответствующих автоматизированных систем;

- 4) совершенствование процессов и внедрение автоматизированных систем управления активами;
- 5) совершенствование процессов и повышение эффективности автоматизированных систем инвестиционного планирования и капитального строительства;
- 6) совершенствование процесса передачи электроэнергии за счет развития автоматизированных систем коммерческого и технического учёта электроэнергии;
- 7) повышение эффективности и развитие систем комплексной автоматизации производственной и финансово-хозяйственной деятельности;
- 8) повышение качества управленческой информации на основе внедрения эффективных автоматизированных систем управленческого учета и отчетности;
- 9) развитие организации, повышение качества и эффективности предоставления ИТ – услуг;
- 10) повышение качества внешнего и внутреннего информационного взаимодействия.

Краткая справка о реализации Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций до 2016 года (дата утверждения Стратегии, этапы и основные цели развития ИТТ).

В 27.07.2012 решением Совета Директоров ОАО «МРСК Юга» была утверждена Стратегия ОАО «МРСК Юга» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года. В 2014 году произведена актуализация дорожной карты ИТТ-Стратегии развития ОАО «МРСК Юга» до 2016 года (решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 21.11.2014г.). ИТТ в деятельности Общества играет обеспечивающую функцию, целями которой является обеспечение эффективного ИТТ-инструментария для качественного выполнения бизнес-функций, формирование оперативной достоверной управленческой информации для организации эффективного управления.

В процессе разработки Стратегии были выявлены этапы в достижении поставленных бизнес целей:

- внедрение и развитие системы финансово-хозяйственной деятельности;
- внедрение корпоративных информационных систем на базе SAP;
- внедрение и развитие корпоративных централизованных информационных систем;
- внедрение и развитие производственно-технических и технологических систем;
- оптимизация и развитие ИТТ-инфраструктуры;
- развитие системы информационной безопасности;
- развитие автоматизированных систем технологического управления;
- развитие телекоммуникационного обеспечения;
- оптимизация бизнес-процессов ИТТ.

Информация о деятельности Общества по развитию (в т.ч. в рамках Стратегии) информационных технологий и телекоммуникаций по следующим направлениям:

Телекоммуникации

В рамках реконструкции систем связи и систем передачи данных филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в 2014 году построены 2 радиорелейные линии связи, 52,3 км волоконно-оптических линий связи по опорам ВЛ 110кВ с организацией цифровых каналов связи и установкой автоматизированных телефонных станций

последнего поколения, выполнена реконструкция кабельных линий связи с организацией цифровых каналов связи.

В филиале ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» в 2014 году организованы цифровые каналы связи и передачи информации на 5 объектах, в том числе: построена волоконно-оптическая линия связи между ПС 110кВ «Новоаннинская» и Новоаннинским РЭС, радиорелейная линии связи между ПО Левобережные электрические сети и ПС 110кВ «Зеленая».

В филиале ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» в 2014 по титулу «Организация доступа «VPN РЭС-ПС» организованы канала связи Ethernet по ВОЛС от ПС «Малые Дербеты» до малодербетского РЭС и от ПС «Советская» до Кеченеровского РЭС взамен арендованных.

ИТ-инфраструктура

В 2014 году в Обществе реализован проект «Техпереворужение локальной вычислительной сети филиала ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49». В рамках проекта осуществлены следующие работы:

- реконструкция серверного помещения
- поставка и монтаж источника бесперебойного электропитания мощностью 50 кВт схема резервирования N+1
- поставка и монтаж системы кондиционирования воздуха схема резервирования N+N
- поставка и монтаж серверной блейд-системы , поставка и монтаж системы хранения данных и двух SAN-коммутаторов.

Реализация проекта позволила выполнить миграцию корпоративных информационных систем и серверного оборудования Общества из г. Краснодар в г. Ростов-на-Дону без простоя в работе. В рамках миграции выполнен переход на версии операционных систем поддерживаемые их производителями.

В рамках договора корпоративного лицензирования Microsoft Enterprise Agreement Subscription совместно со специалистами компании Microsoft проведен аудит системы виртуализации Microsoft Hyper-V. Выполнены работы по диагностике потенциальных проблем и оптимизации производительности.

В 2014 году организовано подключение к корпоративной сети передачи данных ОАО «Россети». Подключение выполнено по двум независимым каналам связи с использованием автоматического резервирования.

Выполнена актуализация каталога информационных ресурсов (КИР), разработан регламент ведения КИР (приказ от 15.05.2014г № 306).

Обеспечена актуализация доступа пользователей к информационным ресурсам общества в соответствии с КИР.

Корпоративные и технологические бизнес-приложения.

В 2014 году в Обществе реализованы следующие мероприятия:

1) В рамках развития единой системы управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества на базе 1С: Предприятие 8.2, объединившей в себе нормативные справочники и модули бухгалтерского, налогового, управленческого учета, расчета зарплаты и управления персоналом, введены в промышленную эксплуатацию:

- функция электронного визирования документов;
- система обмена для внутрихозяйственных расчетов и добавочного капитала;
- система корректировки счета 84 закрытых периодов;
- система расчета налога на прибыль на основе данных бухгалтерского учета;
- система учета и планирования инвестиционной программы;

- система начисления арендных платежей по земельным участкам;
 - система ведения реестра нефинансового капитала;
 - система учета претензионно-исковой работы на платформе «1С: Документооборот 8 КОРП»;
- введены в опытно-промышленную эксплуатацию модули:
- планирования ФОТ;
 - отчетности по ремонтной программе Общества;
 - модуль «Управление поставками МТР» в части формирования потребностей и плана закупок МТР в единой учетной системе ОАО «МРСК Юга» на базе 1С: Предприятие 8.2.
- 2) Разработаны следующие механизмы интеграции данных:
- выгрузка данных из 1С: Бухгалтерия в корпоративный справочник сотрудников ОАО «МРСК Юга»;
 - обмен данными между 1С: Бухгалтерия и корпоративным программным комплексом «Технологическое присоединение»;
 - обмен данными между корпоративным программным комплексом «Технологическое присоединение» и АРМ «Анализ исполнения инвестиционной программы»;
 - выгрузка данных из 1С: Бухгалтерия в систему сетевой управленческой отчетности;
 - выгрузка данных из 1С: ЗУП в систему сетевой управленческой отчетности;
 - выгрузка данных из 1С: Бухгалтерия в консолидационные таблицы АСУ ОС МСФО
 - выгрузка данных из систем управления производственными активами и управления услугами по транспортировке электроэнергии в программный комплекс «Модус»;
 - обмен данными между 1С: Бухгалтерия и системой мониторинга и контроля транспорта «ГЛОСАВ»;
 - загрузка данных из автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии в систему управления услугами по транспортировке электроэнергии.
- 3) Введены в промышленную эксплуатацию
- информационная система по паспортизации электросетевого оборудования ОАО «МРСК Юга». Система предназначена для автоматизации следующих процессов: ведения топологии электрической сети, ведение данных о техническом состоянии оборудования.
 - информационная система управления производственными активами ОАО «МРСК Юга», в части автоматизированной оценки технического состояния оборудования (расчёта индекса состояния) и последствий его отказа. Система предназначена для автоматизации проведения оценки технического состояния оборудования (расчета индекса состояния) и оценки последствий его отказа, с формированием по результатам оценки приоритизированных перечней оборудования.
- 4) Проводилась промышленная эксплуатация автоматизированной системы учета дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии. Система предназначена для автоматизации контроля и учета дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии.
- 5) В рамках развития системы управления услугами по транспортировке электроэнергии внедрен функционал:
- по ведению и расчету фактической и резервируемой мощности;
 - по ведению учета актов бездоговорного потребления электроэнергии;
 - функционал по ведению расчета услуг по населению с использованием социальной нормы.

6) Введена в промышленную эксплуатацию система по учету аварийности – программный комплекс «Аварийность». Система предназначена для автоматизации следующих процессов: ввода актов расследования аварий в работе оборудования, ведения диспетчерского журнала отключений электрооборудования, анализа результатов расследования причин аварий в разрезе ПО, РЭС, учета актов расследования пожаров на производстве.

7) Приказом ОАО «МРСК Юга» от 31.10.2014г. №729 новый функционал по обеспечению учета и расследования пожаров в программном комплексе «Аварийность» введен в промышленную эксплуатацию.

8) Продолжена оптимизация процессов передачи информации между структурными подразделениями ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга» по средствам системы управленческой отчетности:

- начато тестовое использование автоматизированной системы анализа и сбора информации о бенефициарах внедряемой ОАО «Россети» в ДЗО (АС АСИБ);

- начато тестовое использование автоматизированной системы бизнес планирования информационных технологий и телекоммуникаций внедряемой ОАО «Россети» в ДЗО (АС БП ИТТ).

9) Введен в промышленную эксплуатацию модуль федеративного взаимодействия автоматизированных систем управленческого документооборота «Федерация - 2» системы электронного документооборота ОАО «МРСК Юга». В результате внедрения удалось обеспечить:

- Внедрение единых стандартов документооборота и делопроизводства, повышение качества работы с документами и в целом уровня исполнительской дисциплины в ОАО «МРСК Юга».

- Сокращение временных и материальных издержек персонала ОАО «МРСК Юга» при:

- подготовке совместных документов с ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети»;
- централизованной выдачи и контроля исполнения поручений.

- Повышение эффективности и скорости взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети»:

- подготовке и согласовании проектов совместных документов;
- их дальнейшей корректировке и подписи;
- коллективной работе над документами.

- Усовершенствование механизма взаимодействия, оптимизация процессов принятия управленческих решений и контроля их исполнения.

- Формирование единого корпоративного пространства электронного документооборота в ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети».

- Подготовка платформы для сквозной интеграции с централизованными системами планирования и учета.

Организация и управление ИТ.

В 2014 году в Обществе начата оптимизация работы автоматизированной системы Service Desk ОАО "МРСК Юга" на базе BMC Remedy. В результате выполненных работ удалось обеспечить непрерывность и бесперебойное функционирование бизнес-процессов в рамках всего Общества за счет:

- снижения количества неклассифицированных запросов в Service Desk;
- оптимизации структуры Каталога запросов и перечня запросов в соответствии с каталогом информационных ресурсов;
- оптимизации процессов контроля и управления ИТ;
- перехода на сервисные принципы оказания ИТ-услуг на основе процессно-ориентированной модели управления поддержкой ИТ-услуг;

- унификации видов запросов пользователей ИТ-услуг Общества.

Краткие итоги и планы развития ИТТ

В 2014 году в Обществе были достигнуты следующие основные результаты:

- 1) Запущен в промышленную эксплуатацию модуль федеративного взаимодействия системы электронного документооборота «Федерация - 2»
- 2) Продолжена оптимизация процессов передачи информации между структурными подразделениями ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга» посредством системы управленческой отчетности.
- 3) Начата оптимизация работы автоматизированной системы Service Desk ОАО «МРСК Юга» на базе BMC Remedy
- 4) Ведена в промышленную эксплуатацию система по учету аварийности – программный комплекс «Аварийность» и новый функционал по обеспечению учета и расследования пожаров в программном комплексе «Аварийность».
- 5) Продолжено развитие функционала единой информационной системы на базе 1С по учету финансово-хозяйственной деятельности и управления основными средствами МСФО, а также системы параллельного учета и подготовки консолидированной финансовой отчетности по МСФО Группы ОАО «МРСК Юга».
- 6) Введены в промышленную эксплуатацию информационная система по паспортизации электросетевого оборудования ОАО «МРСК Юга» и информационная система управления производственными активами ОАО «МРСК Юга», в части автоматизированной оценки технического состояния оборудования (расчёта индекса состояния) и последствий его отказа.
- 7) Продолжено развитие систем управления услугами по транспортировке электроэнергии и управления производственными активами.
- 8) В части систем сбора и передачи информации в филиале ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» выполнена реконструкция телемеханики на 1 ПС 110кВ и на диспетчерском пункте ПО ЮЭС, организованы цифровые каналы передачи данных на базе волоконно-оптических линий связи, РРЛ и ВЧ по ВЛ.
- 9) В филиале ОАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» телемеханизирована 1 ПС 110кВ (Енотаевка).
- 10) В рамках Программы модернизации и расширения систем сбора и передачи информации в филиале ОАО «МРСК Юга»-«Волгоградэнерго» выполнена приемка систем телемеханики и связи в промышленную эксплуатацию на 18 ПС 110кВ.

В части реконструкции систем связи и систем передачи данных реализованы проекты:

- 1) «Реконструкция средств связи филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» ПО ЗЭС. 2-й этап».
- 2) «Техпереворужение каналов связи и ТМ с ПС Юбилейная».
- 3) «Реконструкция СДТУ на ПС А20 для организации каналов связи и передачи информации ПС А20 – ПС А1».
- 4) «Организация доступа «VPN РЭС-ПС»

В 2015 г. в ОАО «МРСК Юга» планируются следующие проекты:

- 1) Ввод в промышленную эксплуатацию автоматизированной системы параллельного учета и подготовки консолидированной финансовой отчетности по МСФО Группы ОАО «МРСК Юга» на платформе «1С: Предприятие 8.2».
- 2) Развитие функционала единой информационной системы на базе 1С по учету финансово-хозяйственной деятельности, а также системы параллельного учета и подготовки консолидированной финансовой отчетности по МСФО Группы

ОАО «МРСК Юга».

- 3) Проект централизации и автоматизации казначейской и финансовой функций.
- 4) Проект проведения разукрупнения и расширенной инвентаризации основных средств.
- 5) Развитие функционала системы управления услугами по транспортировке электроэнергии).
- 6) Внедрение в системе управления производственными активами функционала по формированию корпоративной и отраслевой отчетности по электросетевому оборудованию.
- 7) Внедрение в системе управления производственными активами ОАО «МРСК Юга» функционала по планированию и учёту выполнения технического освидетельствования электросетевого оборудования.
- 8) Внедрение в системе управления производственными активами ОАО «МРСК Юга» функционала по расчёту объёмов обслуживания электросетевого оборудования в условных единицах.
- 9) Развитие функционала автоматизированной системы учета дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии.
- 10) Создание функционала интеграции данных между отдельными системами и единой системой управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества на базе 1С: Предприятие 8.2 для унификации и достоверного отражения информации об имуществе в учетных системах и базах данных Общества.
- 11) Оптимизация использования локальных информационных систем в филиалах Общества.
- 12) Реализация проекта по повышению надежности и информационной безопасности единого информационного пространства управленческого документооборота.
- 13) Внедрение единой автоматизированной системы, обеспечивающей автоматизацию и централизацию учета и управления деятельностью метрологических служб Общества.
- 14) Внедрение функционала подготовки и выгрузки данных по бенефициарам из систем КПК «Технологическое присоединение» и 1С: «Бухгалтерия» 8.2 для автоматизированной системы ОАО «Россети» «АСИБ»
- 15) В рамках реализации инвестиционных проектов в части телемеханики и каналов связи планируется телемеханизация ПС «Солодники» по титулу: «Телемеханизация ПС Солодники, ПС Володаровка, ПС Вододелитель, ПС Береговая, ПС Никольская, ПС Сероглазовка - 1 этап ПС Солодники».
- 16) Перенос серверной инфраструктуры филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в реконструированный центр обработки данных.
- 17) Внедрение системы System Center Operation Manager 2012R2 для управления и мониторинга ИТ-сервисов, приложений, серверов в гетерогенной среде Windows, UNIX и Linux.
- 18) Проведение аудита информационной инфраструктуры общества специалистами компании Microsoft.
- 19) Организация мероприятий по Федеральному проекту "Устранение цифрового неравенства".
- 20) Внедрение подсистемы "Управление поставками МТР" на базе 1С: Предприятие 8.2
- 21) Оснащение пользователей Общества единой геоинформационной подложкой для разработки и поддержании в актуальном состоянии технологической/информационно-справочной документации:
 - однолинейных карт-схем эксплуатации электросетевых объектов;

- карт-схем с зонами уверенного/неуверенного приема сигналов сотовой и спутниковой связи;
- паспортов противоаварийной готовности РЭС.

2.1.6. Развитие автоматизированных систем технологического управления (АСТУ)

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

В 2014 г. по программе модернизации систем сбора и передачи информации (ССПИ) завершены работы по модернизации телемеханики на ПС 110 кВ «Енотаевка», с которыми организованы цифровые каналы передачи информации. В 2015 г. планируется телемеханизировать ПС 110 кВ «Солодники».

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго».

В 2014 г. организован перевод телемеханики с устаревших протоколов передачи данных на протокол ГОСТ Р МЭК 60870-104 с метками времени на 5-ти ПС 110 кВ, в результате чего данные системы телемеханики отвечают современным требованиям.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

В 2014 г. Проведена модернизация системы телемеханики подстанции Юбилейная. Выполнена замена цифровой приемо–передающей станции на диспетчерском пункте ПО ЮЭС.

2.1.7. Закупочная деятельность

Нормативное регулирование закупочной деятельности

Основными организационно-распорядительными документами, регламентирующими закупочную деятельность ОАО «МРСК Юга» (далее – Общество), являются:

1. Положение об организации закупок товаров, работ, услуг в ОАО «МРСК Юга»

Закупочная деятельность регламентируется Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 13.09.2013 г. №115/2013), устанавливающим порядок проведения закупок товаров, работ, услуг независимо от ее стоимости.

2. Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг (приказ Общества от 07.08.2013 г. №393) до 28.07.2014 г. С 29.07.2014 введен в действие Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг в редакции приказа от 29.07.2014 г. №505, определяющий порядок взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов Общества при планировании и проведении закупок, формировании отчетности по итогам закупок.

3. Регламент проведения централизованных (объединенных) закупок для нужд дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети», утвержденный приказом Общества от 06.09.2013 г. №456, во исполнение приказа ОАО «Россети» от 21.08.2013 г. №518, в целях эффективной координации закупочной деятельности ОАО «Россети» и Общества.

4. Положение о работе Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 30.01.2012 г. №41), разработанное с целью определения функций,

задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

С 04.09.2014 г. введено в действие Положение о работе Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга» в редакции приказа от 04.09.2014 г. №595.

5. Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ОАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 17.12.2013 г. №692), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

Принципы построения закупочной деятельности

Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Заказчика, а также получения экономического обоснования затрат (в форме рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны Заказчика.

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки и осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться сотрудниками Заказчика при каждой закупке стоимостью выше определенного значения (такие процедуры могут также применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным).

Данные процедуры предполагают:

- анализ рынка;
- планирование потребности в продукции;
- информационную открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализации мер, направленных на сокращение издержек Заказчика;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к участнику закупки;
- базируется на системном подходе, который означает для Заказчика наличие регламентирующей среды, установленной организационной структуры управления закупками и их контроля, подготовленных кадров для проведения закупок, налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты);
- предусматривает соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- предусматривает контроль за объемом полномочий и ответственность закупающих сотрудников.

Способы проведения закупочных процедур

В случае отсутствия прямо предусмотренных Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга» (далее – Положением о закупках) оснований, закупка любой продукции должна производиться путем проведения открытого одноэтапного конкурса без применения специальных процедур либо открытого аукциона, если иное не установлено законодательством Российской Федерации. В исключительных случаях по решению Совета директоров Общества для отдельных конкретных закупок возможно

превышение пороговых значений для выбора способов закупки (по стоимости закупки или проценту), если иное не предусмотрено нормами действующего законодательства Российской Федерации.

п/п	Способ закупки	Положение о закупках, протокол Совета директоров от 13.09.2013 г. №115/2013)	
		основание выбора способа закупки	п ункт
	2	5	6
1	конкурс	закупка любой продукции	5.2.1
2	запрос предложений	<ul style="list-style-type: none"> - на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, 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 10 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость); - осуществляется закупка проектно-изыскательских работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению; - осуществляется закупка на выполнение работ по проектированию электросетевых объектов на сумму до 100 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость) 	5.6
3	аукцион	проводится при закупках продукции, для которой существует функционирующий рынок и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания; ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой по результатам проведения аукциона	5.5
4	запрос цен	<p>при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и при условии, что цена договора не превышает для открытого запроса цен 5 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость), а срок не позволяет провести аукцион.</p> <p>По результатам открытой конкурентной закупочной процедуры может проводиться вне зависимости от размера начальной (максимальной) цены договора (цены лота) при условии, что поставщики, с которыми заключены рамочные соглашения, привлечены к участию в таком запросе цен.</p>	5.7
5	конкурентные переговоры	при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а	5.8

		использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно	
6	закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	<p>подразделяются на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): <ul style="list-style-type: none"> - если поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам); - если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти; - если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена и т.д.; 2. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий; 3. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) условно-постоянной продукции 	5.11-5.13
7	закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	По решению ЦЗО Заказчика закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников	5.14
8	простая закупка	<p>проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей.</p> <p>Простые закупки проводятся при сумме от 100 000 рублей до 500 000 рублей с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наличия однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания; - отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки 	5.9
9	мелкая закупка	<p>проводятся при сумме до 100 000 рублей с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического 	5.10

		задания; - отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.	
--	--	-------------------------------------------------------------------------------	--

Структура закупок, проведенных в 2014 году

За 12 месяцев 2014 г. проведено 618 закупок на общую сумму 7 066 028 тыс. руб. с НДС (99,1% от планового значения).

В том числе по способам закупок:

52 шт. (открытый конкурс) на сумму 1 770 992 тыс. руб. с НДС (25% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

241 шт. (открытый запрос предложений) на сумму 710 699 тыс. руб. с НДС (10% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

157 шт. (закрытые запросы цен и предложений по результатам открытых конкурентных переговоров) на сумму 680 339 тыс. руб. с НДС (9,6% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

2 шт. (открытые конкурентные переговоры) на сумму 6 834 тыс. руб. с НДС (0,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

4 шт. (открытый запрос цен) на сумму 14 829 тыс. руб. с НДС (0,2% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

59 шт. закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) на сумму 254 031 тыс. руб. с НДС (3,6% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

В том числе по видам деятельности:

«Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 254 шт. на сумму 1 178 884 тыс. руб. с НДС (16,6% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 44 шт. на сумму 338 637 тыс. руб. с НДС (4,7% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 181 шт. на сумму 915 647 тыс. руб. с НДС (12,9% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«ИТ-закупки» – 30 шт. на сумму 163 536 тыс. руб. с НДС (2,3% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Консультационные» – 2 шт. на сумму 6 834 тыс. руб. с НДС (0,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Прочие закупки» – 107 шт. на сумму 4 462 490 тыс. руб. с НДС (63,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 548 закупок на сумму 6 748 457 тыс. руб. с НДС (96% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Доля открытых закупочных процедур в структуре закупок составила 96% от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 448 542 тыс. руб. с НДС (6% от планового значения в стоимостном выражении).

Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

За 12 месяцев 2014 г. проведено 618 закупок на общую сумму 7 066 028 тыс. руб. с НДС, в т.ч. 418 закупок на сумму 2 009 770 тыс. руб. с НДС (68% от общего объема закупок в количественном выражении) у субъектов малого и среднего предпринимательства. В качестве субподрядных организаций субъекты малого и среднего предпринимательства не привлекались.

Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности

Закупочная деятельность направлена на приобретение товаров, работ, услуг на открытой, конкурентной основе у поставщиков, предлагающих оптимальное соотношение цены и качества.

С целью повышения эффективности закупочной деятельности в Обществе реализуется Программа управления эффективностью Общества на 2014-2018 г.г. (утверждена решением Совета директоров Общества, протокол от 19.12.2013 г. №121/2013), в рамках которой определены такие мероприятия, как увеличение доли открытых конкурентных процедур, введение по конкурсным процедурам обязательной переторжки.

Приказом Общества от 25.03.2014 г. №179 (с изменениями от 04.06.2014 г. приказ №387) создан Совецательный орган по вопросам эффективности проводимых закупок, задачами которого являются взаимодействие с предпринимательским сообществом, некоммерческими и общественными объединениями, отраслевыми научными и образовательными учреждениями и организациями с целью выработки мер и мероприятий, направленных на повышение эффективности закупочной деятельности, увеличение доли закупок инновационной продукции

В целях реализации государственной политики по развитию малого и среднего предпринимательства приказом Общества от 03.03.2014 г. №123 утверждена Программа партнерства между ОАО «МРСК Юга» и субъектами малого и среднего предпринимательства, устанавливающая комплекс мероприятий, направленных на формирование и поддержку класса надежных, квалифицированных и ответственных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства. Программа партнерства устанавливает требования к субъектам малого и среднего предпринимательства, правилам и условиям присоединения к Программе.

По итогам 2014 года к Программе партнерства присоединилось 5 организаций относящихся к категории субъектов малого предпринимательства.

В целях снижения закупочных цен на приобретение продукции/услуг в соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 24.04.2014 № 2487п-П13, Советом директоров ОАО «Россети» утверждена Методика расчета «Снижение закупочных цен на приобретение продукции/услуг в 2014 году» (протокол Совета директоров от 12.09.2014 г. № 164_5). Центральной закупочной комиссией ОАО «Россети» утвержден перечень 50-100 наиболее существенных позиций для исполнения вышеуказанной Методики (протокол от 20.10.2014 № 25_7).

В целях снижения удельных инвестиционных расходов в Обществе утверждена и применяется Методика планирования инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года при формировании инвестиционных программ (приказ Общества от 08.10.2013 г. №526).

2.1.8. Инвестиционная деятельность

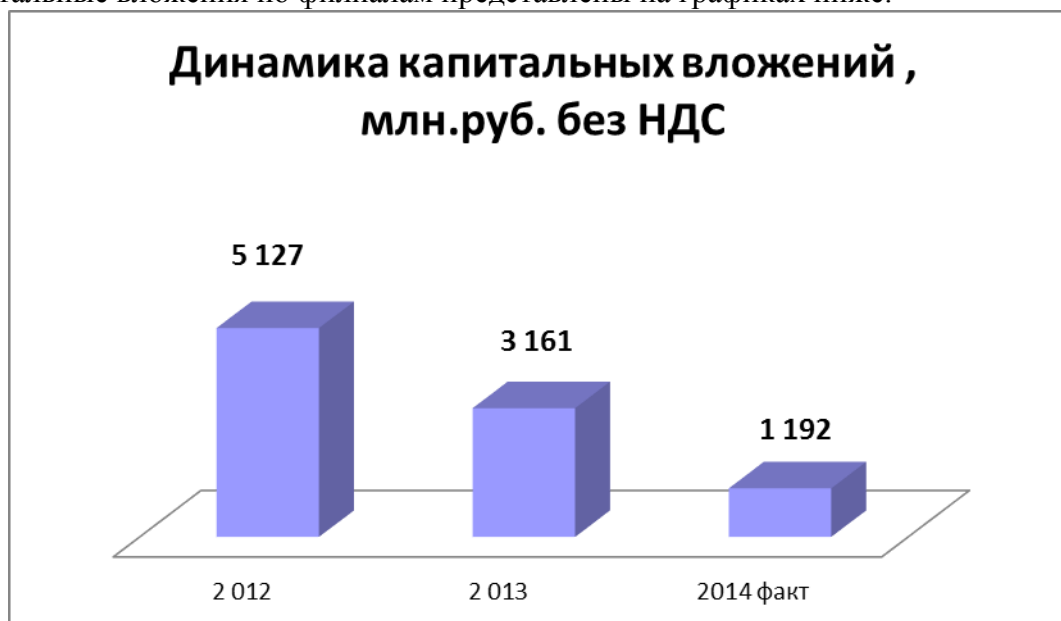
Параметры инвестиционной деятельности

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Юга» за 2014 год отражены в таблице:

ОАО "МРСК Юга" филиал	2014				
	Кап. Вложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн.руб., без НДС	млн.руб., без НДС	млн.руб., с НДС	МВА	км
Астраханьэнерго	227	334	424	59	128
Волгоградэнерго	249	247	369	3	45
Калмэнерго	36	40	35	2	28
Ростовэнерго	721	1 086	1 069	46	209
Исполнительный аппарат	-40	0	0	0	0
ВСЕГО	1 192	1 707	1 897	111	410

Объем капитальных вложений в 2014 году составил 1 192 млн.руб. Введено основных фондов –1 707 млн.руб. В физическом выражении введено в эксплуатацию 410 км и 111 МВА.

Динамика объемов капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» за 2012 – 2014 годы и капитальные вложения по филиалам представлены на графиках ниже.



Как видно из графика (ниже) фактический объем капитальных вложений в 2014 году уменьшился на 62 % по отношению к 2013 году и на 77 % по отношению к 2012 году. Уменьшение инвестиционной программы утверждено решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 17.12.2014 г. (протокол № 148/2014) и произведено исходя из финансового состояния Общества.



По филиалам фактические капитальные вложения распределены в следующей пропорции: филиал «Астраханьэнерго» - 19 % или 227 млн.руб. от общего объема капитальных вложений, филиал «Волгоградэнерго» - 21 % или 249 млн.руб., филиал «Калмэнерго» - 3 % или 36 млн.руб., филиал «Ростовэнерго» - 60 % или 721 млн.руб.

В результате применения Методики снижения инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года, а также в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, по итогам работы в 2014 году, эффект от снижения инвестиционных затрат составляет 54,8 млн. руб. и 4,6 %.

Направление и структура капитальных вложений

В 2014 году фактические капитальные вложения составили 1 192 млн. руб., из них Техническое перевооружение и реконструкция – 669,2 млн. руб., Новое строительство – 506,1 млн. руб., НИОКР – 11,7 млн.руб., Прочие приобретение основных средств 5 млн. руб.

В отчетном году объем капитальных вложений направленный на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов составляет 58,4 % от общего объема капитальных вложений, на новое строительство – 41,2 %, прочее приобретение основных средств - 0,5 % от общего объема капитальных вложений.

В 2014 году осуществлен ввод в эксплуатацию приоритетных объектов, входящих в перечень, утвержденный Распоряжением ОАО «Россети» № 551р от 12.12.2014 г.:

□ «Реконструкция ВЛ-110 кВ №2, замена провода». По результатам 2014 года по объекту освоено 9,691 млн. руб. и введено основных фондов на сумму 11,767 млн. руб. В рамках реализации объекта выполнена замена провода на АС 240/32 протяженностью 8,454 км. Замена на ВЛ-110 кВ №2 существующего провода на провод большего сечения обеспечит надежное питание районных подстанций в различных режимах работы сети, возможность присоединения дополнительной мощности в рамках подготовки к ЧМ 2018.

□ «ПС 110/6 кВ «Центральная». Установка блок-модуля 6 кВ. ПО «Правобережные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго». По результатам 2014 года по объекту освоено 20,3 млн. руб. и введено основных фондов на сумму 20,3 млн. руб. В рамках реализации объекта установлено комплектное распределительное устройство КРУН-10кВ в составе КРУ-10 кВ в блочно-модульном исполнении. Целью реализации объекта является обеспечение надежного электроснабжения спортивных и инфраструктурных объектов Программы подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу,

утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июня 2013 г. № 518:

1. (п.139) Гостиница «На предмостной площади», категория "четыре звезды", г. Волгоград, ул. Краснознаменская, д. 5а;

2. (п.115) Строительство гостиницы «Парк Инн бай Рэдиссон» («Park Inn by Radisson»), категория «три звезды», г. Волгоград, ул. Михаила Балонина, д.3».

□ «Реконструкция ВЛ 35кВ «Сулин-Волошино» от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ 35кВ с территории Украины». В рамках исполнения поручения ОАО «Россети» (протокол №256/пр1 от 19.08.2014) выполнена реконструкция особо важного объекта по титулу «Реконструкция ВЛ 35кВ «Сулин-Волошино» от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ 35кВ с территории Украины» - осуществлен вынос действующей ВЛ-35кВ с территории сопредельного государства Украины. При этом, произведена замена провода АС-95/16 на протяжении 4,977 км воздушной линии, выполнены установка опор СВ-164 в количестве 32 шт, опор СК-22 в количестве 26 шт, опор СК-26 в количестве 2 шт. Произведенные работы на ВЛ-35кВ обеспечили повышение надежности энергоснабжения коммунально-бытовых, сельско-хозяйственных потребителей Миллеровского района сельских поселений Волошино и Сулин, а также 22 социально значимых объектов (детские дошкольные учреждения, школы, больницы), в условиях обострения ситуации на территории Украины. По результатам 2014 года по объекту освоено 7,981 млн. руб.;

В отчетном периоде начата реализация объектов: «Реконструкция ПС 35/10кВ Б-Салы с заменой трансформаторов (ЮЗЭС)», «Выдача мощности ГПЭС в с. Оля», «Установка регистратора аварийных событий на ПС 110/35/6 кВ Трикотажная», «Реконструкция ПС 110/10 Дружба с монтажом маслосборного устройств Т-1», «Перевод распределительных электрических сетей 6 кВ г. Астрахани на напряжение 10 кВ на ПС Кировская (Юбилейная) (3 пусковой комплекс)», «Создание системы инженерно-технических средств охраны ПС 110 кВ ЦРП», объектов по договорам на технологическое присоединение потребителей по Стандартизированным тарифным ставкам, определяющим величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга», и для льготной категории потребителей.

Распределение инвестиционной программы в период 2014 - 2019 гг. по направлению капитальных вложений представлено в таблице:

Структура капитальных вложений.

Млн. руб.

ОАО "МРСК Юга"	2014 факт	2015	2016	2017	2018	2019
ИТОГО	1 192	1 885	4 093	4 357	3 311	3 896
Перечень важнейших объектов	21	225	514	833	731	644
ТПиР	0	35	260	692	727	0
НС	20	190	254	141	4	644
Программы особой важности	5	81	0	0	0	0
ТПиР	0	15				
НС	5	67				
Программы	300	806	1 681	1 334	636	1 070
ТПиР	266	557	1 485	1 333	636	1 070
НС	34	248	196	1	0	0

Технологическое присоединение	394	172	339	492	417	469
<i>Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.</i>	12					
<i>Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.</i>	96					
<i>Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.</i>	19					
<i>Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.</i>	268	172	339	492	417	469
Распределительные сети	114	286	516	290	617	535
ТПиР	77	239	422	226	529	516
НС	37	47	94	63	89	20
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	172	235	460	609	508	689
Средства учета, контроля Э/Э	95	15	428	604	362	295
Программы по обеспечению безопасности	15	8	10	20	30	166
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	5	0	0	0	0	0
Прочие программы и мероприятия	72	57	146	175	10	27

Распределение инвестиционной программы в период 2014 - 2019 гг. по направлению капитальных вложений представлено в таблице:

Структура финансирования

млн.руб.

ОАО "МРСК Юга"	2014 факт	2015	2016	2017	2018	2019
ИТОГО	1 897	2 228,461	4 830,437	5 141,337	3 907,472	4 839,464
Перечень важнейших объектов	50	236	513	850	904	818
ТПиР	17	17	254	674	856	223
НС	33	219	259	176	48	595
Программы особой важности	0	50	48	0	0	0
ТПиР		7	10			
НС		42	38			
Программы	185	728	1 964	1 733	863	1 283
ТПиР	131	534	1 655	1 674	862	1 283
НС	54	194	309	59	1	0
Технологическое присоединение	279	199	370	556	494	651
<i>Объекты технологического присоединения мощностью</i>	<i>39</i>					

свыше 750 кВт.						
Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	89					
Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	1					
Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	150	199	370	556	494	651
Распределительные сети	126	296	634	392	682	692
ТПиР	72	268	528	313	568	625
НС	54	28	106	79	114	67
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	127	328	532	659	606	812
Средства учета, контроля Э/Э	232	121	509	717	318	375
Программы по обеспечению безопасности	12	28	7	28	29	176
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	2	2	0	0	0	0
Прочие программы и мероприятия	884	240	252	207	12	32

Структура капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» за 2014 год в %, представлена на Графике:





Динамика ввода основных средств, в том числе в физическом выражении, за период 2012-2014 гг. по ОАО «МРСК Юга» представлена в таблице ниже:

ОАО "МРСК Юга" филиал	2012			2013			2014		
	Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность	
		Км	МВА		Км	МВА		Км	МВА
Астраханьэнерго	570	261	83	1 326	212	49	334	128	59
Волгоградэнерго	347	42	45	592	126	63	247	45	3
Калмэнерго	809	275	21	1 221	200	161	40	28	2
Ростовэнерго	1 700	738	55	2 052	434	27	1 086	209	46
Исполнительный аппарат	13	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	3 439	1 316	203	5 190	972	299	1 707	410	111

Как видно из таблицы фактический ввод основных средств в 2014 году снизился на 67 % по отношению к 2013 году и на 50 % по отношению к 2012 году.

Результаты реализации инвестиционных программ с 2012 по 2019 гг.

В 2011 году в Республике Калмыкия (РК) ОАО «МРСК Юга» и Правительство РК начало реализацию крупного инвестиционного проекта по технологическому присоединению нефтеперекачивающих станций («НПС-2», «НПС-3») Каспийского трубопроводного консорциума «КТК-Р». Строительство и модернизация данных НПС осуществляется в целях увеличения пропускной способности нефтепровода консорциума до 67 млн тонн нефти в год.

Для обеспечения электроснабжения «НПС-3» с октября 2011 ОАО «МРСК Юга» на территориях Ики-Бурульского района Республики Калмыкия велось строительство объекта «Строительство ПС 110/10 кВ «НПС-3» с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ», успешный ввод в эксплуатацию которого осуществлён в июне 2013г. Стоимость объекта составила свыше 1,5 млрд. рублей.

Так же для обеспечения электроснабжения нефтеперекачивающей станции «НПС-2» на территориях Черноземельского района Республики Калмыкия ОАО «МРСК Юга»

завершает строительство объекта: «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-2 с заходами 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ», успешный ввод в эксплуатацию которого осуществлён в сентябре 2013г. Стоимость объекта составляет свыше 600 млн. рублей.

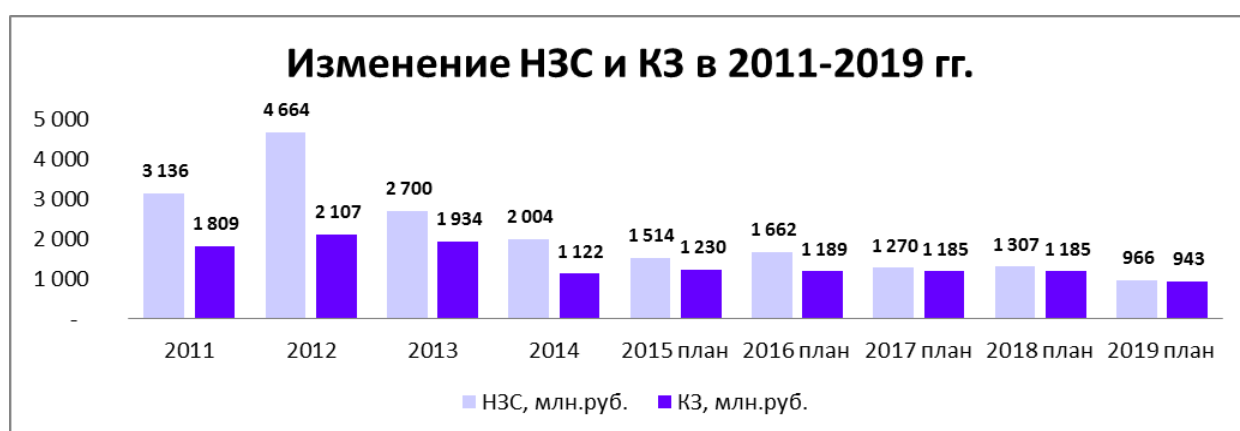
Реализация ОАО «МРСК Юга» энергетических объектов «НПС-2» и «НПС-3» позволило:

- увеличить отпуск в электрических сетях Филиала ОАО «МРСК Юга»-«Калмэнерго»;
- уменьшить процент износа сетей 110 кВ;
- увеличить надежность и пропускную способность энергетической системы

Республики Калмыкия.

За период 2015-2019 гг. планируется снизить кредиторскую задолженность на 77 %, с 1230 млн.руб. до 943 млн.руб., также незавершенное строительство снизить на 64 %, с 1514 млн.руб. до 966 млн.руб.

Фактическое движение кредиторской задолженности и незавершенного строительства на период 2011-2019 гг. представлено на графике:



В соответствии с Программой подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 № 518 «О программе подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу» ОАО «МРСК Юга» в 2014-2018гг. в составе инвестиционной программы запланирована реализации двух важнейших инвестиционных проектов:

1. «Кабельная линия (110 кВ) и подстанция (110 кВ) «Гвардейская» в целях обеспечения энергоснабжения Центрального стадиона в г. Волгоград для проведения матчей Чемпионата мира по футболу 2018 года. Кроме того Строительство ПС 110/6 кВ «Гвардейская» позволит обеспечить в перспективе обеспечить резервное электроснабжение существующих потребителей Центрального района г. Волгограда, запитанных от ПС 110 кВ «ГДН», ПС 110 кВ «Вилейская», а также подключение новых потребителей.

В рамках инвестиционного проекта предусматриваются следующие основные виды работ:

- строительство в Центральном районе г. Волгоград ПС 110 кВ «Гвардейская» закрытого типа с силовыми трансформаторами мощностью 2х10 МВА.
- строительство двух кабельных линий электропередачи 110 кВ от ПС 110 кВ Гвардейская, подключаемых к ПС 110 кВ ЗКО-1.

Инвестиционный проект будет реализовываться в 2015-2017 гг.:

- разработка проектно-сметной документации - 2015 г.
- выполнение строительно-монтажных работ - 2016-2017 гг.

Кроме того, в рамках проведения ЧМ-2018 планируется обеспечение электроснабжения от ПС 110 кВ Гвардейская энергопринимающих устройств временных

сооружений вокруг Центрального стадиона для проведения матчей чемпионата мира по футболу в 2018 г в соответствии с требованиями ФИФА, тренировочной площадки – ВГАФК, проспект им. В. И. Ленина, 78, гостиничной инфраструктуры вблизи Центрального стадиона.

2. «Строительство ПС 110/10 кВ «Спортивная» с КВЛ 110кВ «Койсуг» - «Спортивная» - Р-4». Инвестиционный проект реализуется с целью ликвидации растущего дефицита электрической энергии и обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения объектов чемпионата мира по футболу проводимого в 2018 г.

В рамках инвестиционного проекта предусматриваются следующие основные виды работ:

- строительство новой ПС 110/10 кВ закрытого типа с силовыми трансформаторами 2х40 МВА;
- перезавод КЛ 6 кВ от демонтируемой ПС «Р-39» до вновь возводимой ПС 110/10/10 кВ «Спортивная» и перевод существующих нагрузок 6 кВ на ПС «Спортивная»;
- демонтаж существующей ПС «Р-39»;
- строительство кабельно-воздушных линий 110кВ: ПС «Койсуг» – «Спортивная» и «ПС Р-4 – ПС КС-3 – ПС «Спортивная».

Так же в рамках проекта План-графика реализации Программы подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу (Минспорт РФ) ОАО «МРСК Юга» планирует реализацию 2-х проектов, связанных развитием и строительством объектов чемпионата мира 2018 г.:

1. «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "ТДН" с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 ПО "Правобережные электрические сети".

Целью реализации объекта является обеспечение надежного электроснабжения спортивных и инфраструктурных объектов Программы подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июня 2013 г. № 518:

- (п. 1.) Строительство стадиона на 45000 зрительских мест, г. Волгоград,
- (п. 14.) Реконструкция тренировочной площадки ВГАФК, г. Волгоград, проспект им. В.И. Ленина, д.78
- (п. 116.) Строительство гостиницы «Олимпийская», категория «три звезды», г. Волгоград, ул. Чуйкова
- (п. 138.) Строительство гостиницы Hilton Garden Inn, категория «четыре звезды», г. Волгоград, просп. Ленина, д. 56а

Техническим заданием на выполнение проектной и рабочей документации предусмотрено:

- Замена существующих трансформаторов Т1 и Т2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформаторы мощностью 2х25 МВА.
- Установка дополнительных ячеек 6 кВ в количестве 4 ед.
- Организация цепей вторичных коммутаций подстанции «ТДН».

2. «Реконструкция ПС 110/10 кВ АС10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный» - г. Ростов-на-Дону.

Пунктом 185 Программы подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации Чемпионата мира по футболу, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 № 518, в г. Ростов-на-Дону предусматривается строительство аэропортового комплекса «Южный».

На основании заключенного с ОАО «Ростоваэроинвест» договора на технологическое присоединение №61200-14-00168847-1 от 04.08.2014 г., в целях обеспечения надежного электроснабжения нового аэропортового комплекса реализуется объект: «Реконструкция ПС 110/10 кВ АС-10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА».

Техническим заданием на выполнение проектной и рабочей документации предусмотрено:

- Замена трансформаторов 110/10 кВ 2х2,5 МВА на трансформаторы 110/10/10 кВ мощностью 2х40 МВА.
- Замена оборудования ОРУ 110 кВ.
- Замена существующего КРУН–10 кВ на ЗРУ-10 кВ.
- Организация кабельных выходов из ячеек 10 кВ до опор отходящих ВЛ 10 кВ.
- Организация цепей вторичных коммутаций подстанции АС-10.

Кроме того, в рамках исполнения п. 1.3 Плана мероприятий («дорожная карта»), утвержденного Постановлением Администрации г. Ростов-на-Дону 01.11.2013 № 1202 «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») по подготовке города Ростова-на-Дону к проведению игр чемпионата мира по футболу 2018 года» в инвестиционной программе ОАО «МРСК Юга» запланирована реализация проекта:

«Реконструкция ЛЭП Койсуг-Р31-Р16-ПП2-Р22 и ЛЭП 110 кВ Р23- Р25-ПП2-Р22 с выносом участка ЛЭП на новую трассу» – г. Ростов-на-Дону.

ЛЭП 110 кВ Койсуг-Р31-Р16-ПП2-Р22 и ЛЭП 110 кВ Р23-Р25-ПП2-Р22 служат для передачи мощности к ПС 110 кВ Р-22, Р-16, Р-31, Р-25, которые являются источниками электроснабжения потребителей г. Ростов-на-Дону.

Важность реализации настоящего проекта обусловлена безальтернативностью вариантов обеспечения необходимого уровня надежности электроснабжения потребителей центральной части города Ростов-на-Дону, обеспечивающийся энергоснабжением ПС Р-22 рассматриваемыми линиями электропередачи.

В связи с реконструкцией существующего моста через р. Дон требуется перенос данного участка кабельной линии 110 кВ, а так же существующего переключательного пункта (ПП2). В рамках данного титула переустраивается двухцепный кабельный участок ЛЭП – КЛ 110 кВ ПП2-Р22, который проходит в технологических коридорах существующего Ворошиловского моста.

«Строительство ПС 110/35/10 кВ «Чертковская» с переустройством заходов ВЛ 110, 35 и 10 кВ на вновь построенную ПС».

В связи с ужесточением режима пограничного контроля на границе с Республикой Украина для граждан Российской Федерации, заседанием Правления ОАО «Россети» принято решение о выносе подстанции 110 кВ «Чертковская» для обеспечения ее свободной транспортной доступности, в связи с чем в инвестиционную программу ОАО «МРСК Юга» включен проект «Строительство ПС 110/35/10 кВ «Чертковская» с переустройством заходов ВЛ 110, 35 и 10 кВ на вновь построенную ПС».

Подстанция 110/35/10 кВ «Чертковская» расположена в поселке Чертково в Ростовской области, вблизи государственной границы с Республикой Украина. Для подъезда к территории подстанции в целях ее полноценного обслуживания, ремонта, реконструкции требуется прохождение процедуры пересечения государственной границы.

Утвержденным техническим заданием на проектирование предусматривается:

- Строительство новой подстанции 110/35/10 кВ.
- Строительство двухцепных заходов 110 кВ.
- Строительство одноцепных заходов 35 кВ.
- Строительство заходов 10 кВ.

«Строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Резиновая с отпайкой на ПС Стройиндустрия» (№121) и от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Лесная с отпайками» (№122) для электроснабжения проектируемой ПС 110/10 кВ»

В целях исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 30.07.2014, заключенного между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Оборонэнерго» предусмотрена реализация инвестиционного проекта «Строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Резиновая с отпайкой на ПС Стройиндустрия» (№121) и от ВЛ 110 кВ

«Рассвет-Лесная с отпайками» (№122) для электроснабжения проектируемой ПС 110/10 кВ».

Техническим заданием на проектирование предусматривается:

- Строительство отпайки ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Резиновая с отпайкой на ПС Стройиндустрия» (№ 121) на ПС 110/10 кВ Заявителя. Ориентировочная длина трассы 13,42 км.

- Строительство отпайки ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Лесная с отпайками» (№ 122) на ПС 110/10 кВ Заявителя. Ориентировочная длина трассы 8,32 км.

Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на 2015-2019 гг. разработана в соответствии с планами развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, с учётом значимости объектов электроснабжения, с учетом прогнозов по выручке от передачи электроэнергии и поступлений по договорам на технологическое присоединение.

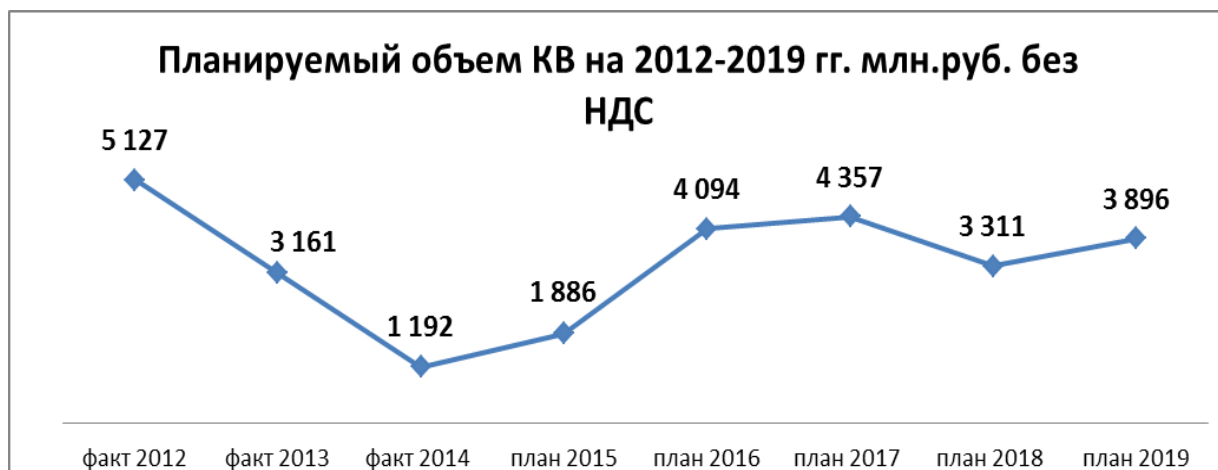
В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

1. Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей;
2. Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем учёта потребляемых энергоресурсов;
3. Модернизация основных фондов;
4. Обеспечение безопасности работы оборудования и персонала;
5. Обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей.
6. Повышение антидиверсионной и антитеррористической защищённости энергообъектов.
7. Развитие систем связи, телемеханики и передачи данных с целью повышения управляемости сетей и снижения времени реагирования на внештатные ситуации.
8. Включение инвестиционных проектов по реконструкции электросетевых объектов в связи с требованиями ОАО «СО ЕЭС».

Долгосрочная инвестиционная программа предусматривает капитальные вложения в объёме 17 544 млн. руб. (без НДС), финансирование – 20 945 млн. руб. (с НДС), ввод основных фондов – 18 651 млн. руб. За период 2015-2019 гг. планируется вновь построить и реконструировать 2 580 км и осуществить ввод трансформаторной мощности в объёме 1241 МВА.

В том числе, в 2015 году капитальные вложения составят 1886 млн. руб. (без НДС), финансирование – 2 228 млн. руб. (с НДС), ввод основных фондов – 2309 млн. руб., планируется построить и реконструировать 299 км и ввести 123 МВА.

Графически объем планируемых капитальных вложений в соответствии с ИПР 2012-2019 гг. по ОАО «МРСК Юга» представлен на Графике:



2.1.9. Инновационное развитие

Основные цели и задачи ОАО «МРСК Юга», решаемые путем реализации «Программы научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) ОАО «МРСК Юга» на 2014 г. (далее – Программа), планируемые к достижению экономические, технические и социально-экономические ожидаемые эффекты:

Целью Программы является формирование эффективного механизма реализации инновационного цикла, обеспечивающего благоприятные условия создания и продвижения высокотехнологичного электротехнического оборудования, материалов и передовых технологий для распределительного электросетевого комплекса ОАО «МРСК Юга».

Основными задачами инновационного развития ОАО «МРСК Юга» являются:

- Формирование системы управления инновациями, ориентированной на развитие и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;
- Создание системы поиска и отбора эффективных инновационных разработок;
- Совершенствование механизма реализации пилотных проектов по внедрению инновационных технологий;
- Обеспечение необходимых условия для тиражирования инноваций в распределительном электросетевом комплексе ОАО «МРСК Юга»;
- Совершенствование механизма финансирования инноваций за счет собственных средств;
- Обеспечение необходимого уровня кадрового потенциала;
- Обеспечение защиты интеллектуальной собственности;
- Обеспечение системы информационной поддержки управления инновационными процессами.

В целях обеспечения удержания ОАО «МРСК Юга» лидирующих позиций в электроэнергетической отрасли в регионах своего присутствия (территория Ростовской, Волгоградской и Астраханской областей, а также Республики Калмыкия), реализация мероприятий Программы направлена на улучшение основных показателей эффективности его производственных бизнес-процессов, в том числе:

- Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии, получающих питание от электрических сетей ОАО «МРСК Юга», то есть уменьшение числа возникающих в них технологических нарушений и снижение

длительности их существования, а также соблюдение показателей качества электроэнергии требованиям нормативно-технических документов;

- Обеспечение наблюдаемости в режиме реального времени распределительных электрических сетей, их высокой управляемости а также адаптивности и гибкости;
- Повышение экономичности эксплуатации объектов распределительного электросетевого комплекса;
- Повышение энергетической эффективности объектов распределительного электросетевого комплекса, а также административных и производственных зданий и сооружений;
- Уменьшение себестоимости предоставляемых услуг в области передачи и распределения электроэнергии.

Основными направлениями инновационного развития ОАО «МРСК Юга» являются:

- Развитие методологического (нормативного) обеспечения;
- Развитие человеческого капитала (обучение персонала);
- Планирование и выполнение НИОКР;
- Внедрение «готовых» эффективных инновационных разработок;
- Совершенствование основных бизнес-процессов;
- Развитие информационных технологий и ИТ-инфраструктуры;
- Повышение энергетической эффективности;
- Планирование и выполнение рационализаторской работы.

Приоритетными направлениями проведения НИОКР в ОАО «МРСК Юга» являются:

- Обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергии, а также снижение рисков возникновения технологических нарушений в распределительных электрических сетях;
- Снижение потерь электроэнергии в распределительных электрических сетях;
- Оптимизация системы управления, повышение эффективности финансово-экономической, эксплуатационной и ремонтной деятельности (разработка перспективных решений и мероприятий по совершенствованию систем обслуживания объектов распределительного электросетевого комплекса);
- Повышение оперативности контроля за параметрами гололедно-ветровых нагрузок, воздействующими на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ, повышение качества принимаемых оперативным персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению электрическим режимом, а также снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание ВЛ при минимальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования;
- Экономия материальных затрат на техническое перевооружение объектов распределительного электросетевого комплекса;
- Проведение опытной эксплуатации новейших перспективных типов электротехнического оборудования;
- Разработка и внедрение новейших методик диагностики объектов распределительного электросетевого комплекса;
- Повышение энергетической эффективности (внедрение энергосберегающего оборудования, систем управления освещением и микроклиматом, снижение потерь электроэнергии в электрических сетях, а также оптимизация издержек);

- Обучение электротехнического персонала навыкам работы с оборудованием распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем;
- Совершенствование нормативно-технической и методической базы;
- Разработка организационных и технических мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов в чрезвычайных ситуациях;
- Повышение экологической и информационной безопасности.

Реализация мероприятий ПИР способствует развитию приоритетных направлений науки, технологий и техники в Российской Федерации, утвержденных решением Президента Российской Федерации от 21 мая 2006 г. №Пр-843.

В основном мероприятия ПИР реализуются в следующих приоритетных направлениях:

- Энергетика и энергосбережение;
- Информационно-телекоммуникационные системы.

Результатом реализации мероприятий ПИР станет проведение опытно-промышленной эксплуатации наиболее эффективных инновационных разработок, установленных на электротехническом оборудовании объектов распределительного электросетевого комплекса ОАО «МРСК Юга», подготовка необходимой технической (технологической и конструкторской) документации для последующего массового производства и внедрения наиболее перспективных результатов инновационной деятельности (электротехнические приборы и системы, методические указания и т.д.), а также формирование и последующее усовершенствование системы управления инновационным развитием ОАО «МРСК Юга», в том числе интеллектуальной собственностью (патенты, свидетельства, лицензии).

Также реализация ПИР способствует совершенствованию системы защиты и управления интеллектуальной собственностью ОАО «МРСК Юга», позволяющая формировать планы по коммерциализации результатов выполнения НИОКР, проводимых в рамках реализации заключенных между ОАО «МРСК Юга» и контрагентами договоров, а также повысить его капитализацию за счет увеличения стоимости нематериальных активов.

Основные направления НИОКР, проводимых в ОАО «МРСК Юга» в рамках реализации Программы НИОКР ОАО «МРСК Юга» на 2014 г.:

Обеспечение надежного (бесперебойного) и качественного энергоснабжения потребителей электроэнергии, а также снижение рисков возникновения технологических нарушений в распределительных электрических сетях (деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, включающая монтаж, наладку, ремонт и техническое обслуживание электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электрических сетей);

Передача и распределение электроэнергии по распределительным электрическим сетям и снижение потерь (повышение эффективности транспорта) электроэнергии в них (развитие и реализация услуг);

Оптимизация системы управления, повышение эффективности финансово-экономической, эксплуатационной и ремонтной деятельности (разработка перспективных решений и мероприятий по совершенствованию систем обслуживания объектов распределительного электросетевого комплекса);

Повышение оперативности контроля за параметрами гололедно-ветровых нагрузок, воздействующими на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ, повышение качества

принимаемых оперативным персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению электрическим режимом, а также снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание ВЛ при минимальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования;

Экономия материальных затрат на техническое перевооружение объектов распределительного электросетевого комплекса;

Опытная эксплуатация новейших перспективных типов электротехнического оборудования;

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности;

Обучение электротехнического персонала (обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования (повышения квалификации) для специалистов, имеющих среднее профессиональное образование) в целях повышения уровня его профессиональной компетентности;

Разработка организационных и технических мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса в чрезвычайных ситуациях.

Перечень тематик НИОКР

Наименование НИОКР	Срок начала реализации	Планируемый срок завершения реализации	Результат на конец отчетного периода	Планируемый результат по итогам работы	Планируемый объект для применения результата	Планируемый эффект от применения результата
Технологическая разработка на тему «Разработка системы нормативных документов ОАО «МРСК Юга» на основе требований международного стандарта ISO 50001:2011» (Договор на выполнение ТР от 31 октября 2012 г. №17/12-К/897, заключенный с ЗАО «ФИНЭКС Качество»)	01 сентября 2012 г.	28 февраля 2013 г.	Разработка «Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и «Положения о системе энергоменеджмента ДЗО ОАО «Россети», а также их утверждение и введение в действие в филиалах ОАО «МРСК Юга» на основании требований приказов ОАО «МРСК Юга» от 26 декабря 2013 г. №732 «Об утверждении и введении в действие Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и от 30 декабря 2013 г. №760 «О введении в действие Положения о системе энергоменеджмента в ДЗО ОАО «Россети» в целях максимального руководства ими в дальнейшей деятельности в областях менеджмента, энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Разработка «Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и «Положения о системе энергоменеджмента ДЗО ОАО «Россети», а также их утверждение и введение в действие в филиалах ОАО «МРСК Юга» в целях максимального руководства ими в дальнейшей деятельности в областях менеджмента, энергос-бережения и повышения энерге-тической эффективности	Учебные аудитории №№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147	<p>– Экономический эффект (улучшение финансовых показателей за счет прямой экономии всех видов энергоресурсов, сокращение издержек, выявление и устранение непроизводительных расходов электроэнергии);</p> <p>– Организационно-технический эффект (синергетический эффект от сбалансирован-ного распределения функций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по структурным подразделениям ОАО «МРСК Юга», вовлечение в него всех категорий персонала за счет мотивации);</p> <p>– Социально-экономический эффект (имид-жевая привлекательность ОАО «МРСК Юга», как организации, реализующей политику энергетической эффективности в глазах бизнес-партнеров, населения и органов власти различного уровня, поддержание репутации ОАО «МРСК Юга» как успешной организации в повышении энергетической эффективности)</p>

<p>Научно-исследовательская и опыт-но-конструкторская работа на тему «Создание на современной элемент-ной базе и внедрение в опытную эксплуатацию комплекта селектив-ной защиты от однофазных замыка-ний на землю в компенсированных и некомпенсированных сетях напря-жением 6-35 кВ, основанной на определении однофазного замыка-ния на землю на переходных и установившихся процессах» (Дого-вор на выполнение НИОКР от 10 мая 2012 г. №12/027/628, заклю-ченный с ОАО «Научно-исследова-тельский инжиниринговый центр межрегиональных распределитель-ных сетевых компаний»)</p>	<p>01 марта 2012 г.</p>	<p>31 июля 2013 г.</p>	<p>Разработка и установка в ячейках ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Олимпийская» производственного отделения «Правобережные электрические сети «Волгоградэнерго» 3-х опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и 2-х опытных образцов централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ типа «Бреслер-0107.ОПФ», а также их ввод в эксплуатацию на основании требований приказа ОАО «МРСК Юга» от 15 апреля 2014 г. №231 «О вводе в эксплуатацию опытных образцов индивидуального устройства защиты от ОЗЗ и централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ на ПС 110/6 кВ «Олимпийская» и, кроме того, приказа и распоряжения филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» от 20 мая 2014 г. №1400-П/463 «О вводе в эксплуатацию опытных образцов индивидуального устройства защиты от ОЗЗ и централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ на ПС 110/6 кВ «Олимпийская» и от 31 января 2014 г. №1400/Р/17 «Об опытной эксплуатации образцов сигнализации селективного определения однофазных замыканий на землю» соответственно, в связи с необходимостью накопления опыта их эксплуатации</p>	<p>Разработка и установка в ячейках ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Олимпийская» производственного отделения «Правобережные электрические сети «Волгоградэнерго» 3-х опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и 2-х опытных образцов централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ типа «Бреслер-0107.ОПФ», а также их ввод в эксплуатацию в связи с необходимостью накопления опыта их эксплуатации</p>	<p>Ячейки ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Олимпийс-кая» производствен-ного отделения «Пра-вобережные электри-ческие сети «Волгог-радэнерго»</p>	<p>Обеспечение надежного (бесперебойного) и качественного энергоснабжения потребите-лей электроэнергии</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------	---------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>Опытно-конструкторская работа на тему «Разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем» (Договор на выполнение ОКР от 09 ноября 2012 г. №891, заключенный с ЗАО «Меж-региональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект»)</p>	<p>01 сентября 2012 г.</p>	<p>30 июня 2013 г.</p>	<p>Разработка электротехнического оборудования тренажера распределительных устройств энергосистем, его установка в учебных аудиториях №№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147 и принятие на баланс как объект основных средств на основании требований приказа ОАО «МРСК Юга» от 11 декабря 2014 г. №853 «О вводе в эксплуатацию тренажера распределительных устройств энергосистем и методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств энергосистем», а также разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера (Методическое руководство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обеспечение ВИС.П.9652283.05») и его утверждение и введение в действие на основании требований вышеуказанного приказа ОАО «МРСК Юга»</p>	<p>Разработка электротехнического оборудования тренажера распределительных устройств энергосистем, его установка в учебных аудиториях №№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147 и принятие на баланс как объект основных средств, а также разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера (Методическое руководство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обеспечение ВИС.П.9652283.05») и его утверждение и введение в действие</p>	<p>Учебные аудитории №№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147</p>	<p>Повышение уровня профессиональной компетентности электротехнического персонала:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Отработка практических навыков безопасной работы при выполнении оперативного и технического обслуживания электроустановок; – Отработка практических навыков проведения аварийно-восстановительных работ на объектах распределительного электросетевого комплекса при возникновении аварийных ситуаций из-за воздействия неблагоприятных погодных условий или внешних сил техно-генного характера; – Отработка практических навыков работы с новыми типами микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------	---------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Перечень разработанного оборудования, технологий, материалов и систем в рамках реализации НИОКР в ОАО «МРСК Юга»:

1. Фактическими результатами выполнения ТР на тему «Разработка системы нормативных документов ОАО «МРСК Юга» на основе требований международного стандарта ISO 50001:2011», проведенной в соответствии с условиями заключенного с ЗАО «ФИНЭКС Качество» договора от 31 октября 2012 г. №17/12-К/897, стали разработка «Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и «Положения о системе энергоменеджмента ДЗО ОАО «Россети».

2. Фактическими результатами выполнения НИОКР на тему «Создание на современной элементной базе и внедрение в опытную эксплуатацию комплекта селективной защиты от однофазных замыканий на землю в компенсированных и некомпенсированных сетях напряжением 6-35 кВ, основанной на определении однофазного замыкания на землю на переходных и установившихся процессах», проведенной в соответствии с условиями заключенного с ОАО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» договора от 10 мая 2012 г. №12/027/628, стали разработка 3-х опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и 2-х опытных образцов централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ типа «Бреслер-0107.ОПФ».

3. Фактическими результатами выполнения ОКР на тему «Разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем», проведенной в соответствии с условиями заключенного с ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» договора 09 ноября 2012 г. №891, стали разработка электротехнического оборудования тренажера распределительных устройств энергосистем, а также разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на электротехническом оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера (Методическое руководство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обеспечение ВИС.9652283.05»).

Перечень объектов, на которых применены результаты НИОКР с указанием конкретного внедренного результата НИОКР, перечень областей деятельности, в которых применяются результаты НИОКР

1. Фактические результаты выполнения ТР на тему «Разработка системы нормативных документов ОАО «МРСК Юга» на основе требований международного стандарта ISO 50001:2011», проведенной в соответствии с условиями заключенного с ЗАО «ФИНЭКС Качество» договора от 31 октября 2012 г. №17/12-К/897 («Положение о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и «Положение о системе энергоменеджмента ДЗО ОАО «Россети»», утверждены и введены в действие в филиалах ОАО «МРСК Юга» на основании требований приказов ОАО «МРСК Юга» от 26 декабря 2013 г. №732 «Об утверждении и введении в действие Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и от 30 декабря 2013 г. №760 «О введении в действие Положения о системе энергоменеджмента в ДЗО ОАО «Россети» в целях максимального руководства ими в дальнейшей деятельности в областях менеджмента, энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Область деятельности, в которой применяются результаты ТР:

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

2. Фактические результаты выполнения НИОКР на тему «Создание на современной элементной базе и внедрение в опытную эксплуатацию комплекта селективной защиты от однофазных замыканий на землю в компенсированных и некомпенсированных сетях напряжением 6-35 кВ, основанной на определении однофазного замыкания на землю на переходных и установившихся процессах», проведенной в соответствии с условиями заключенного с ОАО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» договора от 10 мая 2012 г. №12/027/628 (3 (три) опытных образца индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и 2 (два) опытных образца централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ типа «Бреслер-0107.ОПФ»), установлены в ячейках ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Олимпийская» производственного отделения «Правобережные электрические сети «Волгоградэнерго», а также введены в эксплуатацию на основании требований приказа ОАО «МРСК Юга» от 15 апреля 2014 г. №231 «О вводе в эксплуатацию опытных образцов индивидуального устройства защиты от ОЗЗ и централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ на ПС 110/6 кВ «Олимпийская» и, кроме того, приказа и распоряжения филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» от 20 мая 2014 г. №1400-П/463 «О вводе в эксплуатацию опытных образцов индивидуального устройства защиты от ОЗЗ и централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ на ПС 110/6 кВ «Олимпийская» и от 31 января 2014 г. №1400/Р/17 «Об опытной эксплуатации образцов сигнализации селективного определения однофазных замыканий на землю» соответственно, в связи с необходимостью накопления опыта их эксплуатации.

Область деятельности, в которой применяются результаты НИОКР:

Надежное (бесперебойное) и качественное энергоснабжение потребителей электроэнергии (электрические сети 6-35 кВ ОАО «Россети», работающие с изолированной нейтралью, с высокоомным заземлением нейтрали через резистор, с резонансным заземлением нейтрали через дугогасительный реактор, с комбинированным заземлением нейтрали через дугогасительный реактор и резистор. Разрабатываемые устройства защиты от ОЗЗ и селективной сигнализации ОЗЗ могут быть применены также в электрических сетях 6-35 кВ систем промышленного и городского электроснабжения).

3. Фактические результаты выполнения ОКР на тему «Разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем», проведенной в соответствии с условиями заключенного с ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» договора 09 ноября 2012 г. №891 (Электротехническое оборудование тренажера распределительных устройств энергосистем и методические материалы для проведения обучения электротехнического персонала на электротехническом оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера (Методическое руководство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обеспечение ВИС.П.9652283.05»)), соответственно, установлены в учебных аудиториях №№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147, приняты на баланс как объект основных средств, а также утверждены и введены в действие на основании требований приказа ОАО «МРСК Юга» от 11 декабря 2014 г. №853 «О вводе в эксплуатацию тренажера распределительных устройств энергосистем и методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств энергосистем».

Область деятельности, в которой применяются результаты ОКР:

Обучение электротехнического персонала (обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования (повышения квалификации) для специалистов, имеющих среднее профессиональное образование).

Перечень полученных охранных документов (патентов, свидетельств) на результаты НИОКР с указанием документов, на использование которых заключены лицензионные соглашения:

1. В соответствии с условиями заключенного между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний», считающегося завершенным в полном объеме договора от 10 мая 2012 г. №12/027/628 на выполнение НИОКР на тему «Создание на современной элементной базе и внедрение в опытную эксплуатацию комплекта селективной защиты от однофазных замыканий на землю в компенсированных и некомпенсированных сетях напряжением 6-35 кВ, основанной на определении однофазного замыкания на землю на переходных и установившихся процессах», в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности федеральной службы по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам» 05 сентября 2013 г. направлены:

– Заявление о выдаче патента Российской Федерации на изобретение «Способ централизованной селективной защиты от замыканий на землю в распределительной электрической сети».

Формула изобретения: «Способ централизованной селективной защиты от замыканий на землю в распределительной электрической сети, при котором измеряются токи нулевой последовательности всех отходящих присоединений, выбираются токи присоединений, превышающие минимальный установленный уровень, формируется базовый сигнал, измеренные токи нулевой последовательности всех отходящих присоединений сравниваются с базовым сигналом, определяется поврежденное отходящее присоединение, отличающийся тем, что если условия выбора поврежденного присоединения не выполняются не для одного из отходящих присоединений, то принимается решение, что замыкание на землю произошло на шинах или в обмотке питающего трансформатора».

– Заявление о выдаче патента Российской Федерации на изобретение «Устройство защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35 кВ».

Формула изобретения: «Устройство защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35 кВ, содержащее орган направления мощности, состоящий из согласующих преобразователей тока и напряжения трансформаторного типа, двух фильтров низких частот, двух фильтров аварийных составляющих, схемы сравнения знаков тока и напряжения, двух одновибраторов, двух элементов запрета и пусковой орган, состоящий из фильтра промышленной частоты, одного элемента запрета, реле напряжения, а также содержащем элемент И, элемент времени, два выходных реле, при этом вход согласующего преобразователя тока трансформаторного типа соединен с вторичными цепями тока нулевой последовательности защищаемой линии, а выход через последовательно соединенные первый фильтр аварийных составляющих и первый фильтр низких частот соединен с первым входом схемы сравнения знаков тока и напряжения, вход согласующего преобразователя напряжения трансформаторного типа соединен с вторичными цепями напряжения нулевой последовательности секции (системы) сборных шин, к которой подключена защищаемая линия, а первый выход через последовательно соединенные второй фильтр аварийных составляющих и второй фильтр низких частот соединен с вторым входом схемы сравнения знаков тока и напряжения, второй выход согласующего преобразователя напряжения трансформаторного типа через фильтр выделения промышленной частоты соединен с

входом реле напряжения, выход которого соединен с первым входом элемента И и через первый элемент запрета соединен с входом запрета первого одновибратора, первый выход схемы сравнения знаков тока и напряжения соединен с разрешающим входом первого одновибратора, выход которого соединен с вторым входом элемента И и входом второго элемента запрета, а второй выход схемы сравнения знаков тока и напряжения с разрешающим входом второго одновибратора, выход которого соединен с входом третьего элемента запрета и входом первого выходного реле, выход третьего элемента запрета соединен с входом запрета первого одновибратора, выход второго элемента запрета соединен с входом запрета второго одновибратора, выход элемента И соединен с вторым входом элемента И и через элемент времени с входом второго выходного реле, отличающееся тем, что дополнительно введены три пороговых органа и три выходных реле, фильтр промышленной частоты, схема сравнения, элемент И, элемент ИЛИ и элемент времени, вход первого дополнительного выходного реле через дополнительный элемент времени соединен с выходом дополнительного элемента ИЛИ, первый вход которого соединен с выходом первого дополнительного порогового органа, вход которого соединен с выходом дополнительного фильтра промышленной частоты, вход которого соединен с выходом согласующего преобразователя тока трансформаторного типа, а второй вход дополнительного элемента ИЛИ соединен с выходом реле напряжения, второй выход согласующего преобразователя напряжения трансформаторного типа через фильтр промышленной частоты соединен с первым входом дополнительной схемы сравнения, второй вход которой соединен с выходом дополнительного фильтра промышленной частоты, первый выход дополнительной схемы сравнения через второй дополнительный пороговый орган соединен с первым входом дополнительного элемента И, а второй выход дополнительной схемы сравнения через третий дополнительный пороговый орган соединен с вторым дополнительным выходным реле, выход дополнительного элемента И соединен с первым входом дополнительного элемента И и с третьим дополнительным выходным реле, а второй вход дополнительного элемента И соединен с выходом реле напряжения».

На основании вышеперечисленных документов со стороны вышеуказанной организации получено «Уведомление о положительном результате формальной экспертизы» от 28 октября 2013 г. №2013141284/07(063066), а также положительное «Решение о выдаче патента на изобретение» от 16 октября 2014 г. №2013141284/07(063066).

Доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки (финансирование Программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга» в отчетном, 2014 г., плановые и фактические значения):

В отчетном, 2014 г. фактический суммарный объем финансирования мероприятий «Программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011-2016 годы» составил 158,6 млн.руб, при плановом его значении 407,6 млн.руб. (фактическое выполнение на 39%).

Перечень показателей мониторинга реализации программы инновационного развития (показатели эффективности):

Наименование показателя эффективности	ЕИ	2014 г.
Затраты на исследования и разработки, выполняемые сторонними организациями, в том числе по исполнителям (ВУЗы, научные организации, инновационные компании малого и среднего бизнеса)	тыс.руб	11,7

из них по проектам, реализуемым в рамках:		
технологических платформ	тыс.руб	0
ВУЗы	тыс.руб	0
научные организации	тыс.руб	11,7
Затраты на повышение квалификации и профессиональную переподготовку кадров в ВУЗах в расчете на одного работника	руб./чел.	0

2.2. Финансы

2.2.1. Основные положения учетной политики Общества

Положение об учетной политике Общества для целей составления бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

ОАО «МРСК Юга» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 №34н; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 №106н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 №94н; Едиными корпоративными учетными принципами по РСБУ для Группы «Российские сети» (далее по тексту – ЕКУП), утвержденными приказом ОАО «Россети» от 02.09.2013 №547 и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

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.

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.

Для финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится корректировка учетной стоимости до рыночной.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст. 11 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.1995 №49.

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 длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);
- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия и стоимостью в пределах не более 40 000 руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, автотранспорта, 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 (этапы ремонтных работ).

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.

Переоценка нематериальных активов не производится.

Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 №115н.

Списание расходов на НИОКР осуществляется линейным способом. Списание в установленном порядке расходов на НИОКР, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, на расходы по обычным видам деятельности производится путем начисления амортизации.

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.

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 т.ч. при внутреннем перемещении между филиалами и 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 оцениваются по учетной стоимости последних по времени приобретения аналогичных запасных частей с учетом процента фактического износа приходяемых объектов (не ниже стоимости металлолома) в случае отсутствия подобной информации — по текущей рыночной стоимости.

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

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 промышленного характера и 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.

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся 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 уценки 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, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

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.

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

Общество признает оценочное обязательство в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» в соответствии с установленными критериями признания данных обязательств.

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 РФ, а уплачивает налог на прибыль организаций в бюджет субъекта РФ через ответственное обособленное подразделение за все обособленные подразделения, находящиеся на налоговом учете в том же субъекте РФ

Операции со связанными сторонами:

Связанными сторонами Общества являются организации Группы ОАО «Россети», ДЗО Общества, члены Совета директоров и Правления Общества и иные юридические и физические лица.

Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ОАО «МРСК Юга»: <http://oao-mpsk-yuga.pf/pages/show/listpersons>.

Негосударственный пенсионный фонд

Отношения Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики с Обществом регулируется договорами о негосударственном пенсионном обеспечении работников.

Операции со связанными сторонами (без НДС):

тыс. рублей

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2 014 год
Услуги, оказанные Обществу:	
ОАО «Россети» (услуги)	157 656
ОАО «ФСК ЕЭС» (услуги по передаче эл. энергии, аренда,)	5 935 029
ОАО «Кубаньэнерго»	3
ОАО «Калмэнергообит»	156 901
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	8 878
ОАО «Донэнерго»	1 674
ОАО «Московский узел связи»	21
ОАО «МРСК Центра»	1 540
ОАО Научно-исследовательский инжиниринговый центр МРСК	5 932
ОАО «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	76
ИТОГО	6 267 710
Услуги, оказанные Обществом:	
ОАО «Россети»	1 641
ОАО «Энергосервис Юга» (услуги)	112
ОАО «ФСК ЕЭС» (аренда, прочие)	8 861
ОАО «Волгоградсельремонт» (аренда, прочие)	334
ОАО «Калмэнергообит» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	352 863
ОАО «Кубаньэнерго» (аренда, прочие)	40 689
ОАО «Донэнерго»	2 114 362
ИТОГО	2 518 863
Прочие доходы	
ОАО «Кубаньэнерго»	4 420
ОАО «ФСК ЕЭС»	13 989
Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики	10 518
ИТОГО	28 927
Прочие расходы	
ОАО «Калмэнергообит»	4 198
ОАО «МРСК Волги»	2 034
ОАО «Кубаньэнерго»	4 305
ОАО «ФСК ЕЭС» (штрафы, пени, неустойки, стоимость потерь прошлых лет)	251 995
ОАО «Предприятие сельского хоз. имени А.А.Гречко» (резерв по обесценению финансовых вложений)	12 680
ОАО «Волгоградсельремонт» (резерв по обесценению финансовых вложений)	4 170
ОАО «Соколовское Подсобное Сельское Хозяйство» (резерв по обесценению финансовых вложений)	43 462
ОАО «Энергетик База отдыха» (резерв по обесценению финансовых вложений)	4 144
ОАО «Донэнерго»	26
ИТОГО	327 014

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31 декабря 2014 года дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

тыс. рублей

Наименование связанных сторон	На 31 декабря 2014
Дебиторская задолженность Общества	
ОАО «ПСХ им. А.А. Гречко»	100
ОАО «База отдыха «Энергетик»	108 808
ОАО «Кубаньэнерго»	142 526
ОАО «ФСК ЕЭС»	14 570
ОАО «Калмэнергообит»	3 199
ОАО «Мобильные газотурбинные электрич. станции»	166
ОАО «Энергосервис Юга»	22
ОАО «Донэнерго»	893 382
Итого	1 162 772
Кредиторская задолженность Общества	
ОАО «Волгоградсельремонт»	2 324
ОАО «Россети»	10 106
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	4 029
ОАО «Кубаньэнерго»	14
ОАО «ФСК ЕЭС»	3 833 059
ОАО «МРСК Волги»	1 572
ОАО «Калмэнергообит»	1 017
ОАО «МРСК Центра»	1 817
ОАО «Донэнерго»	15 358
Итого	3 869 296

Займы, предоставленные связанным сторонам.

В 2014 г. Общество предоставило займ ОАО «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» в сумме 4 000 тыс.руб., за пользование займом начислены проценты в сумме 148 тыс. руб. В июле 2014 года займ и проценты были полностью погашены.

Займы, предоставленные связанными сторонами.

Сумма основного долга по займу Общества перед ОАО «Россети» по состоянию на 31.12.2014 года составила 312 900 тыс.руб.

События после отчетной даты

Дочернее общество ОАО «Волгоградсельремонт» ликвидировано 17 февраля 2015 года.

2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

По итогам деятельности Общества за 2014 год чистый убыток составил 6 894 млн. рублей, в том числе убыток по передаче электроэнергии – 7 213 млн. рублей, финансовый результат от оказания услуг по технологическому присоединению, на основании управленческой отчетности, сложился с прибылью в размере 340 млн. рублей.

Основной причиной убыточности Общества являются стабильные неплатежи крупных контрагентов, приводящие к наличию просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии, и как следствие, возникает необходимость создания резерва по сомнительным долгам и привлечения заемных средств на покрытие кассовых разрывов. Выручка, зафиксированная в тарифном решении, стабильно не собирается в полном объеме.

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2014 года составила 28 892 млн. рублей, что на 1 465,5 млн. рублей (5,3%) выше, чем в 2013 году, в т. ч. выручка от передачи электроэнергии – 28 009 млн. рублей (на 2 127,2 млн. рублей выше уровня 2013 г.).

Себестоимость составила 24 260 млн. рублей, что на 909 млн. рублей (3,9%) выше уровня 2013 года, рост ниже уровня инфляции.

Таким образом, валовая прибыль по сравнению с 2013 выросла на 556,5 млн. рублей и составила 4 631 млн. рублей.

Основные финансовые показатели

млн.рублей.

Наименование	2012	2013	2014	Отклонение (2014-2013)	
				абс	%
Выручка от реализации продукции	23 464	27 426	28 892	1 465,5	5,3%
<i>в том числе от услуг по передаче электроэнергии</i>	21 363	25 882	28 009	2 127,2	8,2%
<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	1 954	1 424	704	-719,9	-50,6%
<i>от прочей деятельности</i>	148	120	178	58	48,3%
Себестоимость всего	21 056	23 351	24 260	909,0	3,9%
<i>в том числе от услуг по передаче электроэнергии</i>	20 425	23 002	23 950	948,0	4,1%
<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	509	240	139	-100,9	-42,1%
Валовая прибыль	2 408	4 075	4 631	556,5	13,7%
Управленческие расходы	876	657	566	-91,2	-13,9%
Прибыль (убыток) от продаж	1 532	3 418	4 066	647,7	18,9%
Проценты к получению	18	46	43	-2,6	-5,6%
Проценты к уплате	1 622	1 853	2 236	383,1	20,7%
Доходы от участия в других организациях	64	1	11	9,9	987,8%
Прочие доходы	1 302	2 982	2 890	-92,3	-3,1%
Прочие расходы	4 756	4 205	11 351	7 146,4	169,9%
Прибыль (убыток) до налогообложения	-3 461	388	-6 578	-6 965,8	-1 795%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-158	360	316	-44,1	-12,2%
Чистая прибыль (убыток)	-3 303	27	-6 894	-6 920,7	-25632%
<i>в том числе от услуг по передаче электроэнергии</i>	-4 259	-976,9	-7 213	-6 236,0	638,3%

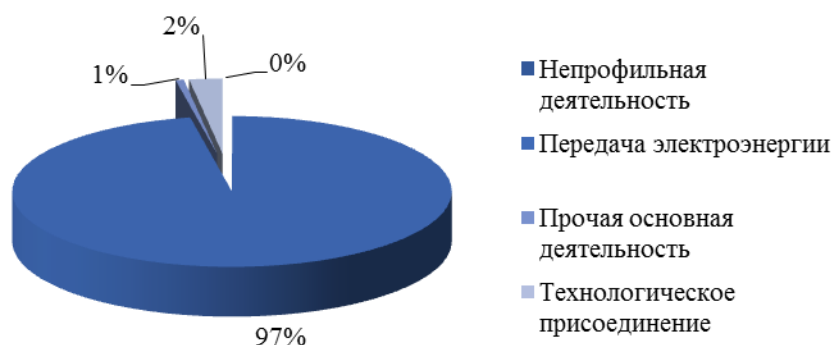
<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	1 001	1066,9	340	-727,3	-68,2%
EBITDA	579	4 962	-1 483	-6 445	-130%

Структура доходов

В 2014 году общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил 28 892 млн. рублей, что выше уровня прошлого года на 1 465 млн. рублей (5,3%). Наибольшую долю в доходах компании (96,9%) составляют доходы от оказания выручка от передачи электроэнергии:

Наименование дохода	2014 г.		2013 г.		2012 г.	
	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
Выручка от реализации продукции (услуг)	28 892	100,00%	27 426	100,00%	23 464	100,00%
Услуги по передаче электроэнергии	28 009	96,95%	25 882	94,37%	21 363	91,04%
Услуги по технологическому присоединению	704	2,44%	1 424	5,19%	1 954	8,33%
Услуги от продажи электроэнергии						
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	175	0,61%	116	0,42%	132	0,56%
Непрофильная продукция (услуги)	3	0,01%	4	0,01%	16	0,07%

Структура выручки ОАО "МРСК Юга" в 2014 году, %



Доходы за услуги от передачи электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов ОАО «МРСК Юга». По итогам 2014 года данный вид доходов составил 28 009 млн. рублей (97 % от выручки), что на 8,2% выше, чем по итогам 2013 года. В абсолютном выражении данное увеличение составило 2 127,2 млн. рублей. и обусловлено ростом фактической величины отпуска в сеть по Обществу на 39,8 млн. кВт.ч., а также увеличением фактического среднеотпускного тарифа на передачу электроэнергии.

Выручка от услуг по технологическому присоединению по итогам 2014 года составила 704 млн. рублей (2,4% от итоговой выручки Общества), что на 719,9 млн. рублей или 50,6% ниже выручки от услуг по технологическому присоединению за 2013 год. Данное снижение обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения с ОАО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» (ПГУ-235, 235 МВт) в 2013 году.

Прочие доходы принесли компании 178 млн. рублей (0,6 % от общей выручки), что на 48,3 % выше, чем в 2013 году.

Структура расходов

Фактические расходы (себестоимость) ОАО «МРСК Юга» за 2014 год составили 24 260 млн. рублей, что превышает сумму расходов за 2013 год, составлявших 23 351 млн. рублей. Рост расходов составил 909 млн. рублей или 3,9%, из них 948 млн. рублей приходится на себестоимость по передаче электроэнергии.

Динамика себестоимости с учётом управленческих расходов ОАО «МРСК Юга»

Вид расходов	2014 г.		2013 г.		2012 г.	
	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
Себестоимость продукции (услуг)*	24 826	100,00%	24 008	100,00%	21 932	100,00%

Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 859	11,52%	2 722	11,34%	2 418	11,03%
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь**	5 272	21,24%	4 845	20,18%	4 301	19,61%
Покупная электроэнергия для реализации	0		0		0	
Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	5 928	23,88%	5 790	24,12%	5 270	24,03%
Услуги распределительных сетевых компаний***	1 853	7,46%	2 061	8,58%	1 676	7,64%
Сырье и материалы	917	3,69%	937	3,90%	863	3,93%
Услуги производственного характера	206	0,83%	247	1,03%	439	2,00%
Расходы на персонал	6 112	24,62%	5 670	23,61%	5 385	24,55%
Налоги и сборы	260	1,05%	206	0,86%	129	0,59%
Прочие затраты	1 420	5,72%	1 531	6,38%	1 451	6,62%

Примечание:

* - группировка расходов произведена в соответствии с отчётом об исполнении бизнес-плана за 2014 год в формате АРМ, утверждённом Приказом ОАО «Россети» № 490 от 09.08.2013г.

** - покупная электроэнергия на компенсацию потерь в составе себестоимости указана без учета суммы расходов по выявленному бездоговорному потреблению (учитывается в прочих расходах из прибыли)

*** - услуги распределительных сетевых компаний указаны с учетом стоимости услуг по статье «Услуги по ограничению(возобновлению) э/снабжения потребителей в составе договоров на услуги по передаче э/э ТСО»



По итогам 2014 года наибольшую часть расходов ОАО «МРСК Юга» - 57% составили:

- работы и услуги производственного характера (32%): услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии, услуги ОАО «ФСК ЕЭС», расходы по выполнению ремонтной программы, поддержание основных фондов в работоспособном состоянии, а также услуги в области промышленной безопасности.

- материальные расходы (25%): покупная электроэнергия на компенсацию потерь и хозяйственные нужды, материалы и ГСМ, необходимые для производственной деятельности Общества.

Наибольшую долю в расходах Общества занимают инфраструктурные расходы.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2014 года составили 5 271,9 млн. рублей (11,5 % от общих расходов). В абсолютном выражении рост к 2013 году составил 426,8 млн. рублей, основным фактором роста является увеличение средневзвешенной нерегулируемой цены 1 МВтч электроэнергии. По итогам 12 месяцев 2014 года уровень потерь электроэнергии снижен на 0,21% относительно 2013 года в сопоставимых условиях с учетом «последней мили».

Расходы за услуги ОАО «ФСК ЕЭС» составили 5 927,9 млн. рублей (23,9% от общих затрат). Увеличение по сравнению с 2013 годом в абсолютном выражении составило 138 млн. рублей и обусловлено фактором увеличения ставки на компенсацию потерь электроэнергии, вклад которого составил 111,1 млн. рублей (на 9,1 %).

Расходы за услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2014 года составили 1 853,1 млн. рублей (7,5 % от общих расходов). По сравнению с прошлым годом снижение затрат составило 207,5 млн. рублей, что обусловлено уменьшением объема услуг по передаче электроэнергии по сетям территориальных сторонних организаций на 2 134,9 млн. кВт.ч. и мощности на 52,5 МВт.

Расходы на персонал в 2014 году составили 6 111,7 млн. рублей (24,6 % от общих расходов), что на 7,8% выше уровня 2013 года. Основной причиной роста затрат по данной статье расходов является индексация в 2014 году должностных окладов персоналу в соответствии с программой доведения уровня ММТС до рекомендованного ОТС.

Амортизация основных средств и нематериальных активов выше по сравнению с 2013 годом на 137,1 млн. руб., что обусловлено исполнением мероприятий инвестиционной программы.

Динамика расходов из себестоимости

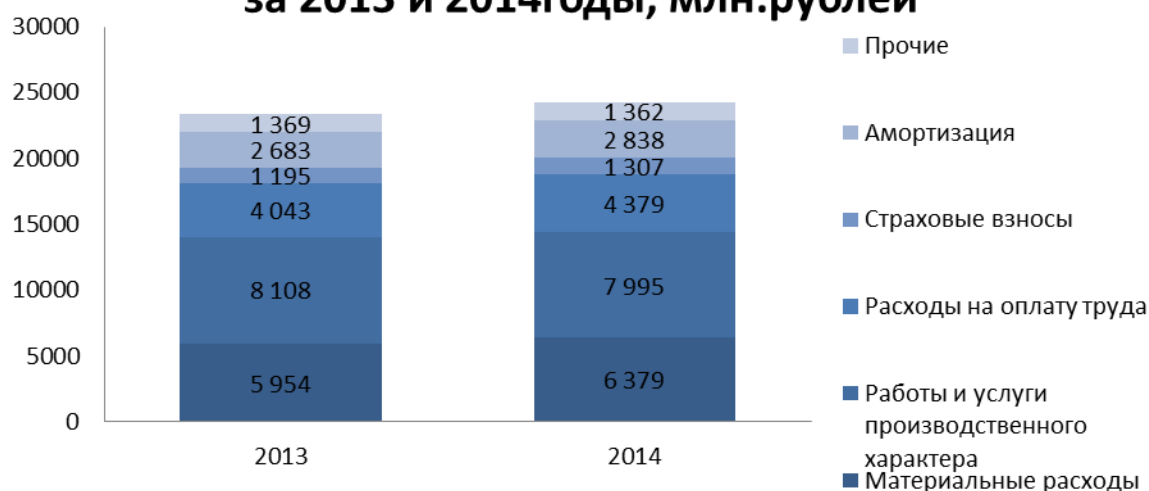
млн. рублей

Наименование статьи расходов	2012 год	2013 год	2014 год	Отклонение (2014-2013)	
				абс	%
Расходы на производство и реализацию продукции*	21 056	23 351	24 260	909	3,9%
Материальные расходы	5 339	5 954	6 379	425	7,1%
Работы и услуги производственного характера	7 391	8 108	7 995	-113	-1,4%
Расходы на оплату труда	3 753	4 043	4 379	336	8,3%
Страховые взносы	1 088	1 195	1 307	112	9,4%
Амортизация	2 369	2 683	2 838	155	5,8%
Прочие	1 115	1 369	1 362	-7	-0,5%

Примечание:

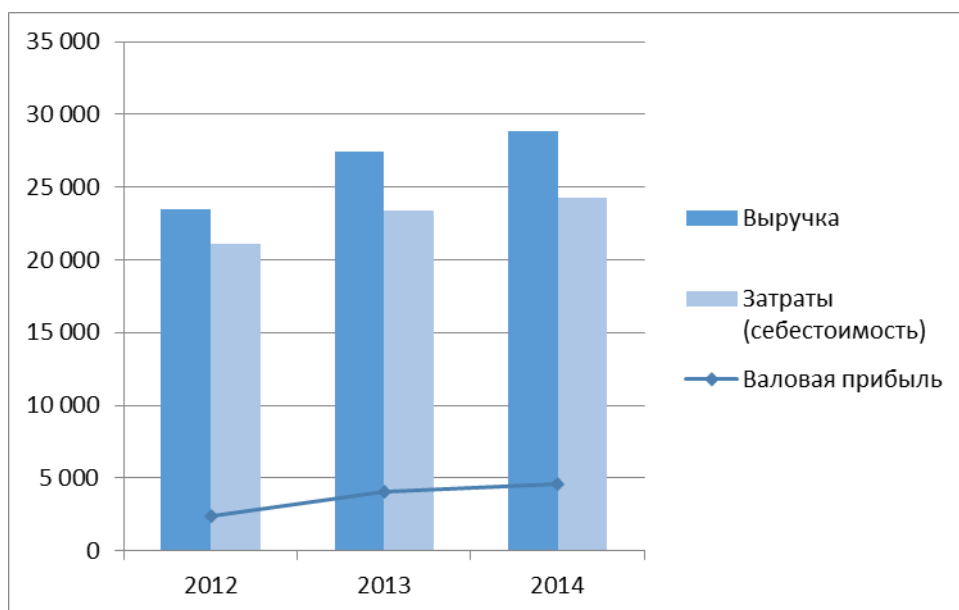
* - группировка расходов произведена в соответствии с отчётом об исполнении бизнес-плана за 2014 год в формате АРМ, утверждённом Приказом ОАО «Россети» № 490 от 09.08.2013г.

Структура расходов ОАО "МРСК Юга" за 2013 и 2014годы, млн.рублей



Фактическая валовая прибыль Общества 2014 года на 556,5 млн. рублей выше соответствующей величины прошлого года.

Динамика роста (падения) доходов ОАО «МРСК Юга»



Основные показатели бухгалтерского баланса

млн. рублей

Наименование показателя	Код строки	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Результаты исследований и разработок, в том числе:	1120	54	81	26
Основные средства	1150	31 509	31 890	29 987
Финансовые вложения	1170	245	220	155
Отложенные налоговые активы	1180	196	281	357
Прочие внеоборотные активы	1190	598	492	165
ИТОГО по разделу I	1100	32 604	32 693	30 690
II ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы, в том числе	1210	953	956	649
Дебиторская задолженность	1230	8 263	11 482	9 330
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	351	221	102
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 912	11 262	9 228
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 739	1 177	717
ИТОГО по разделу II	1200	11 240	13 696	10 791

БАЛАНС	1600	43 843	46 659	41 481
ПАССИВ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981	4 981	4 981
Переоценка внеоборотных активов	1340	14 745	14 727	14 711
Резервный капитал	1360	149	149	150
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(7 878)	(7 833)	-14 719
прошлых лет	1371	(7 878)	(7 833)	-7 825
отчетного периода	1372			-6 894
ИТОГО по разделу III	1300	11 996	12 024	5 123
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	16 500	13 241	19 744
ИТОГО по разделу IV	1400	16 799	13 550	20 063
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	2 842	8 748	5 123
Кредиторская задолженность	1520	10 462	10 969	8 635
Оценочные обязательства	1540	1 682	1 314	2 458
ИТОГО по разделу V	1500	15 047	21 085	16 295
БАЛАНС	1700	43 843	46 659	41 481

Наибольшую долю в активах занимают основные средства. Их удельный вес вместе с объемом незавершенного строительства составляет 72%.

В структуре пассивов значительную часть составляют заемные средства – 60%. Доля собственного капитала и резервов – 12%.

В 2014 году произошло снижение дебиторской задолженности относительно 2013 года на 2 156 667 тыс. руб., (для расчета в состав дебиторской задолженности включены авансы, выданные под капитальное строительство и поставщикам ОС, отраженные в бухгалтерском балансе в составе основных средств). Просроченная задолженность снизилась – на 2 325 655 тыс. руб. за счет создания резерва по сомнительным долгам.

Снижение кредиторской задолженности составило 2 333 378 тыс. руб.

Показатели ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности.

Показатели ликвидности	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,12	0,06	0,04
Коэффициент текущей ликвидности	0,75	0,65	0,66
Коэффициент срочной ликвидности	0,64	0,59	0,61
Показатели финансовой устойчивости	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,27	0,26	0,12
Отношение совокупного долга к EBITDA	33,39	4,43	-16,77
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,37	-0,56	-0,52

Показатели рентабельности	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-24,2%	0,226%	-80,41%
Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	-8,17%	0,86%	-14,93%
Рентабельность EBITDA	0,02	0,18	-0,05
Показатель деловой активности	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	0,54	1,33	1,03
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	0,79	1,05	1,08
Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности	1,39	1,52	1,38

По результатам 2014 года значения показателей ликвидности свидетельствуют о недостаточной ликвидности и платежеспособности Общества однако динамика данных показателей положительная. Основной причиной недостаточной ликвидности является отсутствие достаточного денежного потока от гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний.

Показатель отношения совокупного долга к EBITDA является показателем долговой нагрузки и характеризует способность компании погашать задолженность по кредитам и займам за счет операционного денежного потока. По итогам отчетного периода отношение совокупного долга к EBITDA составило -16,77, так как в результате деятельности Общества в 2014 году показатель EBITDA составил -1 483 млн. рублей.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы Общества. Рентабельность продаж по EBITDA показывает операционную эффективность, рентабельность собственного капитала и рентабельность активов - эффективность использования активов и собственного капитала. Общества.

Снижение значений показателей по сравнению с предыдущим годом обусловлено убытком, полученным Обществом в отчетном периоде.

Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженностей Общества

*Динамика и структура дебиторской задолженности Общества**

Наименование	на конец 2012	на конец 2013	на конец 2014	Отклонение к предыдущему году, тыс.руб.
Всего долгосрочная:	351 114	220 572	102 499	-118 073
в т.ч. покупателей и заказчиков	14 519	2 726	5 916	3 190
авансы выданные	16 368	11 688	2 364	-9 324
прочие дебиторы	320 227	206 158	94 219	-111 939
Всего краткосрочная:	8 080 072	11 276 722	9 238 127	-2 038 594
в т.ч. покупателей и заказчиков	6 307 790	10 285 579	7 855 569	-2 430 010
авансы выданные	286 250	84 762	251 004	166 243
прочие дебиторы	1 486 032	906 381	1 131 554	225 173
ИТОГО:	8 431 186	11 497 294	9 340 626	-2 156 667

*- в состав дебиторской задолженности включены авансы, выданные под капитальное строительство и поставщикам ОС отраженные в бухгалтерском балансе в составе основных средств.

По сравнению с 2013 годом дебиторская задолженность в 2014 году снизилась на 2 156 667 тыс. руб., (для расчета в состав дебиторской задолженности включены авансы, выданные под капитальное строительство и поставщикам ОС, отраженные в бухгалтерском балансе в составе основных средств). Наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности занимает краткосрочная задолженность – 98,9%.

Наибольший удельный вес в краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014г. имеет задолженность покупателей и заказчиков – 85,0%, что составляет 7 855 569 тыс. руб. По сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2013 года данная задолженность по состоянию на 31.12.2014 года уменьшилась на 2 430 010 тыс. руб.

Динамика и структура обязательств Общества

Наименование	на конец 2012	на конец 2013	на конец 2014	Отклонение к предыдущему году, тыс.руб.
Долгосрочные обязательства				
Всего	16 500 000	13 241 321	19 744 299	6 502 978
Займы и кредиты	16 500 000	13 241 321	19 744 299	6 502 978
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	0	0	0	0
<i>поставщикам и подрядчикам</i>	0	0	0	0
<i>прочие долгосрочные обязательства</i>	0	0	0	0
Краткосрочные обязательства				
Всего	13 303 949	19 716 887	13 758 605	-5 958 282
Займы и кредиты	2 841 890	8 748 032	5 123 128	-3 624 904
Кредиторская задолженность, в т.ч.	10 462 059	10 968 855	8 635 477	-2 333 378
<i>поставщикам и подрядчикам</i>	5 092 305	6 989 965	6 256 387	-733 578
<i>задолженность по оплате труда перед персоналом</i>	10 888	197 138	229 592	32 454
<i>задолженность перед государственными и внебюджетными фондами</i>	106 084	104 136	122 268	18 132
<i>задолженность по налогам и сборам</i>	37 530	445 506	648 039	202 533
<i>авансы полученные</i>	1 752 790	1 292 226	1 106 256	-185 970
<i>прочие кредиторы</i>	495 787	350 049	272 847	-77 202
ИТОГО:	29 803 949	32 958 208	33 502 904	544 696

По итогам 2014 года произошел рост обязательств Общества на 544 696 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства увеличились на 6 502 978 тыс. руб. Причиной роста долгосрочных обязательств Общества по статье «Займы и кредиты» на 6 502 978 тыс. руб. является привлечение долгосрочных кредитов.

Краткосрочные обязательства уменьшились в целом на 5 958 282 тыс. руб., или на 30,2%, при этом основное снижение произошло за счет погашения в полном объеме векселя на 1 589 835 тыс. руб., а также погашения задолженности строительным организациям и поставщикам основных средств на 685 032 тыс. руб.

Динамика показателей

Наименование	на конец 2012	на конец 2013	на конец 2014	Отклонение к предыдущему году
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	161,2%	182,9%	485,4%	302,5%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,8	2,4	3,1	0,7
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	17,2%	46,2%	58,2%	11,9%

Рост показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» (+302,5%) обусловлен сложившимся убытком в отчетном периоде.

Рост показателя «Уровень просроченной кредиторской задолженности» в общей кредиторской задолженности за 2014 год составил 58,2%. Причиной роста явилось неисполнение договорных обязательств гарантирующими поставщиками и сбытовыми компаниями по оплате услуг по передаче электрической энергии.

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

Вид кредита (займа)/источник основного долга	2012 год	2013 год	2014 год	Доля в общей структуре обязательств по кредитам и займам
Краткосрочные кредиты*	2 400 000	3 750 000	4 804 700	19 %
Долгосрочные кредиты*	11 942 322	13 241 321	19 744 299	80 %
Вексель ОАО «МРСК Юга»	312 900	312 900	312 900	1 %
Облигационный займ	4 557 678	4 557 678	0	0
ИТОГО:	19 212 900	21 861 899	24 861 899	100 %

*- в обязательствах по долгосрочным и краткосрочным кредитам отражена сумма задолженности по основному долгу, без учета задолженности по уплате процентов по кредитам.

Облигационный займ

Погашенные в 2014 году выпуски облигационных займов:

Облигации серии 02, государственный номер выпуска 4-02-34956-Е, зарегистрированы 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 – 01.09.2009. Выпуск размещен в полном объеме.

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

Дата погашения облигационного займа – 26 августа 2014 года.

Обязательства по Облигациям сери 02 исполнены полностью.

В целях диверсификации инструментов заимствования были зарегистрированные и не размещенные выпуски облигационных займов:

Биржевые облигации серии БО-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-34956-E, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 года. Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

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

Количество купонных периодов, за которые осуществляется выплата доходов по ценным бумагам выпуска: 20

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 1 813-й (Одна тысяча восемьсот тринадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.

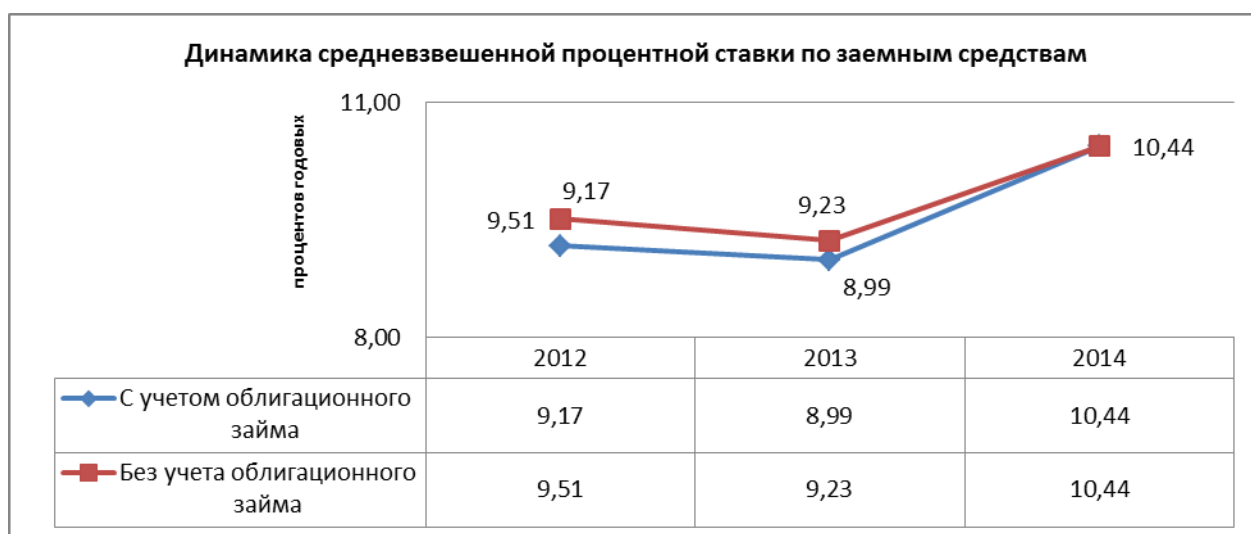
Биржевые облигации серии БО-02, идентификационный номер выпуска 4B02-02-34956-E, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 года. Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

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

Количество купонных периодов, за которые осуществляется выплата доходов по ценным бумагам выпуска: 20

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 1 813-й (Одна тысяча восемьсот тринадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.

Динамика средневзвешенной процентной ставки по обслуживанию заемных средств.



По сравнению с началом текущего года произошло увеличение средневзвешенной процентной ставки с 9,23% до 10,44 % (без учёта облигационного займа). Данное увеличение средневзвешенной процентной ставки обусловлено изменением конъюнктуры рынка кредитных ресурсов, и как следствие повышением банками процентных ставок как по действующим, так и по вновь заключаемым кредитным договорам.

Распределение прибыли в 2012-2014 гг.*

тыс. руб.

Наименование показателя		за 2011 г. (ГОСА 2012)	за 2012 г. (ГОСА 2013)	за 2013 г. (ГОСА 2014)	2013 /2012 %
Нераспределенная чистая прибыль ВСЕГО, в т.ч.:		80 819	-3 302 948	27 190	-0,8%
Резервный фонд		5 869		1 359,5	
Фонд накопления		74 950		18 856,8	
Дивиденды				6 973,6	
Погашение убытков прошлых лет					
На выплату дивидендов,	тыс. руб.			6 973,6	
	% от ЧП			25,86	
Размер дивиденда на 1 акцию, руб.				0,014	

*Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний (ГОСА)

ГОСА 2012 (за 2011 г.) - Протокол ГОСА № 7 от 18.06.2012г.

ГОСА 2013 (за 2012 г.) - Протокол ГОСА № 9 от 25.06.2013г.

ГОСА 2014 (за 2013 г.) - Протокол ГОСА № 11 от 25.06.2014г.

Отчет о выплате дивидендов:

Годовым общим Собранием акционеров Общества 25.06.2014 (протокол №11 от 25.06.2014) принято решение о выплате дивидендов по результатам 2013 финансового года.

Дивидендный год	Категория (тип) акций	Количество акций (шт.)	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Всего начислено*/ Всего оплачено (руб.)
2013	Обыкновенные	49 811 096 064	0,00014	6 973 553,81
				6 885 977,32

*Сумма получена путем сложения сумм начисленных дивидендов по каждому акционеру с учетом правил округления до копеек.

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2014 года будет принято по итогам решения годового общего собрания акционеров (ГОСА).

Анализ итогов деятельности за 2014 год

По итогам аудита бухгалтерской отчетности за 2013 год Обществом были получены негативные комментарии в отношении отражения в отчетности задолженности ОАО «Волгоградэнергобыт» и МУПП «ВМЭС», рекомендовано по результатам проведенного

анализа внести соответствующие корректировки в учет и отчетность Общества в части дебиторской задолженности, резерва по сомнительным долгам и прочих расходов.

Чистый убыток по результатам 2014 года составил 6 894 млн. рублей. Выручка Общества за оказанные услуги по передаче электроэнергии составила 28 009 млн. рублей или на 151,7 млн. рублей выше плана 27 857,5 млн. рублей. При плановом объеме потерь электроэнергии 2014 года в объеме 2 733,43 млн. кВтч или 9,3%, фактический показатель составляет 9,3% или 2 745,29 млн. кВтч. Резерв по сомнительным долгам создан в сумме 6 616,6 млн. рублей, резерв по прочим условным обязательствам в сумме 1 262,1 млн. рублей.

Одной из основных составляющих стратегического плана развития Общества является выполнение показателей Программы управления эффективностью деятельности Общества (далее - ПУЭ). ПУЭ направлена на минимизацию потребляемых ресурсов и максимизацию отдачи от них.

Целевой показатель снижения операционных расходов с учетом инфляции относительно уровня 2012 года в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования для 2014 года утверждён в размере 5%, фактически по итогам деятельности за 2014 год данный показатель выполнен. Управляемые расходы снижены на 13,48%.

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление в Обществе представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров.

Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение им капитала.

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 и основывается на следующих принципах:



Справедливость

Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

Подотчетность

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

Принцип предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

Ответственность

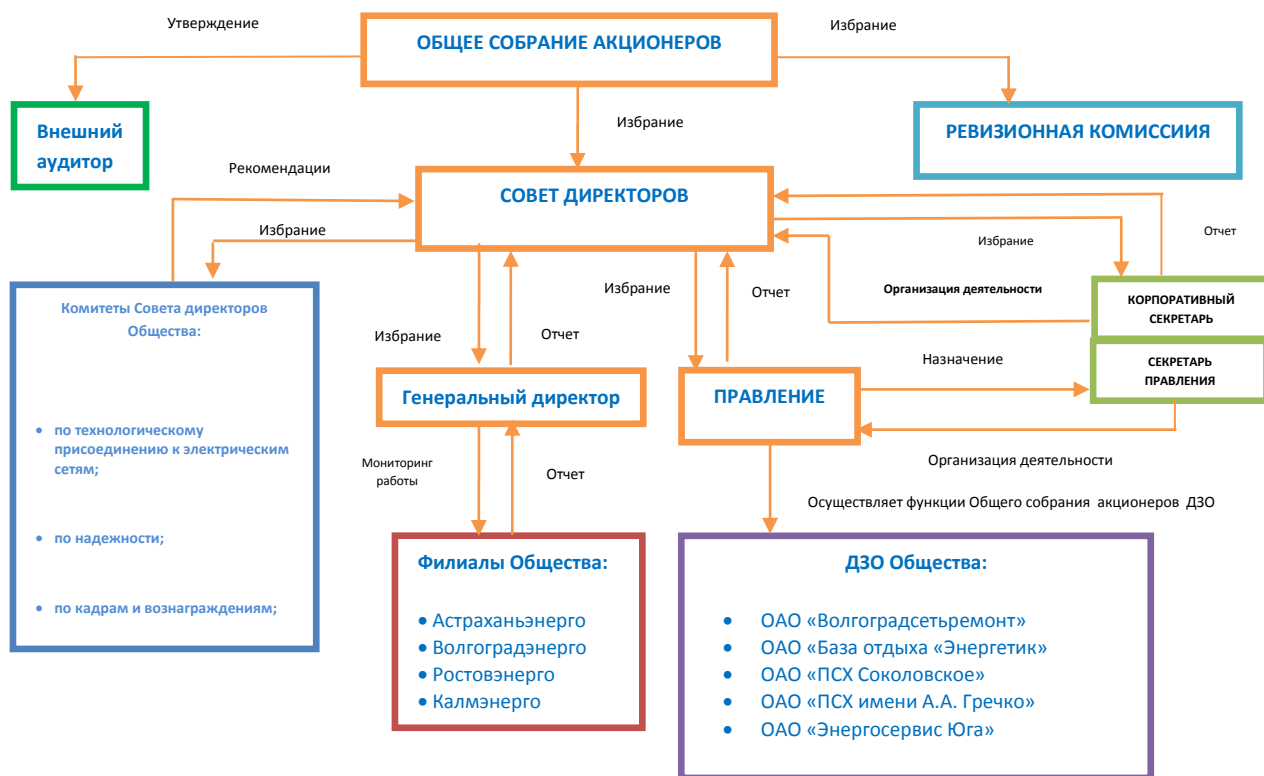
Общество признает свою ответственность перед акционерами Общества.

Члены Совета директоров, Правления, Генеральный директор или управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные их действиями (бездействиями).

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 в сети Интернет по адресу: 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, регулирующих 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.

Подробная компетенция Общего собрания акционеров приведена в статье 10 [Устава ОАО «МРСК Юга»](#), размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

18 декабря 2013 года в ОАО «МРСК Юга» поступило требование акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга», повестка дня которого включает вопросы о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества, а также

о досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии Общества и об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

На основании решения Совета директоров Общества от 20 декабря 2013 года **внеочередное** Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга» проведено 14 марта 2014 года.

25 июня 2014 г. Обществом проведено **годовое** Общее собрание акционеров (в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества).

С полным текстом решений Общих собраний акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

http://mrsk-yuga.ru/corporate_management/resh_sobr_aktion/

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».](#)

Совет директоров Общества.

Для осуществления общего руководства деятельностью Общества Общее собрание 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 основные 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.

Подробная компетенция Совета директоров Общества и процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества приведены в [Уставе ОАО «МРСК Юга»](#) в [Положении](#) о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

Общество считает важным наличие в составе Совета директоров независимых директоров. Кроме того, в состав Совета директоров Общества избраны представители Некоммерческой организации Ассоциации независимых инвесторов Шевчук А.В. и Репин И.Н., 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 сети Интернет.

В 2014 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 II уровня.

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 25 июня 2013 года, Протокол от 25.06.2013 № 9 (должности указаны на момент выдвижения):

Гуревич Дмитрий Михайлович,

Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Заместитель исполнительного директора ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

• Ленинградский электротехнический институт связи им. Профессора М.А. Бонч – Бруевича по специальности «Радиотехника»

Дополнительное образование: Диплом МВА в Санкт-Петербургском международном институте менеджмента (ИМИСП) и Master Certificate Университета Д. Вашингтона в области управления проектами.

Должности за последние 5 лет:

- Директор по телекоммуникациям
- Генеральный директор ОАО «Росжелдорпроект».
- Директор по телекоммуникациям ОАО "ФСК ЕЭС";
- Член Совета директоров ОАО «Московский узел связи энергетики», член Совета директоров ОАО «Читатехэнерго», ОАО «АйТи Энерджи Сервис»
- Директор по телекоммуникациям и информационным технологиям ОАО "ФСК ЕЭС";
- Член Правления ОАО "ФСК ЕЭС";
- Заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС";
- Заместитель исполнительного директора (по совмещительству) ОАО "Холдинг МРСК", ОАО "Россети";

- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

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»
- Директор аналитического отдела Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
- Генеральный директор, Главный бухгалтер ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Председатель ликвидационной комиссии ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-2», ОАО «Севзапэлектросетьстрой», ОАО «Завод «Саранскабель», ОАО «МРСК Центра», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «Башкирэнерго», Открытое акционерное общество "Новгородская энергосбытовая компания".

Вашкевич Владимир Франтишкович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Ю.В. Андропова, г. Ленинград, специальность «Командная тактическая противовоздушной обороны»;
- Санкт-Петербургский государственный университет, г. Санкт – Петербург, специальность «Юриспруденция»;
- ФГБОУВПО «Кубанский государственный технологический университет», г. Краснодар, специальность «Электроснабжение».

Дополнительное образование: Повышение квалификации в Негосударственном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования «Учебный центр «СпецПроект» по программе «Защита государственной тайны».

Должности за последние 5 лет:

- 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»;
- Заместитель генерального директора по капитальному строительству, Член Правления ОАО «МРСК Юга»;
- Исполняющий обязанности генерального директора, Председатель Правления ОАО «МРСК Юга»

Корсунов Павел Юрьевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский инженерно-физический институт.
- Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

Дополнительное образование: Институт переподготовки и повышения квалификации управленческих кадров по финансовой - банковским специальностям Финансовой академии при Правительстве Российской Федерации, экономист по банковскому и страховому делу.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора ООО «Нерудресурс»;
- Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»;
- Заместитель Генерального директора по инновационному развитию ОАО "Россети" (по совместительству).

Лихов Хасан Муштафаевич,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Заместитель Директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Академия экономической безопасности МВД России

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в отраслях ТЭК Министерство энергетики Российской Федерации;
- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Дагэнерго», ОАО «Нурэнерго», ОАО «Каббалгаз», ОАО «КамГЭК», ОАО «Каббалкэнерго», ОАО «ДВУЭК», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «МРСК Северного Кавказа»

Магадеев Руслан Раисович,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Начальник Департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Магнитогорский государственный технический университет имени Г.И. Носова, специальность инженер – электрик, электроснабжение промышленных предприятий.
- Дополнительное образование: ГВЦ Энергетики, г. Санкт-Петербург; КОНЦ ОАО РАО «ЕЭС России», Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северного Кавказа».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник Департамента оперативно-технологического управления, начальник отдела оперативно – технологического управления ОАО «МРСК Центра» (до 2008 ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»;
- Начальник Департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»;
- Директор Департамента развития оперативно-технологического управления ОАО «Россети».

Репин Игорь Николаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

***Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации
Ассоциации по защите прав инвесторов***

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский Государственный Университет, географический факультет по специальности «Гидрология суши».

Дополнительное образование: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России (получен аттестат 1-й категории). Высшая школа экономики по программе повышения квалификации для членов Совета директоров компаний.

Российская правовая академия Министерства юстиции Российской Федерации по единой программе подготовки арбитражных управляющих.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов.

Солод Александр Викторович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Заместитель главного инженера ОАО «ФСК ЕЭС»

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Южно – Российский государственный технический университет г. Новочеркасск по специальности «Электрические системы и сети».

Дополнительное образование: Пятигорский государственный лингвистический университет, Московский энергетический университет.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель главного инженера Южный филиал ОАО «Главсетсервис ЕНЭС»;
- Директор по инвестициям и поддержанию состояния активов Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга;
- Заместитель генерального директора – исполнительный директор Южный филиал ОАО «Главсетсервис ЕНЭС»;
- Заместитель генерального директора по техническому обслуживанию и ремонту Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга;
- Заместитель главного инженера ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Директор Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Сочинские ПМЭС;
- Директор Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга.

Филькин Роман Алексеевич,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

***Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства
компании «Прросперити 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:

- Заместитель главы Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
- Член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородская энергосбытовая компания», ОАО «Пензенская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая компания», ОАО «Тверская энергосбытовая компания», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 4», ОАО «Архангельская сбытовая компания», ОАО «Ярославская сбытовая компания», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Смоленская энергосервисная компания», ОАО «Тверская энергоремонтная компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» ОАО «Брянская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «Орловская сбытовая компания», ОАО «Курская энергосбытовая компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородсетьстрой», ОАО «Химико-Фармацевтический комбинат «Акрихин», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО ТКЗ «Красный котельщик», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «НОВАЯ ЭРА», ОАО «НОВГОРОДОБЛКОМУНЭЛЕКТРО», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО Банк «Южный регион», ОАО «Спецсетьстрой», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго», ОАО по строительству магистральных Трубопроводов на Юге России «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Курганский машиностроительный завод», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Шевчук Александр Викторович,

Член 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», ОАО «МОСТОТРЕСТ».

Шатохина Оксана Владимировна,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации по специальности «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Первый заместитель начальника Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Начальник Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Директор по экономике ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Директор по экономике ОАО "Холдинг МРСК";
- Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети».

Совет директоров Общества, избранный внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 14 марта 2014 года, Протокол от 14.03.2014 № 10 (должности указаны на момент выдвижения):

Беленький Дан Михайлович,

Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга, Первый заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности ОАО «Россети»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

МГУ имени М.В. Ломоносова, факультет социологии.

Должности за последние 5 лет:

- Президент ЗАО «Атомстройэкспорт».
- Заместитель Министра энергетики Российской Федерации.
- Директор по экономическому развитию ОАО «Пластиндустрия».
- Генеральный директор ОАО «ИЦ ЕЭС».
- Член Правления ОАО «Россети».

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»
- Директор аналитического отдела Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
- Генеральный директор, Главный бухгалтер ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Председатель ликвидационной комиссии ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-2», ОАО «Севзапэлектросетьюстрой», ОАО «Завод «Саранскабель», ОАО «МРСК Центра», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «Башкирэнерго», Открытое акционерное общество "Новгородская энергосбытовая компания".

Вашкевич Владимир Франтишкович
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,
Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Ю.В. Андропова, г. Ленинград, специальность «Командная тактическая противовоздушной обороны».
- Санкт-Петербургский государственный университет, г. Санкт – Петербург, специальность «Юриспруденция»;
- ФГБОУВПО «Кубанский государственный технологический университет», г. Краснодар, специальность «Электроснабжение».

Дополнительное образование: Повышение квалификации в Негосударственном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования «Учебный центр «СпецПроект» по программе «Защита государственной тайны».

Должности за последние 5 лет:

- 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»;
- Заместитель генерального директора по капитальному строительству, Член Правления ОАО «МРСК Юга»;
- Исполняющий обязанности генерального директора, Председатель Правления ОАО «МРСК Юга»

Айрапетян Арман Мушегович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»

Год рождения: 1978

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ростовская государственная экономическая академия.
- Ростовский государственный университет.
- Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Руководителя Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК».
- Директор Департамента по взаимодействию с ответственными исполнителями ГК «Олимпстрой».
- Директор Департамента управления собственностью ОАО «Холдинг МРСК».
- Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «НИЦ ЕЭС», ОАО «НИЦ Поволжья», ОАО «НИЦ Юга», ОАО «Управления ВОЛС ВЛ».

Терехов Дмитрий Юрьевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- РЭА им. Г.В. Плеханова, специальность «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Старший аналитик ЗАО «Финам».
- Старший аналитик ООО «ИК «Грандис Капитал».
- Руководитель центра инвестиционных проектов и анализа операционной деятельности ОАО «Издательство «Просвещение».
- Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети».

Иванов Виталий Валерьевич,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Заместитель Генерального директора по противоаварийному управлению ОАО «Россети»

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, специальность ЭТФ.

Дополнительное образование: Академия народного хозяйства при Правительстве РФ по программе «Управление развитием компании».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора – директор по техническим вопросам ОАО «МРСК Сибири».
- Советник Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК».
- Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер.

Репин Игорь Николаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский Государственный Университет, географический факультет по специальности «Гидрология суши».

Дополнительное образование: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России (получен аттестат 1-й категории). Высшая школа экономики по программе повышения квалификации для членов Совета директоров компаний.

Российская правовая академия Министерства юстиции Российской Федерации по единой программе подготовки арбитражных управляющих.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов.

Серебряков Константин Сергеевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»

Год рождения: 1981

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Мордовский государственный университет им. Н.П. Огарева, факультет: экономический; квалификация: менеджер; специальность: менеджмент.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель руководителя Дирекции корпоративных событий ОАО «Холдинг МРСК».
- Член Совета директоров ОАО «Волгоградсельремонт».

Филькин Роман Алексеевич,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

***Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства
компаний «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:

- Заместитель главы Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
- Член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородская энергосбытовая компания», ОАО «Пензенская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая компания», ОАО «Тверская энергосбытовая компания», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 4», ОАО «Архангельская сбытовая компания», ОАО «Ярославская сбытовая компания», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Смоленская энергосервисная компания», ОАО «Тверская энергоремонтная компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» ОАО «Брянская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «Орловская сбытовая компания», ОАО «Курская энергосбытовая компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородсетьстрой», ОАО «Химико-Фармацевтический комбинат «Акрихин», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО ТКЗ «Красный котельщик», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «НОВАЯ ЭРА», ОАО «НОВГОРОДОБЛКОМУНЭЛЕКТРО», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО Банк «Южный регион», ОАО «Спецсетьстрой», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго», ОАО по строительству магистральных Трубопроводов на Юге России «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Курганский машиностроительный завод», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Шевчук Александр Викторович,

Член 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», ОАО «МОСТОТРЕСТ».

Шайдуллин Фарит Габдулфатович,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Начальник управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»

Год рождения: 1955

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Уральский электромеханический институт инженеров железнодорожного транспорта, инженер электромеханик.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель главного инженера Центрального филиала ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»;
- Начальник Департамента ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Заместитель начальника Департамента ОАО «ФСК ЕЭС».

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 25 июня 2014 года, Протокол от 25.06.2014 № 11 (должности указаны на момент выдвижения):

Беленький Дан Михайлович,

Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга, Первый заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности ОАО «Россети»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

МГУ имени М.В. Ломоносова, факультет социологии.

Должности за последние 5 лет:

- Президент ЗАО «Атомстройэкспорт».
- Заместитель Министра энергетики Российской Федерации.
- Директор по экономическому развитию ОАО «Пластиндустрия».
- Генеральный директор ОАО «ИЦ ЕЭС».
- Член Правления ОАО «Россети».

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»
- Директор аналитического отдела Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
- Генеральный директор, Главный бухгалтер ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Председатель ликвидационной комиссии ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-2», ОАО «Севзапэлектросетьстрой», ОАО «Завод «Саранскабель», ОАО «МРСК Центра», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «Башкирэнерго», Открытое акционерное общество "Новгородская энергосбытовая компания".

Пиотрович Николай Борисович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «Россети»

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, г. Ростов-на-Дону, 1999 г., кандидат экономических наук.
- Ростовский государственный университет, г. Ростов-на-Дону, 2000 г., Юриспруденция, юрист.
- Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, г. Ростов-на-Дону, 1997 г., Государственное и муниципальное управление, менеджер-экономист.

Должности за последние 5 лет:

- Начальник департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».
- Заместитель начальника департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

Айрапетян Арман Мушегович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»

Год рождения: 1978

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ростовская государственная экономическая академия.
- Ростовский государственный университет.
- Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Руководителя Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК».
- Директор Департамента по взаимодействию с ответственными исполнителями ГК «Олимпстрой».
- Директор Департамента управления собственностью ОАО «Холдинг МРСК».
- Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети».

- Член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «НИЦ ЕЭС», ОАО «НИЦ Поволжья», ОАО «НИЦ Юга», ОАО «Управления ВОЛС ВЛ».

Терехов Дмитрий Юрьевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- РЭА им. Г.В. Плеханова, специальность «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Старший аналитик ЗАО «Финам».
- Старший аналитик ООО «ИК «Грандис Капитал».
- Руководитель центра инвестиционных проектов и анализа операционной деятельности ОАО «Издательство «Просвещение».
- Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети».

Иванов Виталий Валерьевич,

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Заместитель Генерального директора по противоаварийному управлению ОАО «Россети»

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, специальность ЭТФ.

Дополнительное образование: Академия народного хозяйства при Правительстве РФ по программе «Управление развитием компании».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора – директор по техническим вопросам ОАО «МРСК Сибири».
- Советник Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК».
- Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер.

Репин Игорь Николаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский Государственный Университет, географический факультет по специальности «Гидрология суши».

Дополнительное образование: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России (получен аттестат 1-й категории). Высшая школа экономики по программе повышения квалификации для членов Совета директоров компаний.

Российская правовая академия Министерства юстиции Российской Федерации по единой

программе подготовки арбитражных управляющих.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов.

Серебряков Константин Сергеевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»

Год рождения: 1981

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Высшее. Мордовский государственный университет им. Н.П. Огарева, факультет: экономический; квалификация: менеджер; специальность: менеджмент.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель руководителя Дирекции корпоративных событий ОАО «Холдинг МРСК»;
- Член Совета директоров ОАО «Волгоградсельремонт», член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Председатель Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Филькин Роман Алексеевич,

Член 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:

- Заместитель главы Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
- Член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородская энергосбытовая компания», ОАО «Пензенская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая компания», ОАО «Тверская энергосбытовая компания», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 4», ОАО «Архангельская сбытовая компания», ОАО «Ярославская сбытовая компания», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Смоленская энергосервисная компания», ОАО «Тверская энергоремонтная компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6» ОАО «Брянская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «Орловская сбытовая компания», ОАО «Курская энергосбытовая компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородсетьстрой», ОАО «Химико-Фармацевтический комбинат «Акрихин», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО ТКЗ «Красный котельщик», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «НОВАЯ ЭРА», ОАО «НОВГОРОДОБЛКОМУНЭЛЕКТРО», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО Банк «Южный регион», ОАО «Спецсетьстрой», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго», ОАО по строительству магистральных Трубопроводов на Юге России «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»,

ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Курганский машиностроительный завод», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Шевчук Александр Викторович,

Член 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», ОАО «МОСТОТРЕСТ».

Харин Андрей Николаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

***Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой
конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России***

Год рождения: 1979

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ставропольский государственный университет, юриспруденция.

Должности за последние 5 лет:

- Директор по корпоративному управлению ОАО «МРСК Северного Кавказа».

- Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Северного Кавказа».

- Советник Генерального директора ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»;

- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «НИЦ ЕЭС», ОАО «Научно-исследовательский институт горной геомеханики и маркшейдерского дела – Межотраслевой научный центр ВНИМИ».

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 2014 году

В отчетном 2014 году состоялось 26 заседаний Совета директоров Общества, проводимых опросным путем, на которых рассмотрено более 260 вопросов.

Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях, состоявшихся в 2014 году:

2014 (до 14.03)	15.02	14.02	06.03	13.03
Гуревич Д.М.				
Магадеев Р.Р.				
Бранис А.М.				
Вашкевич В.Ф.				
Корсунов П.Ю.				
Лихов Х.М.				
Солод А.В.				
Шатохина О.В.				
Репин И.Н.				
Филькин Р.А.				
Шевчук А.В.				

- участие в
заседании

2014 (с 14.03 по 25.06)	28.03	31.03	18.04	21.04	30.04	06.05	20.05	11.06	16.06	24.06
Беленький Д.М.										
Айрапетян А.М.										
Бранис А.М.										
Вашкевич В.Ф.										
Иванов В.В.										
Серебряков К.С.										
Репин И.Н.										
Терехов Д.Ю.										
Филькин Р.А.										
Шайдуллин Ф.Г.										
Шевчук А.В.										

- участие в
заседании

2014 (после 25.06)	09.07	28.07	31.07	15.08	04.09	19.09	30.09	17.10	31.10	21.11	17.12	30.12
Беленький Д.М.												
Айрапетян А.М.												
Бранис А.М.												
Иванов В.В.												
Пиотрович Н.Б.												
Серебряков К.С.												
Репин И.Н.												
Терехов Д.Ю.												
Филькин Р.А.												
Харин А.Н.												
Шевчук А.В.												

- участие в
заседании

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

Целесообразность применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности.

30 апреля 2014 года Советом директоров Общества в рамках рассмотрения вопроса о приоритетных направлениях деятельности ОАО «МРСК Юга»: о целесообразности применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности, принято решение о целесообразности применения методологических рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности, разработанных Минэкономразвития России. Кроме того, Генеральному директору Общества поручено учесть методологические рекомендации по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности при подготовке мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью в ОАО «МРСК Юга» (протокол №132/2014 от 05.05.2014).

В соответствии с решением Совета директоров ОАО "МРСК Юга" в ОАО "МРСК Юга" применяются "Методические рекомендации по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в организациях", разработанных Министерством экономики Российской Федерации, требования которых учитываются должным образом при подготовке мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью ОАО "МРСК Юга".

Аттестация оборудования, материалов и систем на объектах ОАО «МРСК Юга».

11 июня 2014 года Советом директоров Общества в рамках рассмотрения вопроса о приоритетных направлениях деятельности ОАО «МРСК Юга»: об аттестации оборудования, материалов и систем на объектах ОАО «МРСК Юга», принято решение поручить генеральному директору Общества создать и обеспечить функционирование в ОАО «МРСК Юга» Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов во 2 квартале 2014 года, а также разработать и утвердить Регламент работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов и систем (протокол №135/2014 от 16.06.2014).

В рамках реализации указанного приоритетного направления в Обществе издан приказ от 30.06.2014 №449 «Об утверждении Регламента работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов и систем ОАО «МРСК Юга», которым определен состав Комиссии и утвержден Регламент работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов и систем.

Обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.

Повышение доступности энергетической инфраструктуры является одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «МРСК Юга»

В рамках исполнения директивы Российской Федерации от 30.06.2012 № 1144-р в целях достижения целевых показателей Дорожной карты по сокращению сроков технологического присоединения, количества этапов и снижения платы за технологическое присоединение Обществом издан приказ ОАО «МРСК Юга» от

14.01.2014 33 «О реализации плана мероприятий («дорожной карты») Повышение доступности энергетической инфраструктуры»

В частности в 2014 году, в рамках данного приказа ОАО «МРСК Юга» подготовлен и направлен в Администрацию РО проект соглашения о сотрудничестве в сфере технологического присоединения к электрической сети с Администрацией РО по вопросу внедрения пилотного проекта в Ростовской области «Сокращение прохождения разрешительных процедур в сфере земельных отношений и строительства, включая подключение к объектам коммунальной и инженерной инфраструктуры».

Реализована возможность приёма заявок от потребителей на технологическое присоединение объектов мощностью через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» с возможностью отслеживания исполнения заявки в режиме реального времени.

Для обеспечения доступности энергетической инфраструктуры и в целях недопущения неэффективной загрузки вновь вводимого и существующего электросетевого оборудования утверждены Методические указания по определению резерва мощности на центрах питания Общества и типовую форму Технического задания на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период.

Так же в целях совершенствования процедуры ТП между МРСК Юга и Правительствами Ростовской, Астраханской, Волгоградской областей и Республики Калмыкия заключены Соглашения о поддержке предприятий АПК, входящих в реестр получателей поддержки. Целью Соглашения является создание благоприятных условий для развития отечественных предприятий пищевой промышленности и производителей сельскохозяйственной продукции, а также совместная реализация инвестиционных программ в указанном направлении. В документе прописаны методы поддержки АПК, включая реализацию всего комплекса мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения предприятий пищевой и перерабатывающей промышленности, а также производителей сельскохозяйственной продукции. Действие соглашения распространяется и на вопросы технологического присоединения (ТП) к электрическим сетям МРСК Юга. Планируется упростить данную процедуру для потребителей АПК, в том числе это будет сделано за счет сокращения сроков ТП и оптимизации технических решений для минимизации платы за услугу.

Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита.

04 сентября 2014 года Советом директоров Общества в качестве приоритетного направления деятельности определено совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита (протокол №142/2014 от 08.09.2014).

В рамках совершенствования системы внутреннего контроля и управления рисками, развития внутреннего аудита в Обществе проведены следующие мероприятия:

- утверждены локальные нормативные документы в области внутреннего контроля и управления рисками: Политика управления рисками в новой редакции, Политика внутреннего контроля в новой редакции, Политика внутреннего аудита;
- осуществляется на ежеквартальной основе идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков;

- отчет о ключевых рисках ежеквартально рассматривается на заседаниях Правления Общества, по итогам полугодия и года рассматривается Комитетом по аудиту Совета директоров и Советом директоров Общества.
- ежегодно проводится оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, результаты которой представляются на рассмотрение Комитету по аудиту Совета директоров и Совету директоров Общества.
- профильными подразделениями Общества в соответствии со своими функциональными обязанностями осуществляется текущий контроль системы внутреннего контроля и управления рисками бизнес-процессов через действующие локальные нормативные документы.

Передача ОАО «МРСК Юга» полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго»

04 сентября 2014 года Советом директоров Общества в качестве приоритетного направления деятельности определено осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго».

20 сентября 2014 между Обществом и ОАО «Донэнерго» заключен договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» управляющей организации. Фактически полномочия ЕИО ОАО «Донэнерго» переданы Управляющей организации с 30.09.2014 (с даты подписания акта приема-передачи документов).

В рамках осуществления полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» в Обществе утвержден Регламент взаимодействия управляющей организации Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» и Открытого акционерного общества «Донэнерго» (приказ от 30.12.2014 №927), в соответствии с которым осуществляется взаимодействие Общества и ОАО «Донэнерго».

В январе 2015 года на Совете директоров ОАО «Донэнерго» рассмотрен отчет Управляющей организации за 4 квартал 2014 года.

Кроме того, следует отметить следующие решения, принятые Советом директоров Общества в 2014 году:

Утвержден План закупок ОАО «МРСК Юга» на 2014 год.

Утверждены внутренние документы Общества (в том числе в новой редакции) Стандарт осуществления ОАО «МРСК Юга» сделок с векселями третьих лиц, Стандарт проведения публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов ОАО «МРСК Юга», Антикоррупционная политика ОАО «МРСК Юга», План перспективного развития ОАО «МРСК Юга» на 2014 – 2023 годы, Комплексная программа ОАО «МРСК Юга» по снижению рисков травматизма персонала ОАО «МРСК Юга» и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса Общества на период 2014-2017 гг., Регламент размещения временно свободных денежных средств Общества, Стандарт Технической политики. Системы учета электрической энергии с удаленным сбором данных оптового и розничных рынков электрической энергии на объектах ОАО «МРСК Юга», Закупочная политика Общества, Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, Положение о Комитете по надёжности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, Положение о технической политике в области телекоммуникаций и др.

Принято решение об участии ОАО «МРСК Юга» в Некоммерческом партнерстве Территориальных сетевых организаций путем вступления.

Утвержден перечень должностей исполнительного аппарата Общества, согласование кандидатур на которые отнесено к компетенции Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Принято решение о сокращении административных и управленческих расходов.

Досрочно прекращены полномочия Генерального директора Общества Вашкевича В.Ф.

Генеральным директором Общества избран Эбзеев Б.Б.

Выпущены ценные бумаги Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (Биржевые облигации серий БО-01, БО-02).

Утверждены Решение о выпуске ценных бумаг Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (Биржевых облигаций серий БО-01, БО-02), Проспект ценных бумаг Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (Биржевых облигаций серий БО-01, БО-02).

Утверждена организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Внесены дополнения в реестр непрофильных активов ОАО «МРСК Юга».

Утвержден скорректированный бизнес-план ОАО «МРСК Юга», включающий инвестиционную программу, на 2014 год.

Утвержден План закупок товаров, работ, услуг ОАО «МРСК Юга» на 2015 год.

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 принятых Советом директоров Общества решений в 2014 году, %



Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров

Порядок расчета и выплаты вознаграждения членам Совета директоров Общества установлен [Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации](#), утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.05.2008 года (Протокол №1 от 04.06.2008 г.) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 (восемь) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (десять) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания

Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

Сумма вознаграждений, подлежащая выплате председателю Совета директоров, членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» рассчитывается в соответствии с пп. 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации в размере суммы эквивалентной одной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ с 01 января 2014 г - 5 400 руб., с 01 июля 2014 г - 6 000 руб.

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров за 2014 год составил 12 710 652 руб.

Размер вознаграждения, выплачиваемого секретарю Совета директоров за каждое заседание (независимо от формы его проведения) составляет сумму эквивалентную 1 (одной) ММТС на день проведения заседания членов Совета директоров.

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

В 2014 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 № 34/2009 от 14.09.2009).

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

С 20 декабря 2013 года Корпоративным Секретарем Общества избрана начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Общества:

Павлова Елена Николаевна

Корпоративный Секретарь Общества,

Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Юга»

	Год рождения: 1977
	Гражданство: Россия
	Образование высшее: Ростовская государственная экономическая академия, специальность «Экономика, природопользования»; ГОУ ВПО Ростовский государственный экономический университет «РИНХ», специальность «Юриспруденция».
	Должности за последние 5 лет: <ul style="list-style-type: none">• Начальник отдела работы с ценными бумагами и акционерами департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Юга».• Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Юга».

Корпоративному Секретарю Общества выплачивается вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций, Положением о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга» и договором на выполнение обязанностей Корпоративного Секретаря.

Комитеты Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров Общества в 2009 году решениями Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол №22/2009 от 11.02.2009; Протокол №23/2009 от 02.03.2009, Протокол №37/2009 от 04.12.2009) созданы и следующие пять комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга»:

- 1) *Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям;*
- 2) *Комитета по аудиту;*
- 3) *Комитета по кадрам и вознаграждениям;*
- 4) *Комитета по надежности;*
- 5) *Комитета 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), до избрания следующего состава Комитета (Комитет по аудиту) и до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (в остальных трех 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.

В отчетном году деятельность комитетов осуществлялась под руководством трех составов. В 2014 году состоялось 47 заседаний Комитетов, на которых рассмотрено более 160 вопросов.



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 09.02.2009 (Протокол от 11.02.2009 №22/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

До 21.04.2014 в Обществе действовал Состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга»
Храмцев Денис Владимирович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник управления регламентации ТП Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО "Россети"

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 21.04.2014 (Протокол №131/2014 от 23.04.2014)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга»
Муслинов Олег Валерьевич	Директор по правовым вопросам – начальник департамента правового обеспечения ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга»
Мусинов Олег Валерьевич	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 4 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» (все в заочной форме) на которых рассмотрено 9 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров в 2014 году, рассмотрено приоритетное направление деятельности Общества: обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №15 от 14.08.2014.	О приоритетном направлении деятельности Общества: об обеспечении доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.	Рекомендовать членам Совета директоров Общества: 1. Определить обеспечение Обществом доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества приоритетным направлением деятельности Общества. 2. Утвердить Методические указания по определению резерва мощности на центрах питания Общества согласно приложению № 1 к настоящему решению Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества. 3. Утвердить «Типовую форму Технического задания на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период» согласно приложению № 2 к настоящему решению Комитета по

			<p>технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.</p> <p>4. Утвердить «Типовые документы по технологическому присоединению» (далее - Типовые документы) согласно приложениям №3, №4, №5, №6, №7 к настоящему решению Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.</p> <p>5. Поручить Единоличному исполнительному органу Общества:</p> <p>5.1.обеспечивать подготовку проектов технических заданий на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период с применением типовой формы, указанной в п. 3 настоящего решения Совета директоров Общества;</p> <p>5.2.обеспечивать подготовку проектов Соглашений о порядке взаимодействия сторон до момента заключения Договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту, проектов Договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с максимальной мощностью не менее 670 кВт, проектов Технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям с применением Типовых документов, утвержденных п. 4 настоящего решения Совета директоров Общества, а также с соблюдением требований действующего законодательства (при заключении Соглашений и Договоров, указанных в настоящем пункте решения).</p>
--	--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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 осуществлял свою деятельность в соответствии с [Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»](#), утвержденным решением Совета директоров Общества 23.08.2012 (Протокол № 94/2012 от 24.08.2012) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

До 21.04.2014 в Обществе действовал Состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шатохина Оксана Владимировна, Председатель	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО "Россети"

Комитета	
Гуревич Дмитрий Михайлович	Советник Генерального директора ОАО "Россети"
Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Генерального директора по инновационному развитию ОАО "Россети"
Солод Александр Викторович	Генеральный директор филиала ОАО "ФСК ЕЭС"-МЭС Юга
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 21.04.2014 (Протокол №131/2014 от 23.04.2014)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Серебряков Константин Сергеевич, Председатель Комитета	Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Айрапетян Арман Мушегович	Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»
Терехов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Шайдуллин Фарит Габдулфатович	Начальник управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Серебряков Константин Сергеевич, Председатель Комитета	Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Айрапетян Арман Мушегович	Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»
Терехов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Пиотрович Николай	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности

Борисович	органов управления ОАО «Россети»
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент» РФ (Лтд).
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Все члены комитета являлись членами Совета директоров Общества.

В состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества входят независимые директора, обладающие опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент» РФ (Лтд).
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

В течение 2014 года Советом директоров Общества рассматривались вопросы организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.

№	Номер и дата протокола заседания Совета директоров	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №132/2014 от 05.05.2014	О рассмотрении отчета ОАО «МРСК Юга» о ключевых рисках Общества за 2013 год.	Утвердить отчет о ключевых рисках Общества за 2013 год в соответствии с Приложением № 1 к настоящему решению Совета директоров Общества.
2	Протокол №142/2014 от 08.09.2014	О приоритетных направлениях деятельности Общества: о совершенствовании системы внутреннего контроля и управления рисками, развитии функции внутреннего аудита.	1. Определить совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита приоритетным направлением деятельности Общества. 2. Утвердить Политику внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению №1 к настоящему решению. 3. Поручить Генеральному директору Общества: 3.1. Обеспечить выполнение требований Политики внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга». 3.2. Обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса: «О рассмотрении Отчета об эффективности системы внутреннего контроля Общества в 2014 году». Срок: не позднее 31.03.2015. 3.3. Обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса: «О

			<p>рассмотрении Отчета об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Общества».</p> <p>Срок: ежегодно не позднее 31 марта, начиная с отчета за 2015 год.</p> <p>4. Признать утратившим силу п. 4 решения Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 02.08.2013 по вопросу 29 (протокол от 05.08.2013 №112/2013).</p>
3	<p>Протокол №142/2014 от 08.09.2014</p>	<p>Об утверждении Политики управления рисками ОАО «МРСК Юга» в новой редакции.</p>	<p>1. Утвердить Политику управления рисками ОАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению № 2 к настоящему решению.</p> <p>2. Поручить Генеральному директору Общества:</p> <p>2.1. Обеспечить выполнение требований Политики управления рисками ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2.2. Обеспечить включение в должностные инструкции работников Общества и (или) организационно-распорядительные документы Общества, определяющие полномочия заместителей Генерального директора Общества и руководителей структурных подразделений Общества прямого подчинения Генеральному директору Общества, следующих функций:</p> <ul style="list-style-type: none"> – организация эффективной контрольной среды курируемых процессов (направлений деятельности Общества); – обеспечение эффективности достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности Общества); – обеспечение систематического мониторинга состояния рисков курируемых процессов (направлений деятельности Общества); – обеспечение своевременной актуализации рисков курируемых процессов (направлений деятельности Общества); – обеспечение проведения ежеквартального анализа и ранжирования факторов, способствующих реализации рисков курируемых процессов (направлений деятельности Общества); – организация разработки и принятия мер по управлению рисками курируемых процессов (направлений деятельности Общества). <p>2.3. Обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса: «Об утверждении Реестра ключевых операционных рисков Общества», с закреплением владельцев рисков (с предварительным рассмотрением и согласованием Реестра на заседании Комитета по аудиту Совета директоров Общества).</p> <p>Срок: не позднее 30.09.2014.</p> <p>2.4. Обеспечить утверждение в Обществе</p>

			<p>«Реестра операционных рисков основных бизнес-процессов Общества», с закреплением владельцев рисков уровнем не ниже заместителя Генерального директора Общества и (или) руководителя структурного подразделения прямого подчинения Общества Генеральному директору Общества (с предварительным рассмотрением и согласованием владельцев рисков на заседании Комитета по аудиту Совета директоров Общества).</p> <p>Срок: не позднее 30.09.2014.</p> <p>2.5. Обеспечить утверждение в Обществе «Реестра операционных рисков прочих бизнес-процессов Общества», с закреплением владельцев рисков уровнем не ниже заместителя Генерального директора Общества и (или) руководителя структурного подразделения прямого подчинения Генеральному директору Общества (с предварительным рассмотрением и согласованием Реестра на заседании Комитета по аудиту Совета директоров Общества).</p> <p>Срок: не позднее 31.12.2014.</p> <p>2.6. Организовать подготовку и ежеквартальное вынесение на рассмотрение Правления Общества вопроса «О рассмотрении Отчета владельцев рисков по управлению операционными рисками Общества».</p> <p>Срок: ежеквартально, не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>2.7. Организовать подготовку и обеспечить вынесение на Комитет по аудиту Совета директоров Общества вопроса: «О рассмотрении Отчета Генерального директора Общества об управлении ключевыми операционными рисками Общества за 1 полугодие отчетного года».</p> <p>Срок: ежегодно, не позднее 31 августа.</p> <p>2.8. Организовать подготовку и обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса: «О рассмотрении Отчета Генерального директора Общества об управлении ключевыми операционными рисками Общества за год» (с предварительным рассмотрением Отчета на заседании Комитета по аудиту Совета директоров Общества).</p> <p>Срок: ежегодно, не позднее 31 марта, начиная с 2015 года.</p> <p>2.9. Признать утратившим силу п. 3 решения Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 02.08.2013 по вопросу 29 (протокол от 05.08.2013 №112/2013).</p>
4	Протокол №142/2014 от 08.09.2014	Об утверждении Политики внутреннего аудита ОАО «МРСК Юга».	<p>1. Утвердить Политику внутреннего аудита ОАО «МРСК Юга» согласно Приложению №3 к настоящему решению.</p> <p>2. Поручить Генеральному директору Общества:</p>

			<p>2.1. Обеспечить выполнение требований Политики внутреннего аудита ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2.2. Организовать подготовку и обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества результатов оценки качества работы функции внутреннего аудита в рамках рассмотрения Отчета об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Общества.</p> <p>Срок: ежегодно не позднее 31 марта, начиная с отчета за 2015 год.</p>
5	Протокол №145/2014 от 20.10.2014.	Об утверждении Реестра ключевых операционных рисков ОАО «МРСК Юга»	Утвердить реестр ключевых операционных рисков Общества, с закреплением владельцев рисков согласно Приложению № 2 к настоящему решению Совета директоров Общества.

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 13 заседаний (12 – в заочной форме, 1 – в форме совместного присутствия) Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», на которых рассмотрено 53 вопроса.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по аудиту Совета директоров в 2014 году:

- рассмотрены вопросы эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля;
- рассмотрены техническое задание и условия конкурса по выбору внешнего аудитора;
- рассмотрена кандидатура внешнего аудитора для проведения аудита бухгалтерской отчетности Общества за 2014 год, подготовленной в соответствии с РСБУ и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2014 года, подготовленной в соответствии с МСФО;
- рассмотрены отчеты подразделения внутреннего аудита и управления рисками о выполнении плана работы в третьем квартале 2014, во втором квартале 2014, в первом квартале 2014 и в четвертом квартале 2013;
- рассмотрены отчеты Единоличного исполнительного органа о рисках Общества за первое полугодие 2014 года и за 2013 год;
- проведена оценка заключения аудитора, подтверждающего достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №28 от 11.03.2014	О рассмотрении отчета Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества о выполнении плана работы за 4-й квартал 2013 года и за 2013 год в целом	<p>1. Принять к сведению отчет Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества о выполнении плана работы за 4-й квартал 2013 год и за 2013 год в соответствии с приложением № 1 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>2. Отметить существенный рост просроченной</p>

			<p>дебиторской задолженности в период с 01.04.2013 по 30.09.2013, который составил 1 293 млн. рублей или 24,8%.</p> <p>3. Рекомендовать Генеральному директору Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - регламентировать деятельность Рабочей группы по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью с определением и разграничением прав, полномочий и ответственности членов Рабочей группы; - провести инвентаризацию затрат учтенных на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» и проанализировать дальнейшие планы по достройке и вводу объектов НЗС, строительство по которым не ведется более 5 лет. Результаты инвентаризации отразить в финансовой отчетности. <p>О планируемых мероприятиях доложить на заседании Комитета по аудиту вместе с отчетом Генерального директора об устранении нарушений, выявленных по итогам проверок, проведенных Департаментом внутреннего аудита и управления рисками в 2013 году.</p>
2	Протокол №29 от 28.03.2014.	О рассмотрении отчета внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками	<p>1. Принять к сведению Отчет Департамента внутреннего аудита и управления рисками об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Общества по итогам 2013 года и «умеренный» уровень зрелости СВКиУР Общества.</p> <p>2. Рекомендовать Совету директоров Общества одобрить Отчет Департамента внутреннего аудита и управления рисками об оценке системы внутреннего контроля и управления рисками Общества в 2013 году.</p> <p>3. Рекомендовать Генеральному директору Общества разработать и обеспечить реализацию комплекса мероприятий по развитию и совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками.</p>
3	Протокол №29 от 28.03.2014	О рассмотрении отчета о ключевых рисках Общества в 2013 году	<p>1. Принять к сведению отчет о ключевых рисках ОАО «МРСК Юга» в 2013 году.</p> <p>2. Рекомендовать Совету директоров ОАО «МРСК Юга» утвердить отчет о ключевых рисках Общества в 2013 году.</p>
4	Протокол № 30 от 17.04.2014	О рассмотрении кандидатуры внешнего аудитора Общества для проведения аудита бухгалтерской отчетности Общества за 2014 год, подготовленной в соответствии с РСБУ и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2014 года, подготовленной в соответствии	<p>Рекомендовать Совету директоров Общества представить для утверждения на годовом Общем собрании акционеров Общества кандидатуру ООО «Эрнст энд Янг» (ИНН/КПП 7709383532/770501001, юридический адрес: Россия, 115035, Москва, Садовническая набережная 77, стр.1) в качестве аудитора Общества для проведения аудита бухгалтерской отчетности Общества за 2014 год, подготовленной в соответствии с РСБУ и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2014 года, подготовленной в соответствии с МСФО.</p>

		с МСФО.	
5	Протокол №31 от 29.04.2014.	Об оценке Комитета по аудиту заключения Аудитора по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год, подготовленной по РСБУ.	<p>1. Признать Аудиторское заключение и процедуры, проводимые ЗАО «КПМГ» в ходе аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год, соответствующими условиям договора и требованиям законодательства РФ.</p> <p>2. Утвердить Оценку Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Аудиторского заключения, выданного ЗАО «КПМГ», по бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год, составленной по российским стандартам бухгалтерского учета, в соответствии с приложением №3 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>3. Рекомендовать включить Оценку Комитетом по аудиту Аудиторского заключения, выданного ЗАО «КПМГ», в состав информации (материалов) к годовому Общему собранию акционеров Общества, в соответствии с приложением №3 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p>
6	Протокол № 32 от 07.05.2014	О рассмотрении отчета подразделения внутреннего аудита и управления рисками о выполнении плана работы в 1-м квартале 2014 года	<p>1. Принять к сведению отчет Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества о выполнении плана работы за 1-й квартал 2014 года в соответствии с Приложением № 1 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>2. Рекомендовать Генеральному директору Общества обеспечить контроль за разработкой и утверждением Планов мероприятий по устранению выявленных ревизионными комиссиями ДЗО ОАО «МРСК Юга» нарушений и их исполнение.</p>
7	Протокол № 35 от 15.08.2014	О приоритетных направлениях деятельности Общества: совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита.	<p>Рекомендовать Совету директоров ОАО «МРСК Юга» принять следующие решения:</p> <p>1. Определить совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита приоритетным направлением деятельности Общества.</p> <p>2. Утвердить Политику внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно приложению.</p> <p>3. Поручить генеральному директору Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечить выполнение требований Политики внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга». – обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса: «О рассмотрении Отчета об эффективности системы внутреннего контроля Общества в 2014 году». <p>Срок: не позднее 31.03.2015.</p> <p>– обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса: «О рас-</p>

			<p>смотреии Отчета об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Общества).</p> <p>Срок: ежегодно не позднее 31 марта, начиная с отчета за 2015 год.</p>
8	Протокол № 36 от 02.09.2014	О рассмотрении Отчёта Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества о выполнении плана работы во 2 квартале 2014 года и результатах деятельности внутреннего аудита.	Принять к сведению отчет Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества о выполнении плана работы во 2 квартале 2014 года и результатах деятельности внутреннего аудита в соответствии с Приложением № 4 к настоящему решению Комитета.
9	Протокол № 37 от 25.09.2014	О рассмотрении отчета Единоличного исполнительного органа о рисках Общества за 1-ое полугодие 2014 года.	Принять к сведению отчет «Единоличного исполнительного органа о рисках Общества за 1-ое полугодие 2014 года», в соответствии с Приложением № 2 к настоящему решению Комитета.
10	Протокол № 39 от 05.12.2014	О рассмотрении отчета подразделения внутреннего аудита и контроля о выполнении плана работы в 3-м квартале 2014 года и результатах деятельности внутреннего аудита.	Принять к сведению отчет Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества о выполнении плана работы в 3 квартале 2014 года и результатах деятельности внутреннего аудита в соответствии с приложением № 1 к настоящему решению Комитета.
11	Протокол №40 от 25.12.2014	О согласовании документации, для проведения закупочных процедур по выбору внешнего аудитора на право заключения договора по оказанию аудиторских услуг.	<p>1. Согласовать основные условия, установленные для проведения закупочных процедур по выбору внешнего аудитора на право заключения договора на оказание услуг обязательного ежегодного аудита отчетности Общества на 2015-2017гг. в соответствии с Приложением №2 к настоящему решению Комитета по аудиту, в том числе начальную (максимальную) цену закупки в размере 10 830,00 тыс. рублей, включая НДС.</p> <p>2. Рекомендовать Обществу осуществить закупочные процедуры по выбору внешнего аудитора на право заключения договора на оказание услуг обязательного ежегодного аудита отчетности Общества на 2015-2017гг. путем участия в централизованном открытом конкурсе, организованном ОАО «Россети».</p>

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 (заключений) 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 31.07.2014 (Протокол № 140/2014 от 04.08.2014) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

До 21.04.2014 в Обществе действовал Состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Мангаров Юрий Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Греднева Светлана Борисовна	Начальник Департамента управления персоналом и организационного проектирования ОАО «ФСК ЕЭС»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 21.04.2014 (Протокол №131/2014 от 23.04.2014)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Жолнерчик Светлана Семеновна, Председатель Комитета	Заместитель Генерального директора ОАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Якубовская Елена Игоревна	Начальник Управления по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент

	(РФ) Лтд»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Жолнерчик Светлана Семеновна, Председатель Комитета	Заместитель Генерального директора ОАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Якубовская Елена Игоревна	Начальник Управления по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 10 заседаний Комитета (все в заочной форме) на которых рассмотрено 24 вопроса.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров в 2014 году:

- рассмотрен проект организационной структуры Общества;
- предварительно согласованы кандидатуры на должности, определенные Советом директоров Общества;
- рассмотрены кандидатуры исполняющего обязанности генерального директора Общества и подготовлены для Совета директоров Общества соответствующие рекомендации;
- предварительно рассмотрены проекты внутренних документов Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №52 от 11.06.2014.	О рассмотрении кандидатур исполняющего обязанности генерального директора Общества и подготовке для Совета	Рекомендовать Совету директоров ОАО «МРСК Юга» назначить исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «МРСК Юга» Эбзеева Бориса Борисовича.

		директоров Общества соответствующих рекомендаций	
2	Протокол №54 от 03.09.2014.	О предварительном согласовании кандидатур на должности, определенные Советом директоров Общества.	Рекомендовать Совету директоров Общества принять следующее решение: Согласовать кандидатуру Никологорского Сергея Валерьевича на должность заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга».
3	Протокол №55 от 29.09.2014	О предварительном согласовании кандидатур на должности, определенные Советом директоров Общества.	Рекомендовать Совету директоров Общества принять следующее решение: Согласовать кандидатуру Чекмарева С.А. на должность заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».
4	Протокол №55 от 29.09.2014	О согласовании кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата, определяемые Советом директоров Общества	Рекомендовать Совету директоров Общества принять следующее решение: «Согласовать кандидатуру Мусинова Олега Валерьевича на должность заместителя генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга».
5	Протокол №57 от 20.11.2014	О согласовании кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата, определяемые Советом директоров Общества	Рекомендовать Совету директоров Общества принять следующее решение: «Согласовать кандидатуру Иванова Юрия Вячеславовича на должность заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Юга».
6	Протокол №58 от 17.12.2014	Об утверждении внутреннего документа Общества: Кадровой и социальной политики ОАО «МРСК Юга»	Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение: «Утвердить Кадровую и социальную политику ОАО «МРСК Юга» согласно Приложению №1 к настоящему решению Совета директоров Общества».
7	Протокол №58 от 17.12.2014	О рассмотрении Положения о кадровом резерве ОАО «МРСК Юга»	Рекомендовать Генеральному директору Общества утвердить Положение о кадровом резерве ОАО «МРСК Юга» согласно Приложению №2 к настоящему решению Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

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 01.12.2009 (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

До 21.04.2014 в Обществе действовал Состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Лисавин Андрей Владимирович, Председатель Комитета	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО "Россети"
Цымбал Сергей Ильич	Заместитель начальника Департамента информатизации и бизнес-технологий ОАО "Россети"
Балаева Светлана Александровна	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО "Россети"
Лаврова Марина Александровна	Начальник Управления экономики Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО "Россети"
Иорданиди Кирилл Александрович	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования Департамента стратегического развития ОАО "Россети"
Серебряков Константин Сергеевич	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО "Россети"
Королев Михаил Александрович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО "МРСК Юга"
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "МРСК Юга"
Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства Компании "Просперити "Кэпитал Менеджмент" (РФ) Лтд"
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Башинджагян Астхик Арташесовна	Консультант отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 21.04.2014 (Протокол №131/2014 от 23.04.2014)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Лисавин Андрей Владимирович (Председатель Комитета)	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Лаврова Марина Александровна	Начальник Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Иорданиди Кирилл Александрович	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Серебряков Константин	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента

Сергеевич	корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства Компании «Просперити «Кэпитал Менеджмент» (РФ) Лтд».
Балаева Светлана Александровна	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Серов Алексей Юрьевич	Начальник отдела стратегических инвестиций Департамента корпоративных финансов ОАО «Россети»

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Теребков Федор Алексеевич, Председатель Комитета	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ОАО «Россети»
Лисавин Андрей Владимирович	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Директор Департамента энергосбытовой деятельности и взаимодействия с субъектами ОРЭ ОАО «Россети»
Саввин Юрий Александрович	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Балаева Светлана Александровна	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
Серебряков Константин Сергеевич	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства Компании «Просперити «Кэпитал Менеджмент» (РФ) Лтд».
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов

Решением Совета директоров Общества от 21.11.2014 (протокол №147/2014 от 24.11.2014) досрочно прекращены полномочия члена Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества Лисавина Андрея Владимировича. В состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества избран **Водолацкий Павел Викторович**, руководитель Дирекции по работе с проблемной дебиторской задолженностью ОАО «Россети».

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 16 заседаний комитета (в том числе 2 заседания в очно-заочной форме) на которых рассмотрено более 60 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом в 2014 году, рассмотрены вопросы и даны рекомендации Совету директоров в части утверждения приоритетных направлений деятельности Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №69 от 29.04.2014.	О приоритетных направлениях деятельности ОАО «МРСК Юга»: о целесообразности применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности.	Рекомендовать Совету директоров Общества принять следующее решение. 1. Считать целесообразным применение методологических рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности, разработанных Минэкономразвития России. 2. Генеральному директору Общества учесть методологические рекомендации по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности при подготовке мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью в ОАО «МРСК Юга».
2	Протокол №71 от 10.06.2014.	О приоритетных направлениях деятельности ОАО «МРСК Юга»: об аттестации оборудования, материалов и систем на объектах ОАО «МРСК Юга».	Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение. 1. Поручить Генеральному директору Общества создать и обеспечить функционирование в ОАО «МРСК Юга» Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов. Срок: 2 квартал 2014 года 2. Генеральному директору Общества разработать и утвердить Регламент работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов и систем.
14	Протокол №72 от 29.08.2014	О приоритетном направлении деятельности Общества: об обеспечении доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.	Рекомендовать членам Совета директоров Общества: 1. Определить обеспечение Обществом доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества приоритетным направлением деятельности Общества. 2. Утвердить Методические указания по определению резерва мощности на центрах питания Общества согласно Приложению

			<p>№1 к настоящему решению Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества.</p> <p>3. Утвердить «Типовую форму Технического задания на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период» согласно Приложению №2 к настоящему решению Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества.</p> <p>4. Утвердить «Типовые документы по технологическому присоединению» (далее - Типовые документы) согласно Приложениям №3, №4, №5, №6, №7 к настоящему решению Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества.</p> <p>5. Поручить Единоличному исполнительному органу Общества:</p> <p>5.1. обеспечивать подготовку проектов технических заданий на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период с применением типовой формы, указанной в п. 3 настоящего решения Совета директоров Общества;</p> <p>5.2. обеспечивать подготовку проектов Соглашений о порядке взаимодействия сторон до момента заключения Договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту, проектов Договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с максимальной мощностью не менее 670 кВт, проектов Технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям с применением Типовых документов, утвержденных п. 4 настоящего решения Совета директоров Общества, а также с соблюдением требований действующего законодательства (при заключении Соглашений и Договоров, указанных в настоящем пункте решения).</p>
4	Протокол №74 от 18.09.2014	О приоритетном направлении деятельности Общества: о передаче ОАО «МРСК Юга» полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго»	<p>Рекомендовать членам Совета директоров принять следующее решение:</p> <p>1. Определить приоритетным направлением деятельности ОАО «МРСК Юга» осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго».</p> <p>2. Одобрить договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» Управляющей</p>

			<p>организации, заключаемый между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Донэнерго» (далее - Договор), на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Управляющая организация - ОАО «МРСК Юга»; Общество - ОАО «Донэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя и обязуется осуществлять полномочия (права и обязанности), составляющие компетенцию единоличного исполнительного органа Общества, в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Руководить текущей деятельностью Общества; 2. Действовать от имени Общества, в том числе представлять интересы Общества как в Российской Федерации, так и за ее пределами, в отношениях с органами государственной власти и местного самоуправления, а также в отношениях с другими юридическими и физическими лицами; 3. Представлять интересы Общества во всех судебных, административных и правоохранительных органах; 4. Совершать сделки от имени Общества с соблюдением порядка и ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества; 5. Открывать и закрывать в банках, иных кредитных организациях (а также, в предусмотренных законом случаях, в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества; 6. Утверждать структуру и штатное расписание Общества, издавать приказы и давать указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества; 7. Заключать трудовые договоры с работниками Общества, применять к работникам меры поощрения и налагать на работников взыскания в порядке, установленном трудовым законодательством Российской Федерации; 8. Утверждать локальные нормативные акты Общества (положения, регламенты, стандарты, должностные инструкции); 9. Распоряжаться имуществом Общества с соблюдением порядка и в пределах, установленных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества; 10. Выдавать доверенности от имени Общества; 11. Представлять Совету директоров на
--	--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>утверждение кандидатуры руководителей филиалов Общества;</p> <p>12. Осуществлять иные права и выполнять иные обязанности, составляющие компетенцию единоличного исполнительного органа Общества, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, внутренними документами Общества, локальными нормативными актами Общества и Договором, за исключением прав и обязанностей, отнесенных законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества.</p> <p>Цена Договора:</p> <p>За осуществление Управляющей организацией полномочий единоличного исполнительного органа Общества последнее ежемесячно уплачивает Управляющей организации вознаграждение в размере 300 000 (триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) в сумме 45 762 (сорок пять тысяч семьсот шестьдесят два) рубля 71 (семьдесят одна) копейка, на основании выставленного Управляющей организацией счета-фактуры и подписанного сторонами акта о выполнении полномочий единоличного исполнительного органа Общества по форме, согласованной Сторонами.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами при условии предварительного получения письменного согласия Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) на приобретение Управляющей организацией прав, позволяющих осуществлять функции единоличного исполнительного органа Общества.</p> <p>Срок действия Договора – 3 (Три) года с момента его вступления в силу в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Порядок разрешения споров:</p> <p>Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним и не урегулированные путем переговоров, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ростовской области.</p>
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Комитет по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной задачей Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заклучений) 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 31.07.2014 (Протокол № 140/2014 от 04.08.2014) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

До 21.04.2014 в Обществе действовал Состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Сухов Олег Александрович,	Начальник ситуационно-аналитического управления ОАО «Россети»
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ОАО «МРСК Юга»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "МРСК Юга"
Королев Михаил Александрович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Репин Игорь Николаевич	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Новомлинский Эдуард Витальевич	Заместитель начальника Управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО "Россети"

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 21.04.2014 (Протокол №131/2014 от 23.04.2014)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шайдуллин Фарит Габдулфатович, Председатель Комитета	Начальник управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Королев Михаил Александрович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Новомлинский Эдуард Витальевич	Заместитель начальника управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шайдуллин Фарит Габдулфатович, Председатель Комитета	Начальник управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
Новомлинский Эдуард Витальевич	Заместитель начальника управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов

Информация о деятельности комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 4 заседания Комитета (6 – в заочной форме, 1 – в форме совместного присутствия) на которых рассмотрено 18 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по надежности Совета директоров в 2014 году:

– рассмотрена информация о состоянии аварийности на электросетевых объектах ОАО «МРСК Юга», промежуточные результаты сбора и формирования данных для расчета SAIDI и SAIFI, проблемные моменты;

– рассмотрен отчет Генерального директора о подготовке ОАО «МРСК Юга» к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов;

– рассмотрен отчет Генерального директора ОАО «МРСК Юга» по исполнению нормативных правовых актов по установлению показателей надежности и качества оказываемых услуг филиалов Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №31 от 31.10.2014.	О состоянии аварийности на электросетевых объектах ОАО «МРСК Юга», промежуточные результаты сбора и формирования данных для расчета SAIDI и SAIFI, проблемные моменты.	1. Принять к сведению Отчет о состоянии аварийности на электросетевых объектах ОАО «МРСК Юга», промежуточные результаты сбора и формирования данных для расчета SAIDI и SAIFI в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению. 2. Поручить ОАО «МРСК Юга»: 2.1. Провести анализ: – показателей аварийности (удельная аварийность, удельный недоотпуск электроэнергии, средняя длительность

			<p>перерывов электроснабжения потребителей, экономический ущерб) с разбивкой по классам напряжения, видам оборудования и распределением причин технологических нарушений по филиалам Общества за 9 месяцев 2014 года;</p> <p>– повторяющихся отключений оборудования в сети 6 кВ и выше по филиалам Общества за текущий период 2014 года;</p> <p>– результативности разработанных программ повышения надежности работы электросетевого комплекса.</p> <p>Срок: 25 декабря 2014 г.</p> <p>2.2. Сформировать (при наличии) предложения в методику расчета показателей уровня надежности оказываемых услуг (средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям (SAIDI) и средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям (SAIFI).</p> <p>Срок: 25 ноября 2014 г.</p>
2	Протокол №30 от 18.09.2014	О рассмотрении отчета Генерального директора ОАО «МРСК Юга» по исполнению нормативных правовых актов по установлению показателей надежности и качества оказываемых услуг филиалов Общества	Рекомендовать членам Совета директоров Общества при рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа Общества о выполнении во 2 квартале 2014 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров Общества, принять к сведению отчет Генерального директора ОАО «МРСК Юга» по исполнению нормативных правовых актов по установлению показателей надежности и качества оказываемых услуг филиалов Общества в соответствии с Приложением №3 к настоящему решению Комитета по надежности Совета директоров Общества.
3	Протокол №33 от 30.12.2014	О рассмотрении отчета Генерального директора о подготовке ОАО «МРСК Юга» к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов	Принять к сведению отчет Генерального директора о подготовке ОАО «МРСК Юга» к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов.

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных Планов работы на 2014 год.

В течение отчетного периода Председателями и членами Комитетов проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Общества, руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата Общества, вовлеченных 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» 03 февраля 2010 г. по всем комитетам Совета директоров Общества утверждены соответствующие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» ([Протокол](#) № 39/2010 от 05.02.2010).

Совокупный размер вознаграждения, выплаченного членам Комитетов Совета директоров за 2014 год составил 2 594 372 руб.

Размер вознаграждения, выплачиваемого секретарям Комитетов Совета директоров за каждое заседание в форме совместного присутствия составляет сумму эквивалентную 1 (одной) ММТС 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 заверченный финансовый год отсутствует.

С полным текстом решений, принятых на заседаниях Комитетов можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Юга» в сети Интернет по адресу: 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, осуществляя руководство текущей деятельностью 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 г. (Протокол № 5 от 17.06.2011) и иными внутренними документами Общества.

К компетенции Правления Общества отнесены вопросы деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и статьей 22 [Устава](#) Общества.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 22.2. статьи 22 Устава ОАО «МРСК Юга», Правление Общества принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления – Общих собраний акционеров - хозяйственных обществ, 100 процентов 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. Численный состав Правления Общества в соответствии с пунктом 22.3 статьи 22 Устава ОАО «МРСК Юга» не может быть менее 3 (трех) человек.

Функции секретаря Правления Общества в 2014 году осуществлял сотрудник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Радченко Е.Н.

Состав Правления ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2014:

Эбзеев Борис Борисович

*Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 июня 2014 г.,
Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»*

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, юриспруденция.
- Институт законодательства и сравнительного правоведения, кандидат юридических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель исполнительного директора Пенсионного фонда Российской Федерации;
- Советник Генерального директора ОАО «Объединенная энергетическая компания».
- Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга».
- Исполняющий обязанности генерального директора, Председатель Правления ОАО «МРСК Юга»

Алаев Тимур Улюмджиевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011г.,

Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, г.Новочеркасск, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами».
- 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 «менеджмента».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «Калмэнерго», член Правления ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго».

Гончаров Павел Викторович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011г.,

Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Павлодарский индустриальный институт по специальности «Электрические системы».
- 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 экономики и управления в электроэнергетике».
- Профессиональная переподготовка ФГБОУ ВПО "Российская академия

народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации" по программе "Управление развитием компании" 2013г.

Должности за последние 5 лет:

- 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».
- Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».
- Председатель Совета директоров ОАО «Энергосервис Юга».

Киёк Олег Петрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013г.,

Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Университет «МЭГУ-Краснодар» г. Краснодар, специальность «Юриспруденция».
 - Автономная некоммерческая образовательная организация высшего профессионального образования «Институт экономики и управления в медицине и социальной сфере», г. Краснодар, специальность «Психология».
 - ФГБОУ ВПО «Кубанский государственный аграрный университет», г. Краснодар.
 - Профессиональная переподготовка во Всероссийском заочном финансово-экономическом институте по программе «Бухгалтерский учет и аудит».
- Должности за последние 5 лет:
- Заместитель генерального директора по безопасности ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа».
 - Начальник департамента обеспечения экономической безопасности и режима ОАО «МРСК Юга».
 - Начальник департамента безопасности ОАО «МРСК Юга».
 - Заместитель руководителя Аппарата ОАО «МРСК Юга».
 - Председатель Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».

Рыбин Алексей Александрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013г.,

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, г. Харьков, специальность «Авиационные двигатели и энергетические установки».
- Ростовский государственный университет, специальность «Юриспруденция».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Руководителя – начальник управления тарифного регулирования отраслей топливно-энергетического комплекса Региональной службы по тарифам Ростовской области.
- Заместитель Директора Департамента развития коммунальной инфраструктуры - Директор департамента развития коммунальной инфраструктуры ОАО «Корпорация развития Калужской области».
- Заместитель директора по развитию инвестиционной деятельности и сервисам Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Ростовское предприятие магистральных электрических сетей.
- Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга».

Савин Григорий Григорьевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 26 февраля 2013г.,

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1952

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, г. Москва, специальность «Экономика труда».

Должности за последние 5 лет:

- Главный бухгалтер, член Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Главный бухгалтер, член Правления ОАО «МРСК Юга».

Часовской Александр Александрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 21 апреля 2014г.,

Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1957

Гражданство: Россия

Образование высшее.

Должности за последние 5 лет:

- Начальник департамента безопасности ОАО «МРСК Юга»;
- Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Юга».

Чекмарев Сергей Алексеевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013г.,

Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский государственный технический университет, г. Новочеркасск, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами».

Должности за последние 5 лет:

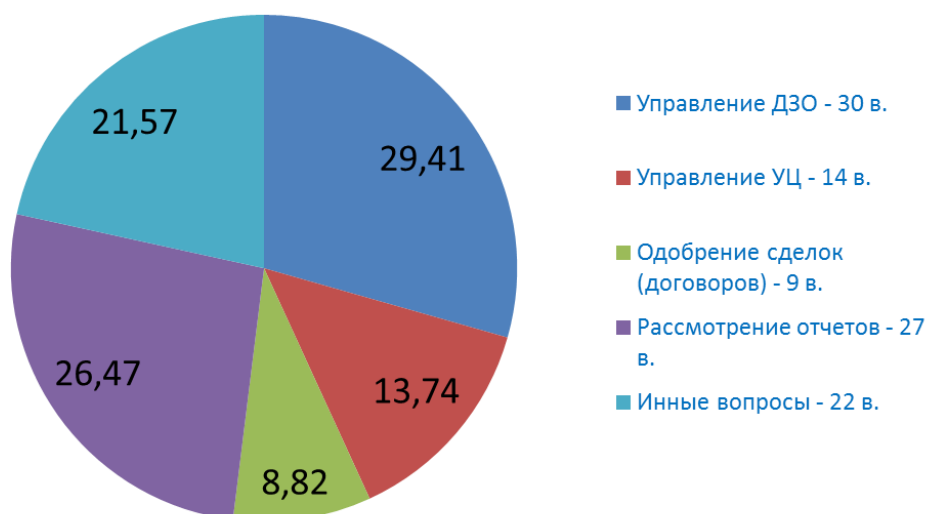
- Главный инженер Филиала ОАО «Ростовэнерго» Северо-Восточные электрические сети.
- Заместитель главного инженера Филиала ОАО «МРСК Юга»- «Калмэнерго».
- Заместитель директора филиала по техническим вопросам – главный инженер Филиала ОАО «МРСК Юга»- «Калмэнерго».
- Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго».

Член Правления Гончаров П.В. владеет обыкновенными акциями ОАО «МРСК Юга» в количестве 236 633 шт., что составляет 0,000005% от уставного капитала Общества. Иные 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 2014 году

В отчетном 2014 году прошло 32 заседания (из них 11 заседаний в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено более 100 вопросов, в том числе:

Анализ принятых Правлением Общества решений в 2014 году, %



Член Правления	Кол-во участия в заседаниях / всего заседаний за отчетный год	Период полномочий
Эбзеев Борис Борисович	17/33	с 17.06.2014 по настоящее время
Алаев Тимур Улюмджиевич	32/33	с 16.09.2011 по настоящее время
Гончаров Павел Викторович	27/33	с 16.09.2011 по настоящее время
Савин Григорий Григорьевич	24/33	с 26.02.2013 по настоящее время
Киёк Олег Петрович	32/33	с 30.09.2013 по настоящее время

Рыбин Алексей Александрович	28/33	с 30.09.2013 по настоящее время
Чекмарев Сергей Алексеевич	31/33	с 30.09.2013 по настоящее время
Часовской Александр Александрович	19/33	с 21.04.2014 по настоящее время
Храмцев Денис Владимирович	9/33	с 30.09.2013 по 21.04.2014
Королев Михаил Александрович	6/33	с 30.09.2013 по 15.08.2014
Вашкевич Владимир Франтишкович	14/33	с 30.05.2011 по 16.06.2014

Среди наиболее важных решений, принятых Правлением Общества в 2014 году, следует отметить следующие:

Утверждена модель работы с гарантирующими поставщиками по безучетному и бездоговорному потреблению электроэнергии.

Рассмотрен проекта скорректированной инвестиционной программы Общества на 2014 год и на период до 2019 года.

Заместителем Председателя Правления Общества избран Гончаров П.В.

Рассмотрены предложения по сокращению административных и управленческих расходов Общества в 2014 году, в том числе в части блока реализации услуг и филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго».

В оперативное управление НОУ «Учебный центр «Энергетик» передана часть помещений 1 и 2 этажей объекта недвижимого имущества «Строение, площадью 7 166,6 кв.м. Литер А. Адрес (местоположение): Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, Советский р-н, ул. 2-я Краснодарская, 147.

Выполнены функций годовых Общих собраний акционеров ДЗО Общества.

Совету директоров ОАО «МРСК Юга» рекомендовано принять решение о размещении ценных бумаг ОАО «МРСК Юга» (Биржевых облигаций серий БО-01, БО-02).

Согласованы плановые параметры бизнес-плана ОАО «МРСК Юга» на 2015 год и мероприятий по их достижению.

Рассмотрены Реестр операционных рисков основных бизнес-процессов ОАО «МРСК Юга» и Реестр ключевых операционных рисков ОАО «МРСК Юга».

Рассмотрено экономически обоснованное предложение по добровольной ликвидации ОАО «ПСХ имени А.А. Гречко».

Члены Правления Общества систематически рассматривали отчёты 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, отнесённые к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 процентов уставного капитала которых принадлежит ОАО «МРСК Юга».

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

В соответствии с подпунктом 13 пункта 15.1. статьи 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, установленном Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции; утвержденным решением Совета директоров Общества 14.06.2011 (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,
[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, [Протокол](#) от 30.07.2012 № 92/2012
[Протокол](#) от 01.03.2013 №104/2013, [Протокол](#) от 03.10.2013 №116/2013,

Протокола от 23.04.2014 №131/2014, Протокола от 18.08.2014 №141/2014 об определении количественного состава Правления Общества и избрании членов Правления Общества, а также в соответствии со статьей 21 Устава ОАО «МРСК Юга» и статьями 15 и 57 Трудового кодекса РФ, 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 5 (пяти) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

С 01.09.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачиваются ежемесячные вознаграждения в размере 11% от установленного высшему менеджеру должностного оклада.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления ОАО «МРСК Юга» за 2014 год составила 64 643 531,49 руб. (с учетом НДФЛ – 13%). Данная сумма включает расходы на вознаграждение за участие в заседаниях Правления Общества на общую сумму 1 676 790,98 рублей (с учетом НДФЛ – 13%), на выплату заработной платы в сумме 30 910 507,15 руб. (с учетом НДФЛ – 13%), на выплату премий – 28 399 526,8 и компенсацию расходов в сумме 3 656 706,56 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 пунктом 23.2. статьи 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.

С 14 февраля 2013 года по 16 июня 2014 года генеральным директором Общества являлся Вашкевич Владимир Франтишкович (протокол Совета директоров Общества от 18.02.2013 №103/2013).

Решением Совета директоров Общества 14 февраля 2013 года (протокол от 18.02.2013 № 103/2013) генеральным директором Общества избран:



Вашкевич Владимир Франтишкович

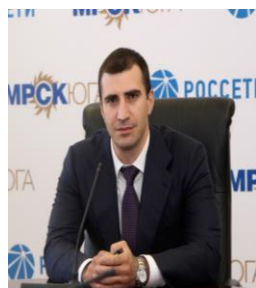
Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 09 октября 2012г.,

Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Анкетные данные Генерального директора содержатся в разделе «Состав Совета директоров ОАО «МРСК Юга» настоящего Годового отчета.

Решением Совета директоров Общества 16 июня 2014 года (протокол от 16.06.2014 № 136/2014) досрочно прекращены полномочия Вашкевича Владимира Франтишковича, исполняющим обязанности генерального директора Общества с 17 июня 2014 года назначен Эбзеев Борис Борисович.

Решением Совета директоров Общества 28 июля 2014 года (протокол от 31.07.2014 № 139/2014) генеральным директором Общества 29 июля 2014 года на три года избран:



Эбзеев Борис Борисович

Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 17 июня 2014г.,

Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Анкетные данные Генерального директора содержатся в разделе «Состав Правления ОАО «МРСК Юга» настоящего Годового отчета.

Результаты управленческих решений по основным направлениям деятельности Общества, принятых генеральным директором Общества в 2014 году, отражены в соответствующих разделах настоящего Годового отчета.

Информация о вознаграждении Генерального директора

Вопросы оплаты труда и материального стимулирования генерального директора Общества регулируются Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга», являющимся неотъемлемой частью трудового договора с Генеральным директором Общества, утвержденного решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 14.06.2011 №67/2011), с учетом изменений (протоколы от 26.04.2012 г. №85/2012 и 13.01.2013 № 102/2012).

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 2014 году осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества.

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

–В 2014 году в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено 15 сделок, в совершении которых имела заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имела заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2014 году представлен в приложении № 5 к настоящему Годовому отчету.

Информация о крупных сделках

В 2014 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.

3.2. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия является постоянно действующим выборочным органом контроля Общества, осуществляющим периодический контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества путем документальных и фактических проверок.

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, протокол от 25.06.2014г. №11).

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 корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://oao-mrsk-yuga.pf/> в разделе «Корпоративное управление».

Компетенция Ревизионной комиссии

В соответствии с пунктом 24.3 статьи 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 осуществляли три состава Ревизионной комиссии.

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 25.06.2013 года (протокол №9 от 25.06.2013г.):

- *Шмаков Игорь Владимирович (председатель);*
- *Богачев Игорь Юрьевич;*
- *Гайченя Иван Алексеевич;*
- *Голубева Ольга Владимировна;*
- *Филиппова Ирина Александровна.*

В соответствии с протоколом от 14.03.2014 №10 внеочередного Общего собрания акционеров Общества принято решение о досрочном прекращении полномочий членов действующего состава Ревизионной комиссии Общества и об избрании членов Ревизионной комиссии в следующем составе (на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров Общества):

- *Шмаков Игорь Владимирович (председатель);*
- *Кириллов Артем Николаевич;*
- *Мальшев Сергей Владимирович;*
- *Гусева Елена Юрьевна;*
- *Очиков Сергей Иванович.*

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 25.06.2014 года (протокол №11 от 25.06.2014г.):

- *Шмаков Игорь Владимирович (председатель);*
- *Кириллов Артем Николаевич;*
- *Буняева Мария Викторовна;*
- *Гусева Елена Юрьевна;*
- *Очиков Сергей Иванович.*

Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия ОАО «МРСК Юга»***

ФИО: ***Шмаков Игорь Владимирович***

Год рождения: ***1974***

Образование: ***Кубанский государственный университет, квалификация - экономист.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «МРСК Юга»	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Руководитель Дирекции внутреннего контроля
2013	2015	ОАО «Россети»	Начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»

ФИО: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный специалист Департамента контроля и ревизий
2013	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт Департамента контроля и ревизий
2013	2015	ОАО «Россети»	Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля

ФИО: **Буняева Мария Викторовна**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ООО «ПроффСтиль»	Главный бухгалтер
2009	2010	Администрация Краснодарского края	Главный специалист-эксперт экспертно-аналитического отдела строительства олимпийских объектов Департамента строительства Краснодарского края
2010	2012	ОАО «Кубаньэнерго»	Главный специалист отдела экономической безопасности Департамента безопасности
2012	2015	ОАО «Россети» (до 04.04.2013-ОАО	Ведущий эксперт Отдела общего аудита и ревизий Управления

		«Холдинг МРСК»)	ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
--	--	-----------------	------------------------------------------------------------------------------------------

ФИО: **Гусева Елена Юрьевна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «МРСК Юга»	Главный специалист Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013	2015	ОАО «Россети»	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля

ФИО: **Очиков Сергей Иванович**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Ведущий специалист сектора управления рисками и организации внутреннего контроля Управления внутреннего аудита и управления рисками
2013	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками
2013	2015	ОАО «Россети»	Ведущий эксперт отдела общего аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля

Члены Ревизионной комиссии:

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеют

Доли участия лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лица указанных долей не имеют**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или

за преступления против государственной власти: *Лица к указанным видам ответственности не привлекались.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *Лица указанных должностей не занимали*

Деятельность Ревизионной комиссии в 2014 г.

В 2014 году проведено 6 заседаний Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга».

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

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 30.05.2008 г. 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 первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

За каждую проведенную проверку (ревизию) члену Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере, не превышающем 20 минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением с учетом индексации.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и 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 2014 год, составила **347, 8 тыс. руб.** (включает НДФЛ).

3.3. АУДИТОР

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества в соответствии со статьями 47, 48, 54 и 88 Федерального закона «Об акционерных обществах», подпунктом 11) пункта 10.2. статьи 10, пунктом 11.1. статьи 11, пунктом 24.8. статьи 24 Устава ОАО «МРСК Юга».

Критерии и способ выбора Аудитора

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».

В целях обеспечения независимости и объективности внешнего аудитора, выбор внешнего аудитора Общества осуществляется путем открытой конкурентной процедуры с использованием электронной торговой площадки «B2B-Center». Информация о проведении конкурса на право заключения договора о предоставлении аудиторских услуг в 2014 году была размещена на сайте www.zakupki.gov.ru. Срок окончания проведения конкурса - 09.04.2014г., по результатам конкурса победителем признано ООО «Эрнст энд Янг». Оценка участников конкурса проводилась по заранее установленным и заявленным в условиях конкурса критериям.

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 2014 год Советом директоров ОАО "МРСК Юга" был рекомендован (протокол от 08.05.2014 №133/2014) и утвержден 25 июня 2014 года решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 25.06.2014 №11) аудитор Общества - ООО «Эрнст энд Янг».

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «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.

Решением Совета директоров Общества 31.07.2014 (протокол № 140/2014 от 04.08.2014) определен размер оплаты услуг аудитора ОАО «МРСК Юга» - ООО «Эрнст энд Янг», по договору об оказании аудиторских услуг по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2014 (проверяемый период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года), в размере 3 606 817,17 рублей (трех миллионов шестисот шести тысяч восьмисот семнадцати рублей 17 коп.), в том числе НДС (18%) - 550 192,45 рублей.

Работы в рамках специальных аудиторских заданий в отчетном году не проводились.

Контактная информация Аудитора

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Юридический адрес: 115035, РФ, г. Москва, Садовническая наб., дом 77, стр.1

Место нахождения: 123317, РФ г. Москва, Садовническая наб., дом 77, стр.1

ИНН: 7709383532

ОГРН: 1027739707203

Телефон: (495) 755 9700

Факс: (495) 755 9701

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России».

Место нахождения:

105120 Россия, Москва, 3-й Сыромятнинский пер., д. 3/9, стр. 3

Телефон/факс: (495) 781-24-79 (многоканальный), Эл. почта: apr@aprussia.ru.

Свидетельство №255 от 28.12.2009, основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) № 10301000804.

3.4. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВК и УР) Общества - элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми работниками Общества, направленных на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность организации деятельности;
- соблюдение требований законодательства, применимых к деятельности Общества, а также требований локальных нормативных актов Общества;
- предотвращение неправомерных действий работников Общества и третьих лиц в отношении активов Общества;
- достоверность, полнота и своевременность подготовки всех видов отчетности.

В целях развития СВК и УР в Обществе Советом директоров утверждены внутренние документы:

- Политика внутреннего контроля (протокол Совета директоров от 08.09.2014 №142/2014);
- Политика управления рисками (протокол Совета директоров от 08.09.2014 №142/2014);
- Политика внутреннего аудита (протокол Совета директоров от 08.09.2014 №142/2014).

Система внутреннего контроля и управления рисками

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



Участники системы внутреннего контроля и управления рисками



Обеспечение эффективного функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе осуществляет департамент внутреннего аудита и управления рисками. В соответствии с организационной структурой департамент внутреннего аудита и управления рисками находится в прямом подчинении Генерального директора Общества и функционально подчиняется Комитету по аудиту Совета директоров Общества.

Полномочия и ответственность основных участников СВК и УР




Наименование участника	Основные полномочия и ответственность в области СВК и УР
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечение создания, контроль функционирования и определение общей стратегии развития системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе • рассмотрение отчетов и принятие решений по системным, ключевым и проблемным вопросам внутреннего контроля
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> • осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества • осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивает процесс отбора внешнего аудитора и оценку результатов его работы • обеспечивает оценку достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества (включая заключение внешнего аудитора) • оценивает эффективность системы внутреннего контроля и управления рисками, подготавливает предложения по ее совершенствованию
Генеральный директор, Правление Общества	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивает создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной системы внутреннего контроля
Руководители блоков и структурных подразделений	<ul style="list-style-type: none"> • организуют эффективную контрольную среду курируемых процессов (направлений деятельности), несут ответственность за эффективность достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности) и управление рисками курируемых процессов (направлений деятельности) и исполнение контрольных процедур


Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> • исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования системы внутреннего контроля, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами • обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур/мероприятий по управлению рисками в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества, в том числе обеспечивают разработку и предоставление на рассмотрение руководству предложений по внедрению контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками в соответствующих областях деятельности
Департамент внутреннего аудита и управления рисками	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивает методологическое и координационное сопровождение процессов управления рисками и регламентации контрольной среды в Обществе, осуществляет независимый последующий контроль и оценку эффективности контрольной среды в Обществе, обеспечивает информирование Совета директоров, исполнительных органов Общества о существенных тенденциях и недостатках в деятельности Общества

Для гарантии того, что система внутреннего контроля эффективна и соответствует объективно изменяющимся требованиям и условиям Общество проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля: ее соответствие целевому состоянию и уровню зрелости.



Оценка значимости рисков



Ниже в таблице проведена оценка значимости рисков и их динамика в соответствии со следующей шкалой:



Шкала уровня значимости	
<i>Критический</i>	
<i>Значимый</i>	
<i>Умеренный</i>	



№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
Отраслевые риски:				
1	Тарифные риски	Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществлению	В целях снижения негативного эффекта и условий, влияющих на	

		технологического присоединения являются регулируемыми видами деятельности. Тарифы устанавливаются органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, при этом Общество несет риски установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня.	деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия: - взаимодействие с органами государственного регулирования тарифов при проведении тарифной кампании; - реализация программ сокращения и оптимизации издержек.	
2	Риски технологического присоединения	Существенным фактором риска является и признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство. В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям компании. Нарушение сроков осуществления технологического присоединения, порядка ценообразования при расчете платы за технологическое присоединение, а также ряда других установленных законодательством мероприятий, несет риски привлечения Общества к административной ответственности	Для минимизации рисков, связанных с привлечением к ответственности за нарушение антимонопольного законодательства в части технологического присоединения, во всех филиалах Общества функционируют программные продукты, позволяющие успешно контролировать сроки исполнения заявок на технологическое присоединение, действуют локальные нормативные акты, определяющие мероприятия, выполняемые в рамках организации технологического присоединения. Также в Обществе проводятся мероприятия по повышению качества оказываемых услуг по технологическому присоединению в рамках реализации стратегии «Повышение доступности энергетической инфраструктуры»	
3	Риски роста просроченной и безнадежной	Рост просроченной дебиторской задолженности за услуги	В целях снижения данных рисков в Обществе проводятся следующие	

	дебиторской задолженности	по передаче электроэнергии оказывает существенное влияние на финансовый результат Общества, приводит к снижению ликвидности и финансовой устойчивости предприятия. При низкой платежной дисциплине и недополучении доходов от потребителей у Общества возникает необходимость привлечения кредитных средств в целях осуществления операционной деятельности, что приводит к дополнительным расходам на обслуживание кредитного портфеля.	мероприятия: - переговоры с контрагентами; - участие в совещаниях на уровне региональных органов власти по вопросам платежей за оказанные услуги по передаче электроэнергии; - заключение соглашений о реструктуризации задолженности; - ограничение режима потребления электрической энергии в отношении должников, к которым ограничение возможно и допустимо; - претензионная и исковая работа с потребителями-должниками.	
Страновые и региональные риски:				
4	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе	Фактором риска, оказывающим определенное влияние на деятельность Общества, является ухудшение экономической и политической ситуации в стране и регионах деятельности Общества, что может привести к снижению объемов потребления электроэнергии и ухудшению покупательской способности потребителей.	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.	
5	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в т.ч.	К рискам, связанным с географическими особенностями регионов, на территории которых Общество осуществляет деятельность, можно	Действия Общества по снижению влияния данных рисков сводятся к проектированию линий электропередачи с учетом особенностей погоды в	

	повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения	отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями. Регионы, на территории которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.	регионе, а также к страхованию соответствующих рисков.	
Финансовые риски:				
6	Риски, связанные с изменением валютных курсов	Общество в настоящий момент осуществляет свою финансово-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 колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.	В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность Общество планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.	
7	Риски, связанные с изменениями процентных ставок	Общество подвержено риску изменения процентных ставок. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование	В целях минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество на постоянной основе проводит анализ собственного финансового	

		кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества.	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 РФ, постоянный мониторинг рынка заемного капитала и по возможности проводит реструктуризацию задолженности.	
8	Риски, связанные с влиянием инфляции	Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые Обществом 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, падению прибыли Общества и рентабельности его деятельности, а также к удорожанию заемных средств для Общества.	В целях снижения влияния инфляционных процессов на операционную деятельность Общество осуществляет планирование инвестиционных и ремонтных программ с учетом удорожания стоимости материалов и оборудования. Кроме того, Общество заключает договоры на условиях твердой (фиксированной) цены, не изменяющейся под влиянием инфляции в течение периода.	
Правовые риски:				
9	Правовые риски	Управление правовыми рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Существует риск изменения	Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, проводится постоянный	

		законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего хозяйственные взаимоотношения, что может негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.	мониторинг изменений действующего законодательства и судебной практики.	
Риски, связанные с деятельностью Общества:				
10	Операционно-технологический риск	Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.	В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей и предупреждение рисков технологических нарушений.	
11	Инвестиционный риск	Инвестиционные программы филиалов Общества формируются в соответствии с региональными программами долгосрочного развития и подлежат рассмотрению и утверждению со стороны региональных органов власти. Своевременное исполнение инвестиционных программ филиалов зависит от множества факторов, включая неисполнение или несвоевременное исполнение контрагентами своих обязательств. Невыполнение инвестиционных программ увеличивает риск	Меры, принимаемые Обществом для снижения рисков инвестиционной деятельности: - 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	

		<p>технических неисправностей и производственных аварий и может привести к нарушениям энергоснабжения потребителей.</p>	<p>инвестиционной программы;</p> <ul style="list-style-type: none"> - осуществление контроля соблюдения сроков проведения закупочных процедур; - оценка эффективности и окупаемости инвестиционных проектов. 	
--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--



Оценка значимости рисков

3.5. 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, иных документов 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 2014 год, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Общества

Споры, связанные с взысканием с Общества неосновательного обогащения территориальными сетевыми организациями. Наибольшие требования (более 700 млн. руб.) заявлены в рамках трех исков ОАО «Энергия». Принятие негативных для Общества судебных решений несет риск возникновения выпадающих доходов, размер которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Упрочение подобного рода судебной практики позволит иным контрагентам Общества, используя сходные механизмы, заявлять подобного рода требования в отношении последующих периодов и объектов электросетевого хозяйства.

Кроме того, Общество вовлечено в судебные споры с участием гарантирующих поставщиков электрической энергии (по зонам деятельности филиалов Общества). Неблагоприятный исход подобных процессов несет риск возникновения дополнительных убытков у Общества, связанных с необходимостью оплаты дополнительного объема электроэнергии, потребленной для целей компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства.

Дополнительную финансовую нагрузку могут составить и негативные результаты рассмотрения судами дел, связанных с взысканием сумм договорной неустойки по исполненным с нарушением сроков оплаты договорам поставки, подряда, оказания услуг.

ОАО «Энергия» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 135,4 млн. руб. неосновательного обогащения в размере неоплаченной стоимости услуг по передаче электрической энергии за январь 2014 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 07.07.2014 требования удовлетворены в полном объеме. Судебный акт прошел стадию апелляционного и кассационного обжалования. Исполнение судебного акта произведено в принудительном порядке, путем списания денежных средств с расчетного счета Общества. Обществом подана кассационная жалоба в Верховный суд РФ.

ОАО «Энергия» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 371 млн. руб. неосновательного обогащения в размере неоплаченной стоимости услуг по передаче электрической энергии за февраль-апрель 2014 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 13.10.2014 требования удовлетворены в полном объеме. Решение обжаловано в апелляционную инстанцию. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 30.03.2015 решение суда первой инстанции оставлено в силе, апелляционная жалоба ОАО «МРСК Юга» - без удовлетворения. Обществом подана кассационная жалоба с ходатайством о приостановлении исполнения судебного акта.

ОАО «Энергия» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 220 млн. руб. неосновательного обогащения в размере неоплаченной стоимости услуг по передаче электрической энергии за май-июнь 2014 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 24.02.2015 требования истца удовлетворены в части, с Общества взыскано 77,7 млн. руб. из 220 млн., предъявленных к взысканию, в остальной части иска отказано. Решение обжаловано ОАО «Энрегия» в апелляционную инстанцию, рассмотрение апелляционной жалобы назначено на 10.04.2015.

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 130 383 664,59 рублей задолженности в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях за период март 2010 года - декабрь 2011 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 06.02.2014, оставленным в силе постановлениями судов апелляционной и кассационной инстанций, исковые требования удовлетворены в полном объеме. Обществом на судебные акты подана кассационная жалоба в Верховный Суд Российской Федерации. Определением от 22.01.2015 отказано Обществу в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации. Готовится к подаче кассационная жалоба в Президиум Верховного Суда Российской Федерации.

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 163 693 111,61 рублей задолженности в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях за период январь - декабрь 2012 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 04.12.2013, оставленным в силе постановлениями судов апелляционной и кассационной инстанций, исковые требования удовлетворены в полном объеме. Обществом на судебные акты подана кассационная жалоба в Верховный Суд

Российской Федерации. Определением Верховного Суда Российской Федерации от 15.10.2014 судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области. При новом рассмотрении решением Арбитражного суда Ростовской области от 26.03.2015 исковые требования вновь удовлетворены в полном объеме, в сумме 159 897 565,18 руб.

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 104 888 115,44 рублей задолженности в связи с неисполнением заявки на ограничение подачи энергии в адрес конечных потребителей за период май - август 2013 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 18.07.2013 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Решение оставлено в силе постановлением судов апелляционной и кассационной инстанций. Готовится к подаче кассационная жалоба в Верховный Суд Российской Федерации.

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 176 654 362,06 рублей задолженности в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях за период январь-ноябрь 2013 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 26.05.2014 по делу № А53-2756/2014 иск удовлетворён полностью. Подана апелляционная жалоба. Определением от 18.11.2014 дело приостановлено до вступления в законную силу решения суда по делу № А53-16593/2013. Верховным судом РФ принято определение об удовлетворении кассационной жалобы Общества по аналогичному делу (№ А53-16593/2013). Таким образом, имеется положительная для Общества судебная практика.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» предъявлено исковое заявление о взыскании 200 107 836,09 руб. задолженности за услуги по передаче электроэнергии за март 2014 года. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 23.03.2015 в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме. Готовится к подаче апелляционная жалоба.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 19 987 570,19 руб. за период сентябрь 2008 года. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 27.12.2013 исковые требования удовлетворены частично, в сумме 514 340 руб., в остальной части оставлены без удовлетворения. Решение обжаловано ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» в апелляционную инстанцию, производство по делу приостанавливалось в связи с назначением судебной экспертизы. Постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 24.02.2015 решением изменено, взыскана сумма задолженности в размере 11 981 268,84 руб.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 12 646 631,97 руб. за период октябрь 2008 года. Производство по делу неоднократно приостанавливалось: до разрешения дела №А06-7614/2010, до рассмотрения Двенадцатым арбитражным апелляционным судом апелляционной жалобы по делу № А06-6248/2011. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 27.08.2014 исковые требования удовлетворены частично, в сумме 7 244 466,57 руб., в остальной части оставлены без удовлетворения. Решение обжаловано сторонами в апелляционную инстанцию.

Постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 10.03.2015 решением оставлено в силе, жалобы – без удовлетворения.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 21 448 966,59 руб. за период декабрь 2008 года. Производство по делу неоднократно приостанавливалось: до разрешения дела №А06-7614/2010, до рассмотрения Двенадцатым арбитражным апелляционным судом апелляционной жалобы по делу № А06-6248/2011. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 12.01.2015 иски требования удовлетворены в сумме 20 685 912,01 руб. Решение обжаловано ОАО «МРСК Юга» в апелляционную инстанцию, рассмотрение назначено на 09.04.2015.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 20 277 551,18 руб. за период июль 2009 года. Производство по делу неоднократно приостанавливалось: до разрешения дела №А06-7614/2010, до рассмотрения Двенадцатым арбитражным апелляционным судом апелляционной жалобы по делу № А06-6248/2011. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 07.11.2014 иски требования удовлетворены частично, в сумме 2 365 263,67 руб. Решение обжаловано ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» в апелляционную инстанцию, рассмотрение назначено на 07.04.2015.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 64 989 116,82 руб. за период декабрь 2009 года. Производство по делу неоднократно приостанавливалось: до разрешения дела №А06-7614/2010, до рассмотрения Двенадцатым арбитражным апелляционным судом апелляционной жалобы по делу № А06-6248/2011. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 01.09.2014 иски требования удовлетворены в полном объеме. Решение обжаловано ОАО «МРСК Юга» в апелляционную инстанцию. Постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 10.03.2015 решением оставлено в силе, жалоба Общества – без удовлетворения

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 57 741 926,17 руб. за период июнь 2011 года. Производство по делу приостанавливалось до рассмотрения Двенадцатым арбитражным апелляционным судом апелляционной жалобы по делу № А06-6248/2011. 30.10.2014 производство по делу приостановлено в связи с назначением судебной экспертизы.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 43 320 285,87 руб. за период июль 2011 года. Производство по делу приостанавливалось до рассмотрения Двенадцатым арбитражным апелляционным судом апелляционной жалобы по делу № А06-6248/2011. 07.08.2014 производство по делу приостановлено в связи с назначением судебной экспертизы.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 41 743 893,18 руб. за период август 2011 года. Производство по делу приостанавливалось

до рассмотрения дела № А06-6994/2011. Возобновлено, назначено к рассмотрению на 06.04.2015.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 23 543 433,62 руб. за период сентябрь 2011 года. Производство по делу приостанавливалось до вступления в законную силу решения суда по делу № А06-7787/2011. Возобновлено, назначено к рассмотрению на 14.04.2015.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 41 026 186,02 руб. за период май 2013 года. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 19.03.2015 иски требования удовлетворены частично, в сумме 128 615 руб.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 33 471 482,80 руб. за период апрель 2013 года. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 16.03.2015 в удовлетворении исковых требований отказано.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 30 859 374,90 руб. за период сентябрь 2013 года. 10.07.2014 рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу №А06-8979/2013.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 138 053 233,60 руб. за период октябрь 2013 года. 30.07.2014 рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу № А06-10152/2013.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 94 922 990,95 руб. за период ноябрь 2013 года. 31.07.2014 рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу № А06-1633/2014.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 198 601 379,36 руб. за период декабрь 2013 года. 16.07.2014 рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу № А06-2538/2014.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 200 471 617,93 руб. за период январь 2014 года. 28.01.2015 рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу № А06-2540/2014.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 76 832 868,79 руб. за период февраль 2014 года. 22.12.2014 рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу

№ А06-11134/2014.

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 22 068 740,93 руб. за период март 2014 года. 26.01.2015 рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по делу № А06-11132/2014.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за ноябрь 2013 года. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 02.09.2014, оставленным в силе Постановлением 12 ААС от 17.11.2014, исковые требования удовлетворены в размере 83 923 214,83 руб. Судебные акты обжалованы ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» в кассационную инстанцию. Постановлением АС ПО от 24.03.2015 судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за январь 2014 года. Решением Арбитражного суда Астраханской области от 03.10.2014 исковые требования удовлетворены частично, в размере 63 385 566,17 руб. Решение обжаловано ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» в апелляционную инстанцию. 21.01.2015 производство по делу судом апелляционной инстанции приостановлено в связи с назначением судебной экспертизы.

ОАО «Волгоградэнергобыт» предъявлено исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сумме 164 756 282, 99 руб. за период с 01.07.2009 года по 31.12.2009 года. Дважды судом кассационной инстанции дело возвращалось на новое рассмотрение в суд первой инстанции. При новом рассмотрении дела судом первой инстанции ОАО «Волгоградэнергобыт» уточнил сумму исковых требований до 122 077 128,36 руб. Решением суда первой инстанции от 13.02.2015 требования удовлетворены в полном объеме. Обществом подана апелляционная жалоба.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергобыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период январь-май 2010 года в сумме 90 278 965 руб., *ОАО «Волгоградэнергобыт»* предъявлено встречное исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 455 822 201 руб. Судом кассационной инстанции дело было возвращено на новое рассмотрение в суд первой инстанции. По состоянию на отчетную дату судом апелляционной инстанции в иске ОАО «МРСК Юга» отказано в связи с добровольной оплатой задолженности, встречный иск удовлетворен частично на сумму 1 085 319 руб. ОАО «Волгоградэнергобыт» подана кассационная жалоба, рассмотрение которой назначено на 31.03.2015. По результатам рассмотрения кассационной жалобы, судебные акты оставлены в силе, кассационная жалоба ОАО «Волгоградэнергобыт» - без удовлетворения.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергобыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период июнь-октябрь 2010 года в сумме 427 563 800 руб., *ОАО «Волгоградэнергобыт»* предъявлено встречное

исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 87 964 269 руб. Судом кассационной инстанции дело было возвращено на новое рассмотрение в суд апелляционной инстанции. По состоянию на отчетную дату судом апелляционной инстанции иск ОАО «МРСК Юга» удовлетворен частично на сумму 40 037 750 руб. (в связи с добровольной оплатой задолженности), встречный иск удовлетворен частично на сумму 638 791 руб. ОАО «Волгоградэнергообит» подана кассационная жалоба, рассмотрение которой назначено на 24.03.2015. По результатам рассмотрения кассационной жалобы, судебные акты оставлены в силе, кассационная жалоба ОАО «Волгоградэнергообит» - без удовлетворения.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергообит» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период февраль-май 2011 года в сумме 44 865 963 руб., ОАО «Волгоградэнергообит» предъявлено встречное исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 156 558 764 руб. Судом кассационной инстанции дело было возвращено на новое рассмотрение в суд апелляционной инстанции. По состоянию на отчетную дату судом апелляционной инстанции иск ОАО «МРСК Юга» удовлетворен частично на сумму 42 139 585 руб., встречный иск удовлетворен частично на сумму 15 766 652 руб. ОАО «Волгоградэнергообит» подана кассационная жалоба, рассмотрение которой назначено на 31.03.2015. По результатам рассмотрения кассационной жалобы, судебные акты оставлены в силе, кассационная жалоба ОАО «Волгоградэнергообит» - без удовлетворения.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергообит» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период июнь-сентябрь 2011 года в сумме 155 452 950 руб., ОАО «Волгоградэнергообит» предъявлено встречное исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 83 924 128 руб. Судом кассационной инстанции дело дважды возвращалось на новое рассмотрение: в суд первой инстанции и в суд апелляционной инстанции. Судом апелляционной инстанции судебное заседание отложено на 13.04.2015.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергообит» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период октябрь-декабрь 2011 года в сумме 610 463 320 руб., ОАО «Волгоградэнергообит» предъявлено встречное исковое заявление к ОАО «МРСК Юга» о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 269 614 527 руб. Судом кассационной инстанции дело дважды возвращалось на новое рассмотрение: в суд первой инстанции и в суд апелляционной инстанции. По состоянию на отчетную дату судом апелляционной инстанции иск ОАО «МРСК Юга» удовлетворен частично на сумму 246 847 767 руб. (в связи с добровольной оплатой задолженности), встречный иск удовлетворен частично на сумму 5 094 438 руб. ОАО «Волгоградэнергообит» подана кассационная жалоба, рассмотрение которой назначено на 31.03.2015. По результатам рассмотрения кассационной жалобы, судебные акты оставлены в силе, кассационная жалоба ОАО «Волгоградэнергообит» - без удовлетворения.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергообит» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период январь-апрель

2012 года в сумме 1 346 333 718 руб., *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 56 293 992 руб. Судом кассационной инстанции дело было возвращено на новое рассмотрение в суд апелляционной инстанции. По состоянию на отчетную дату судом апелляционной инстанции иск *ОАО «МРСК Юга»* удовлетворен частично на сумму 1 342 309 577 руб., встречный иск удовлетворен частично на сумму 9 899 485 руб. *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* подана кассационная жалоба, рассмотрение которой назначено на 26.03.2015. Постановлением АС ПО от 31.03.2015 судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергосбыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период июль-сентябрь 2012 года в сумме 539 399 150 руб., *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 251 971 572 руб. Судом кассационной инстанции дело было возвращено на новое рассмотрение в суд апелляционной инстанции. По состоянию на отчетную дату дело рассматривается судом апелляционной инстанции, судебное заседание отложено на 31.03.2015. Определением 12 ААС от 31.03.2015 производство по делу приостановлено в связи с назначением судебной экспертизы.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергосбыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период октябрь-декабрь 2012 года в сумме 734 976 760 руб., *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 256 254 793 руб. Судом кассационной инстанции дело было возвращено на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Судебное заседание назначено на 09.04.2015.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергосбыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период январь-апрель 2013 года в сумме 869 444 791 руб., *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 162 083 296 руб. Судом апелляционной инстанции иск *ОАО «МРСК Юга»* удовлетворен частично на сумму 694 млн. руб., встречный иск оставлен без удовлетворения. *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* подана кассационная жалоба. Судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение, рассмотрение дела назначено на 09.04.2015.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергосбыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период октябрь-ноябрь 2013 года в сумме 539 040 409 руб., *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 32 142 429 руб. Судом первой инстанции иск *ОАО «МРСК Юга»* удовлетворен на сумму 437 548 025 руб. (в связи с добровольной оплатой задолженности), встречный иск удовлетворен частично на сумму 2 146 913. *ОАО «Волгоградэнергосбыт»* подана апелляционная жалоба. Рассмотрение апелляционной жалобы назначено на 16.04.2015.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергобыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период декабрь 2013-март 2014 года в сумме 115 545 544 руб., *ОАО «Волгоградэнергобыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 153 806 067 руб. Производство по делу приостановлено в суде первой инстанции на период проведения экспертизы сроком до 27.02.2015. Производство по делу возобновлено, заседание назначено на 25.03.2015, отложено на 06.04.2015.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергобыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период апрель - июнь 2014 года в сумме 256 587 482 руб., *ОАО «Волгоградэнергобыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 125 834 233 руб. Производство по делу приостановлено в суде первой инстанции на период проведения экспертизы сроком до 12.02.2015. Производство по делу возобновлено, заседание назначено на 23.03.2015. Определением АС ВО производство по делу приостановлено в связи с назначением по делу повторной экспертизы.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергобыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период июль-август 2014 года в сумме 335 959 645 руб., *ОАО «Волгоградэнергобыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 74 301 631 руб. 10.03.2015 производство по делу приостановлено в суде первой инстанции на период проведения экспертизы.

ОАО «МРСК Юга» к ОАО «Волгоградэнергобыт» предъявлено исковое заявление о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период сентябрь 2014 года в сумме 238 998 832 руб., *ОАО «Волгоградэнергобыт»* предъявлено встречное исковое заявление к *ОАО «МРСК Юга»* о взыскании стоимости потерь электрической энергии за аналогичный период в сумме 12 888 788 руб. 19.03.2015 производство по делу приостановлено в суде первой инстанции на период проведения экспертизы.

3.6. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ

Дочерние и зависимые общества

По состоянию на 31.12.2014 ОАО «МРСК Юга» является учредителем пяти обществ, в которых владеет 100% голосующих акций в каждом.

- ОАО «Волгоградсетьремонт»
- ОАО «Энергосервис Юга»
- ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»
- ОАО «ПСХ Соколовское»
- ОАО «База отдыха «Энергетик»

Подробная информация приведена в приложении №4 к настоящему Годовому отчету.

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»](#) (Порядок), утвержденным Советом директоров Общества (Протокол №24/2009 от 10.03.2009).

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 2014 году на заседаниях Советов директоров ДЗО рассмотрено более 130 вопросов.

В целях минимизации рисков неисполнения ДЗО требований действующего законодательства РФ в области раскрытия информации Обществом осуществлялся постоянный контроль ДЗО посредством мониторинга публичных источников информации.

4. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

4.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

История акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 (дата государственной регистрации ОАО «МРСК Юга») уставный капитал Общества составлял 10 000 000 рублей и был разделен на 100 000 000 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

31.03.2008 в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» количество акций Общества увеличилось до 49 811 096 064 шт. за счет конвертации акций присоединяемых обществ.

По состоянию на 31.12.2014 уставный капитал Общества составляет **4 981 109 606 руб. 40 коп.** и разделен на **49 811 096 064** шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек 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.
<i>Первый выпуск акций</i>					
1	1-01-34956-Е от 20.09.2007г.	10 000 000	Обыкновенные	100 000 000	0,1
<i>Дополнительные выпуски акций</i>					
2	1-01-34956-Е-001D от 20.03.2008г.	228 296 779,1	Обыкновенные	2 282 967 791	0,1
3	1-01-34956-Е-002D от 20.03.2008г.	1 620 347 283,7	Обыкновенные	16 203 472 837	0,1
4	1-01-34956-Е-003D от 20.03.2008г.	439 059 322,3	Обыкновенные	4 390 593 223	0,1
5	1-01-34956-Е-004D от 20.03.2008г.	2 029 712 678,4	Обыкновенные	20 297 126 784	0,1
6	1-01-34956-Е-005D от 20.03.2008г.	192 111 155	Обыкновенные	1 921 111 550	0,1
7	1-01-34956-Е-006D от 20.03.2008г.	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 20.09.2007г.

Структура акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 100% акций принадлежало единственному учредителю Общества – ОАО РАО «ЕЭС России».

31.03.2008 в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и

ОАО «Ростовэнерго» владельцами акций Общества стали владельцы акций присоединившихся обществ, не реализовавшие право требования выкупа акций при реорганизации этих обществ.

С 01.07.2008 в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» владельцем его пакета акций Общества стало ОАО «Холдинг МРСК», переименованное 04.04.2013 г. в ОАО «Россети».

Изменений в составе акционеров, владеющих более 5% уставного капитала Общества, в 2014 г. не происходило.

По состоянию на 31.12.2014 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет **9 220**.

Структура акционерного капитала на 31.12.2014

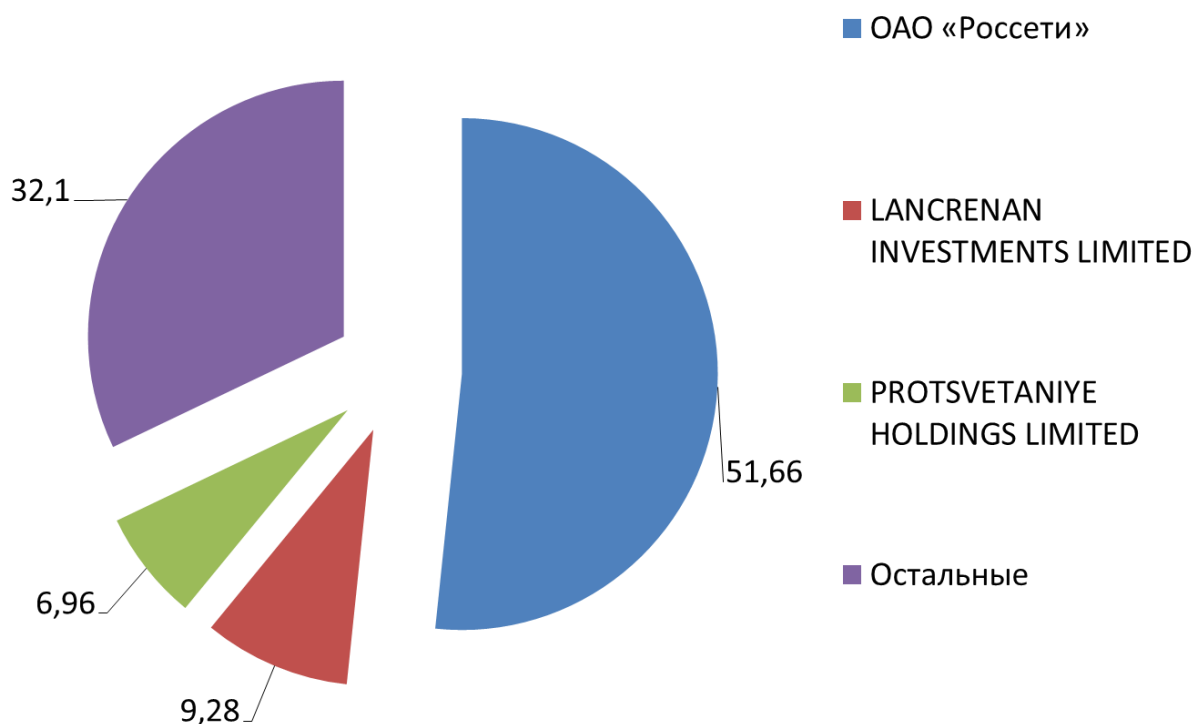
Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9 130	1 446 037 597	2,90
<i>в том числе нерезиденты</i>	41	10 854 625	0,02
Юридические лица	83	65 568 222	0,14
<i>в том числе нерезиденты</i>	9	14 679 869	0,03
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	4	48 224 084 808	96,81
Счет неустановленных лиц	1	4 948 798	0,0099
ВСЕГО:	9 220	49 811 096 064	100,00

Структура акционерного капитала на 19.05.2014 (дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров)

Тип держателя	Количество акционеров Общества	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
Владельцы - физические лица	11 469	5 402 317 283	10,85
<i>В том числе нерезиденты</i>	42	11 295 945	0,02
Владельцы – юридические лица	230	43 141 137 410	86,61
<i>В том числе нерезиденты</i>	81	17 161 278 672	34,45
Государство	2	70 456 639	0,14

Номинальные держатели	3	7 210 686	0,01
Доверительные управляющие	25	1 185 025 248	2,38
Залогодержатели	0	0	0,00
Акции неустановленных лиц	3	4 948 798	0,01
Всего:	11 732	49 811 096 064	100

Состав акционеров – владельцев более 5% уставного капитала ОАО "МРСК Юга" на 19.05.2014 (последнюю дату закрытия реестра владельцев именных ценных бумаг)



Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

4.2. ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

Акции ОАО «МРСК Юга» допущены к обращению на Московской бирже в котировальном списке «Б» (тикер - MRKY), ISIN код: RU000A0JPPG8.

Маркет-мейкеры

С целью повышения ликвидности акций Общества 24.12.2009 заключен договор на оказание услуг маркет-мейкера на ЗАО «ФБ ММВБ» с ООО «Уником Партнер», действовавший в отчетном году.

Сведения о маркет-мейкере

Полное фирменное 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 апреля 2002 года 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**

Адрес электронной почты: **<http://www.unicompartner.ru>**

Параметры поддержания Двусторонних котировок:

- спрэд двусторонней котировки (фактический спрэд) в процентах, не более – **3%**;
- минимально допустимый объем заявок, не менее – **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 **8,2 %** от общего количества размещенных акций.

Акции ОАО «МРСК Юга» полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для поддержания в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

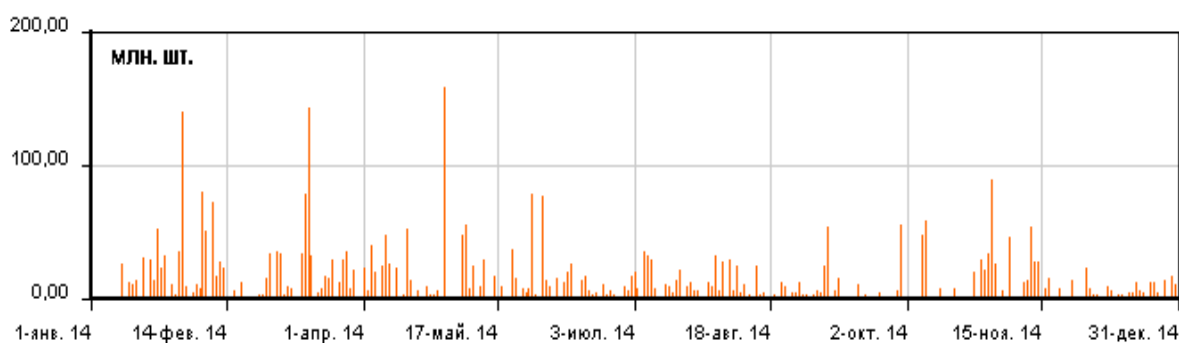
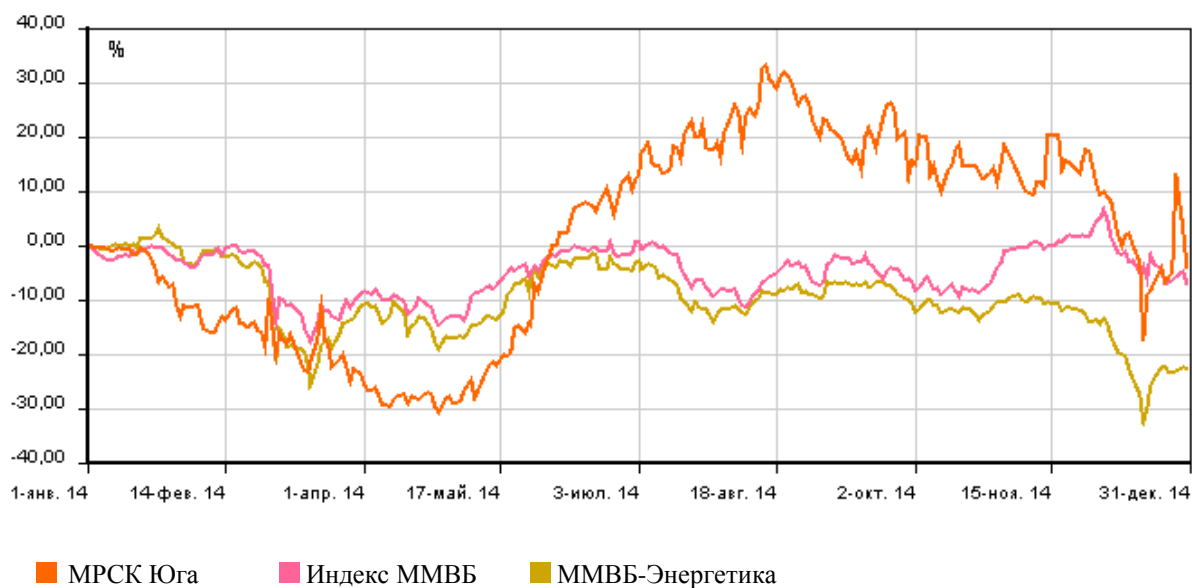
Котировки и объемы торгов в 2014 г.

(данные представлены за период с 01.01.2014 - по 31.12.2014)

Организатор торговли	Объем, млн. шт. (рыночные сделки)	Объем, млн. руб. (рыночные сделки)	Количество рыночных сделок, шт.	Цены сделок, руб.			
				первая	максимальная	минимальная	последняя
ЗАО «ФБ ММВБ»	4 086,21	125,92	16 815	0,032	0,046	0,017	0,0309

В 2014 году общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил **125,92 млн. руб.**

Динамика цены акции ОАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2014 году (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)



По данным ЗАО «ФБ ММВБ» рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2014 составила **1 579 011 745,23 руб.**

Динамика рыночной капитализации Общества на конец отчетного года по сравнению с 2013 годом продемонстрировала снижение на **0,28%**.

Указанное снижение рыночной капитализации ОАО «МРСК Юга» произошло на фоне снижения индекса ММВБ-Энергетика (на **22,75 %**) и обусловлено политикой государства, направленной на сдерживание роста тарифов на передачу электроэнергии.

По состоянию на 31.12.2014 акции Общества включены в базу расчета индекса ММВБ-Энергетика.

5. ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ

5.1. Кадровая политика

Основной целью кадровой политики ОАО «МРСК Юга» является обеспечение оптимального баланса процессов обновления и сохранения численного и качественного состава персонала.

Построение кадровой политики Общества основывается на совокупности принципов, форм и методов сохранения, укрепления и развития кадрового потенциала, создания квалифицированного высокопроизводительного коллектива, способного своевременно реагировать на меняющиеся требования рынка. 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 персоналу 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.

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества являются:

- планирование потребности в персонале - обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед Обществом задач;

- своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;

- обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда.

Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности и достижения установленных целевых ориентиров:

- в области организационного проектирования;

- в области управления численностью;

- в области кадрового обеспечения и развития персонала;

- в области социальных льгот и гарантий;

- в области обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

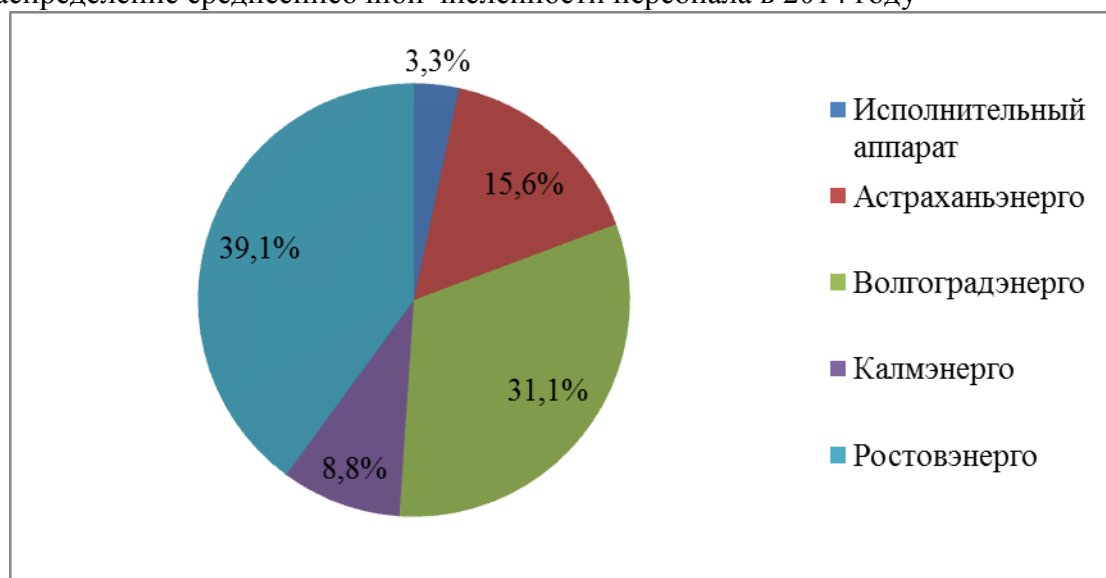
Численность и структура персонала Общества

Среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» за 2014 год составила 13390 чел., снижение по отношению к предыдущему году – 285 чел. (2,09%), по отношению к 2012 году – снижение 645 чел. (4,6%).

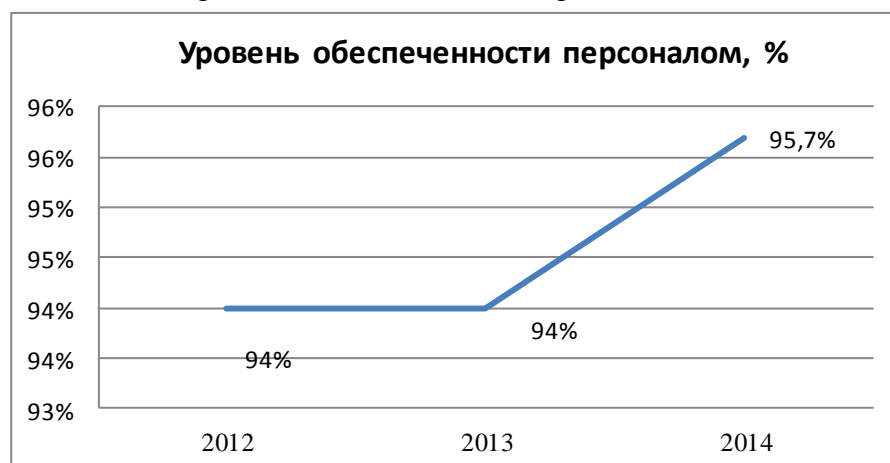
Снижение среднесписочной численности обусловлено реализацией ОАО «МРСК Юга» проекта по объединению исполнительного аппарата и аппарата управления филиала «Ростовэнерго», проведением мероприятий по оптимизации численности административно-управленческого персонала, а также естественным движением персонала.



Распределение среднесписочной численности персонала в 2014 году



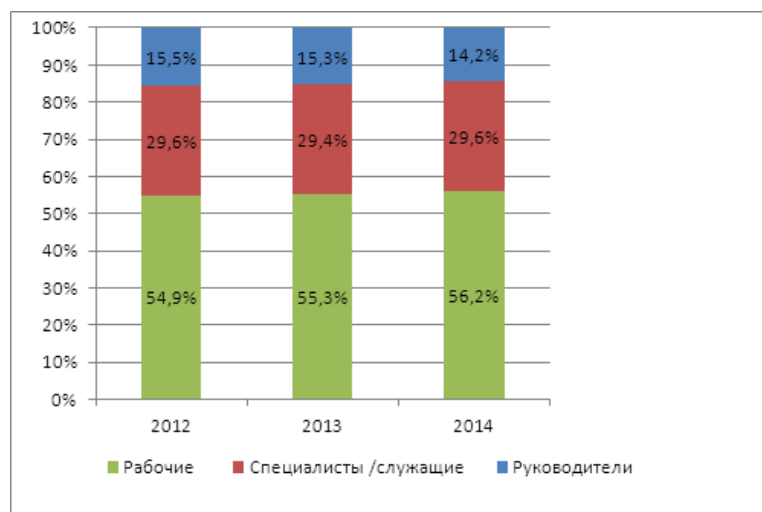
Уровень обеспеченности персоналом, %



В целом по Обществу уровень обеспеченности персоналом вырос по отношению к предыдущим годам на 1,7%. Рост данного показателя наблюдается по всем филиалам. По

филиалу «Астраханьэнерго» - на 1,5%, «Волгоградэнерго» - на 0,8%, «Калмэнерго» - на 1,6%, «Ростовэнерго» - на 1,4%.

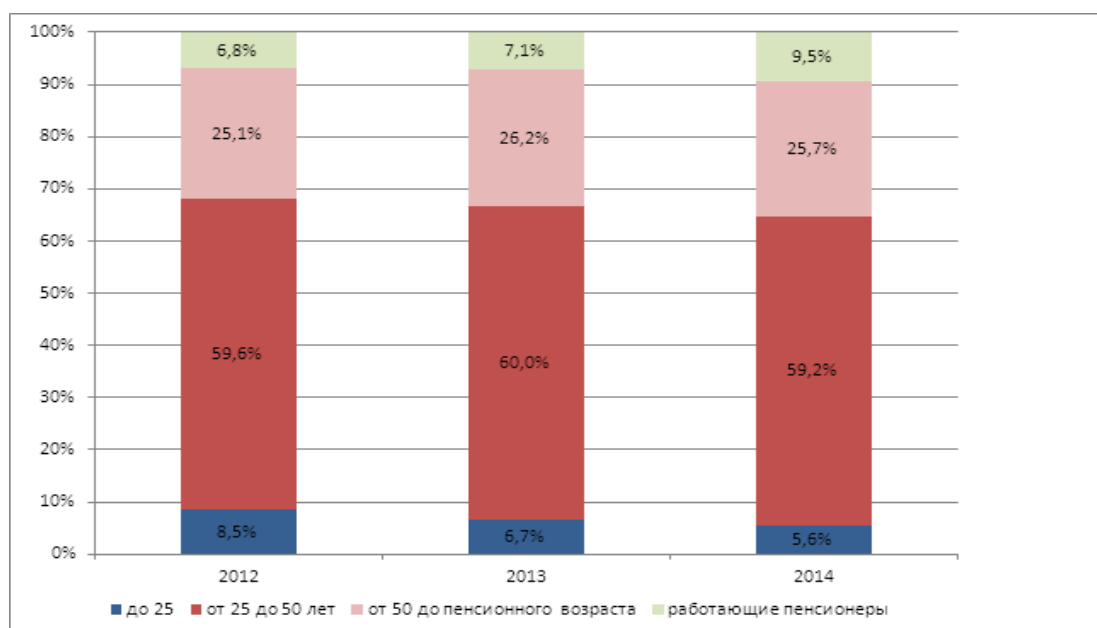
Структура персонала по категориям в динамике за 2012-2014 гг.



Структура работающих по категориям персонала является оптимальной для компании, осуществляющей деятельность по передаче электроэнергии: основную долю составляют рабочие - 56,2 %, специалисты/служащие - 29,6%, руководители - 14,2%.

Доля персонала, относящегося к категории «рабочие» увеличилась по сравнению с 2013 годом на 1,6% (по сравнению с 2012 г. на 2,4%), доля руководителей в общей численности персонала за последние три года снизилась на 1,3 п.п. (8%), что обусловлено проводимыми мероприятиями по централизации обеспечивающих функций аппарата управления филиала «Ростовэнерго» на уровне исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» и оптимизации численности административно-управленческого персонала.

. Структура персонала по возрасту в динамике за 2012-2014 годы



Анализ структуры персонала по возрасту показывает, что основу кадрового потенциала ОАО «МРСК Юга» составляют работники в возрасте от 25 до 50 лет (59,2%),

однако их доля ежегодно уменьшается. При этом одновременно наблюдается снижение доли молодых специалистов, которые в перспективе станут основой кадрового потенциала Общества (на 2,9 п.п. по сравнению с 2012 годом), и растет доля работников старше 50 лет (на 3,3 п.п. по сравнению с 2012 годом).

Средний возраст работников в 2014 году составил 42 года (в 2013 году - 43 года).

Для сохранения и привлечения молодых кадров в Обществе осуществляется профессиональная и социальная поддержка молодых специалистов с целью закрепления их в Обществе на приоритетных ключевых профессиях, выполняется Программа замещения персонала старших возрастных групп молодыми специалистами в филиалах ОАО «МРСК Юга», утвержденная Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 27.07.2010 №51/2010), в рамках которой осуществляется тесное сотрудничество с профильными учебными заведениями среднего и высшего профессионального образования, проводится работа с кадровым резервом, ротация среди молодежи и работающих пенсионеров для обеспечения оптимального баланса и максимальной реализации трудового потенциала работников.

*Структура персонала по уровню образования
в динамике за 2012-2014 гг. (%)*



Персонал ОАО «МРСК Юга» характеризуется высоким уровнем квалификации работников - порядка 65% работников Общества имеют профессиональное образование.

Численность персонала, не имеющего профессионального образования увеличилась по сравнению с 2013 г. (на 9%), но остается ниже уровня 2012 г. на 14%.

В целях повышения квалификационного и профессионального уровня работников Общества при заполнении вакансий преимущественное право отдается кандидатам с высшим и средним профессиональным профильным образованием.

Обучение и развитие персонала

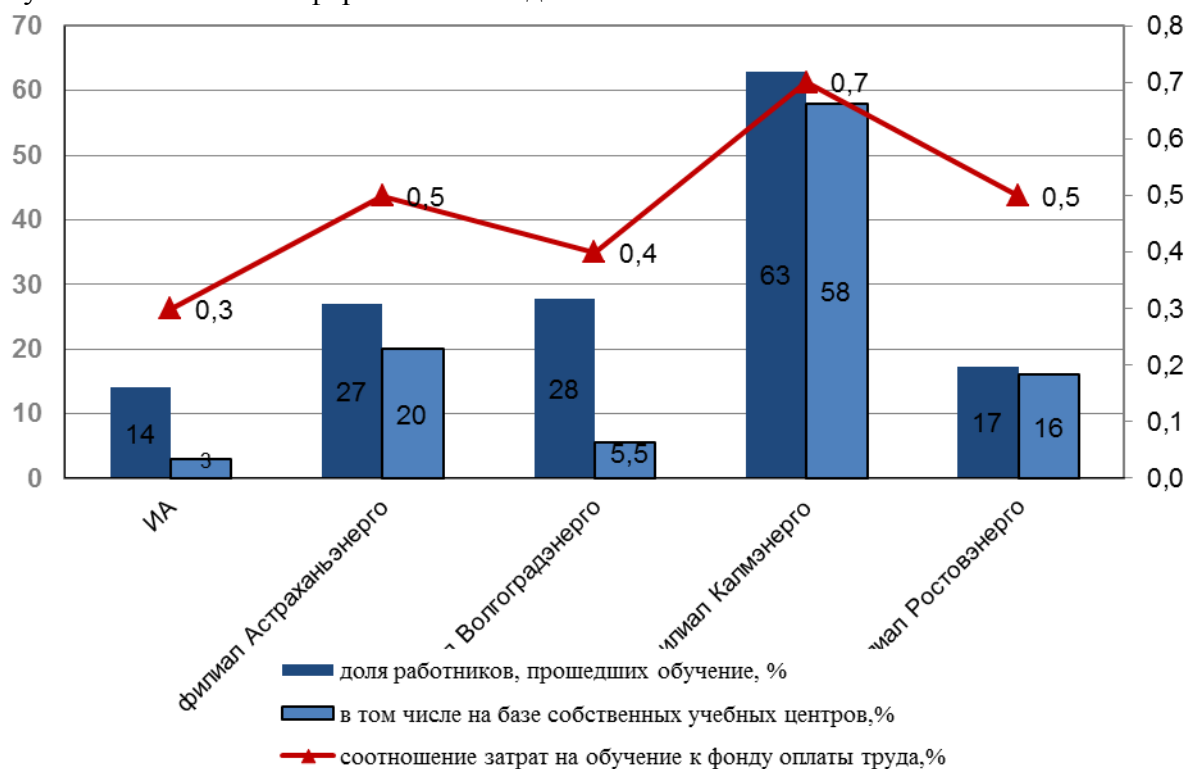
Одним из важных направлений кадровой политики предприятия является развитие потенциала работников. Главная роль в данном направлении отводится системному, плановому и непрерывному профессиональному обучению персонала. Потребность и направления обучения определяются стратегией развития предприятия и уровнем профессиональной компетенции работников.

Обучение персонала Общества проводится в соответствии с Положением о профессиональной подготовке, переподготовке и повышении квалификации персонала ОАО «МРСК Юга», Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ и организуется в соответствии с утвержденным планом подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров, с программами подготовки кадров.

Наиболее востребованными формами подготовки персонала являются:

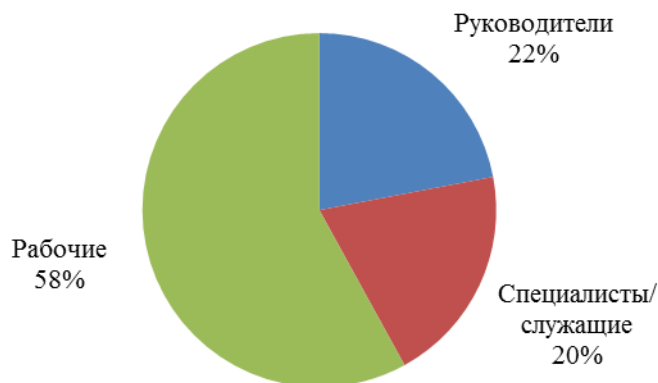
- краткосрочное повышение квалификации, тематические и проблемные семинары по направлению: строительный контроль, корпоративное управление, управление персоналом, тарифное регулирование, технический контроль, охрана труда;
- профессиональная переподготовка руководителей в образовательных учреждениях для углубленного изучения актуальных проблем по профессиональной деятельности;
- предаттестационная подготовка ответственных лиц в области промышленной безопасности.

В 2014 году в обучающих проектах с отрывом от работы принял участие 3 443 работник или 26% от численности персонала Общества. Широко применяются формы «безотрывной» подготовки - предаттестационная подготовка и техническая учеба, реализуемые на местах и в формате самоподготовки.



Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, и соотношение затрат на подготовку персонала к фонду заработной платы в отчетном году, %

С учетом специфики деятельности Общества и задач по подготовке кадров, структура работников, принявших участие в образовательных мероприятиях, отличается преобладанием рабочих кадров.



Распределение обученных работников по категориям

На базе корпоративных учебных центров Общества подготовку прошли 2249 человек или более 60% от числа работников, принявших участие в обучающих мероприятиях.

Сведения об учебных центрах ОАО «МРСК Юга»



Общество является учредителем двух лицензированных учебных центров - «Энергетик» в Ростове-на-Дону и Астраханского учебного комбината, готовящим по программам профессионального обучения по рабочим профессиям и программам дополнительного профессионального образования. Корпоративные учебные центры имеют современную учебно-методическую и материально-техническую базу, располагают библиотечным фондом, обеспечивают отработку практических навыков на электросетевых полигонах.

В 2014 году было продолжено сотрудничество с основными образовательными

организациями, осуществляющими подготовку по программам дополнительного профессионального образования, в числе которых корпоративные учебные центры Общества и партнеры в Москве, Санкт-Петербурге, Краснодаре и во всех регионах присутствия.

Взаимодействие с образовательными организациями ведется и в направлении обеспечения перспективных кадровых потребностей Общества. Это не только участие работников Общества в образовательном процессе, организация практик и стажировок, но и профориентационная работа- организация Дней открытых дверей на производственных мощностях филиалов для студентов профильных вузов, ссузов и старшеклассников, участие в ярмарках вакансий.

В целях обеспечения практикоориентированной подготовки молодых специалистов, ОАО «МРСК Юга» оказывает активное содействие модернизации учебной базы филиала НИУ «МЭИ» в г. Волжский. В рамках партнерства вуза и определены основные направления взаимодействия, в числе которых модернизация учебно-исследовательских лабораторий Волжского филиала МЭИ, организация производственных практики студентов.

В целях трудового воспитания молодежи и дальнейшего трудоустройства в Обществе совместно с Южно-Российским государственным политехническим университетом имени М.И. Платова организована работа студенческих строительных отрядов. В летнем трудовом сезоне 2014 года на объектах «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго» работали 3 студенческих отряда общей численностью 80 человек.

Студентам была предоставлена хорошая возможность на деле прикоснуться в своей будущей профессии, реализовать свои знания. Работа по привлечению молодых перспективных сотрудников является одним из важнейших направлений кадровой политики ОАО «МРСК Юга» и служит залогом развития компании.

Работа с кадровым резервом Общества

Работа с кадровыми резервами – одно из приоритетных направлений деятельности Общества в области развития кадрового потенциала, благодаря которому обеспечиваются:

- потребности в своевременном укомплектовании высвобождающихся и вновь вводимых должностей в Обществе высококвалифицированными и результативными специалистами и руководителями, способными успешно решать поставленные задачи;
- преемственность профессионального и управленческого опыта;
- сокращение периода адаптации назначаемых на должности работников;
- выделение работников с выраженным потенциалом, способных быть проводниками идей, ценностей и корпоративной культуры Общества;
- создание дополнительных возможностей для кадрового роста в Обществе наиболее компетентных работников, обладающих высоким потенциалом к развитию;
- мотивирование работников на дальнейшее профессиональное развитие, освоение более сложных задач, расширение зоны профессиональной ответственности;
- определение приоритетов инвестирования в развитие и обучение работников.

В 2014 году работа с кадровыми резервами Общества регламентировалась локальными нормативными документами Общества – Положением о кадровом резерве ОАО «МРСК Юга», утвержденным приказом ОАО «МРСК Юга» от 17.02.2012 №83 и

Положением о кадровом резерве молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» и внешнем кадровом резерве молодых специалистов из числа учащихся профильных образовательных учреждений, утвержденным приказом ОАО «МРСК Юга» от 17.04.2012 №214.

В соответствии с этими документами в 2014 году в Обществе функционировали управленческий и молодежный кадровые резервы, сформированные на уровне исполнительного аппарата Общества и в филиалах.

Управленческий кадровый резерв формируется на должности:

в исполнительном аппарате Общества:

- руководителей структурных подразделений;
- начальники управлений,
- руководители службы, отдела, центра, казначейства;
- заместителей директоров филиалов;

в филиалах Общества:

- руководителей структурных подразделений аппарата управления филиала;
- начальников управлений, служб, отделов, секторов, групп;
- руководителей/ главных инженеров ПО, РЭС, групп подстанций;
- руководителей производственных подразделений;
- мастеров.

Основными критериями для включения работника в состав управленческого кадрового резерва являются:

высокая профессиональная квалификация;

высокие результаты производственной деятельности;

наличие опыта работы на определенных должностях;

наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

В настоящее время управленческие кадровые резервы Общества включают 1305 работников исполнительного аппарата и филиалов Общества.

**Обеспеченность управленческих должностей кадровым резервом
ОАО «МРСК Юга» на конец 2014 года**



Обеспеченность управленческих должностей кадровым резервом

В значительной степени невысокий показатель обеспеченности кадровым резервом целевых должностей в исполнительном аппарате Общества объясняется реализованными в 2014 году организационно-штатными изменениями. Вместе с тем в отдельных случаях отмечается отсутствие кандидатов соответствующего возраста/опыта работы и т.д.

В целях приобретения профессионально-деловых знаний и навыков, необходимых для выдвижения на новые должности, для членов управленческого кадрового резерва разработаны планы индивидуального развития сроком на один год. В них включены такие формы и методы развития управленческих компетенций, как привлечение резервиста к обучению персонала, включение в творческие группы по решению технических и организационных проблем, краткосрочное замещение целевых должностей на период отсутствия основного работника, подготовка проектов документов, инструкций, докладов, привлечение в качестве наставника, привлечение к разработке учебных программ, методических рекомендаций, а также самоподготовка.

Численность управленческого кадрового резерва на конец отчетного периода составляет 1305 человек.

С 2011 года в Обществе реализуется программа по работе с молодежными кадровыми резервами.

Формирование и работа с кадровым резервом молодых специалистов Общества осуществляется в целях:

- создания возможностей для профессионального развития и карьерного роста молодых специалистов;

- содействия в повышении уровня их профессиональной и менеджерской подготовки;

- обеспечения Общества высококвалифицированными и результативными специалистами и руководителями;

- своевременного и качественного укомплектования высвобождающихся и вновь вводимых должностей в Обществе.

В кадровый резерв молодых специалистов Общества включены 63 молодых работника исполнительного аппарата и филиалов ОАО «МРСК Юга», нацеленных на построение карьеры в электроэнергетическом комплексе, обладающих высоким потенциалом к развитию профессиональных и управленческих компетенций.

В соответствии с индивидуальными планами развития резервисты в течение 2014 года приняли участие в различных обучающих программах, консультационных семинарах по темам, актуальным для их профессиональной деятельности, в том числе прошли курсы повышения квалификации по следующим направлениям:

- мониторинг и анализ потерь, реализация услуг по вопросам функционирования розничных рынков электроэнергии, методических указаний по расчету сбытовой надбавки ГП;

- релейная защита;

- оперативно-диспетчерское управление электросетями.

В целях развития профессионального кругозора члены кадрового резерва молодых специалистов Общества приняли участие в отраслевых мероприятиях:

- форум молодых энергетиков и промышленников «Форсаж 2014»;

- III Международный форум по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014.

В рамках работы с кадровыми резервами осуществляются кадровые перемещения наиболее эффективных, хорошо зарекомендовавших себя работников: назначение на целевые должности и карьерное продвижение.

Назначения на вышестоящие должности из составов кадровых резервов Общества по итогам 2014 года:

Вид кадрового резерва	Количество резервистов, назначенных на вышестоящие должности, чел.	
	на целевые должности	иные
Управленческий кадровый резерв	68	6
Молодежный кадровый резерв	7	4

В 2014 году в связи с внедрением единой системы работы с кадровыми резервами в электросетевом комплексе произошли изменения в номенклатуре целевых должностей, обновлен состав управленческого кадрового резерва Общества. Новый порядок работы с кадровым резервом в Обществе введен Положением о кадровом резерве ОАО «МРСК Юга», утвержденным приказом генерального директора от 13.01.2015г. №9.

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 место 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.

В результате проведения коллективно-договорной кампании на основе Отраслевого тарифного соглашения (ОТС) в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 – 2015 годы подписан единый Коллективный договор ОАО «МРСК Юга». В положениях Коллективного договора достигнуты следующие задачи: обеспечен единый подход при формировании обязательств, сформированы единые социальные гарантии для работников Общества; сформирован перечень наиболее востребованных социальных льгот и гарантий в целях удержания квалифицированного персонала и обеспечения социальной защищенности персонала и членов их семей; положения Коллективного договора оптимизированы с учетом реальности их исполнения. Коллективный договор действует с 01.07.2013 г. по 31.12.2015 г.

Выполнение обязательств перед работниками, принятых работодателем в рамках коллективно-договорного регулирования, является важнейшим направлением деятельности ОАО «МРСК Юга».

Основные документы в сфере социальной политики

Наименование ЛНА	Утверждено
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы	Отраслевое тарифное соглашение подписано 18.03.2013 г. генеральным директором Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики А.В. Замосковным и председателем Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз»

	В.Н. Вахрушкиным
Коллективный договор ОАО «МРСК Юга» на 2013 – 2015 гг.	Коллективный договор действует с 01.07.2013 г. по 31.12.2015 г., подписан 14.11.2013 г. генеральным директором ОАО «МРСК Юга» В.Ф. Вашкевичем и председателем СПППО ОАО «МРСК Юга», представителем единого представительного органа первичных профсоюзных организаций ОАО «МРСК Юга» Ю.А. Кулишом
Кодекс корпоративной этики ОАО «МРСК Юга»	Приказ ОАО «МРСК Юга» от 12.10.2012 № 596
Положение о Негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «МРСК Юга»	Решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 29.12.2012 (Приложение №9 к Протоколу от 11.01.2013 №102/2012)
Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Юга»	Решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 30.09.2013
Положение о предоставлении работникам путевок в пансионаты и оздоровительные детские лагеря ОАО «МРСК Юга»	Решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 15.06.2012(Приложение № 4 к Протоколу № от 18.06.2012 № 91/2012)
Положение о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга»	Приказ ОАО «МРСК Юга» от 29.09.2011 № 589

Оказание материальной помощи

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 оказывается материальная помощь в экстренных случаях, в связи с рождением ребенка, регистрацией брака, погребением близких родственников, при уходе на пенсию и другие виды пособий, предусмотренные Коллективным договором.

Выплаты материальной помощи в Обществе осуществляются в соответствии с условиями Коллективного договора (Раздел 6 «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации») и решениями Комиссии по социальным льготам.

Объем средств, направленных на оказание материальной помощи сотрудникам

Наименование филиала	2012 год (тыс. руб.)	2013 год (тыс. руб.)	2014 год (тыс. руб.)
«Астраханьэнерго»	7 652,6	11 478,5	13 934,7
«Волгоградэнерго»	23 240,65	23 178,5	27 838,63
«Калмэнерго»	1 060,705	864,573	951,84
«Ростовэнерго»	34 524,3	30 719,7	33 744,5
Исполнительный аппарат	1 042,33	801,74	811,76

ИТОГО по ОАО МРСК Юга»	67 520,58	67 043,01	77 281,43
-----------------------------------	------------------	------------------	------------------

Материальная помощь всех видов работникам в 2014 году составила 77 281,43 тыс. руб., в 2013 году 67 043,01 тыс. руб., увеличение затрат составило 10 238,42 тыс. руб. (15,3%), данный рост обусловлен изменением размеров материальной помощи в связи с индексацией ММТС.

Страхование работников филиала осуществлялось в соответствии с «Положением об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Юга», Финансирование осуществлялось в рамках «Программы страховой защиты ОАО «МРСК Юга» на 2014 год», утвержденной решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 19.12.2013 (протокол от 20.12.2013 № 121/2013).

В соответствии с «Положением об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Юга» все работники Общества застрахованы по договорам добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев и болезней.

Работа по негосударственному пенсионному обеспечению (далее - НПО) с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (далее – НПФ Электроэнергетики) была организована в соответствии с Коллективным договором ОАО «МРСК Юга» на 2013 – 2015 годы» и Положением о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «МРСК Юга»

В 2014 году в Обществе действовала программа «Паритетный план».

В течение 2014 года работникам Общества, внесшим наиболее значительный вклад в развитие электроэнергетики страны, было вручено более 370 наград. Среди них 3 работника поощрены Благодарностью Правительства Российской Федерации.

Ведомственными наградами Министерства энергетики Российской Федерации награждены 26 человек: 1 сотруднику присвоено Почетное звание «Почетный работник ТЭК»; 4 сотрудникам присвоено Почетное звание «Почетный энергетик»; Почетной грамотой и Благодарностью награжден 21 сотрудник.

Отраслевыми наградами Объединения РаЭл награждены 19 человек: 3 сотрудникам присвоено звание «Ветеран электроэнергетики», Почетной грамотой награждены 16 работников.

Корпоративными наградами ОАО «Россети» награждены 28 человек: 1 сотруднику присвоено Почетное звание «Заслуженный работник электросетевого комплекса», 1 сотрудник награжден Почетным знаком «За вклад в развитие электросетевого комплекса» II степени, 1 сотруднику присвоено Почетное звание «Ветеран электросетевого комплекса», 1 сотрудник награжден Нагрудным знаком «За профессиональное мастерство». Почетной грамотой и Благодарностью ОАО «Россети» награждены 23 сотрудника, 1 сотрудник занесен на Доску Почета электросетевого комплекса.

Почетной грамотой и Благодарностью ОАО «МРСК Юга» награждены 52 сотрудника, 10 сотрудников занесены на Доску Почета ОАО «МРСК Юга», 58 сотрудников занесены на Доски Почета филиалов ОАО «МРСК Юга».

В 2014 году в рамках реализации социальной программы, направленной на оздоровление и отдых сотрудников и их детей, в детские оздоровительные лагеря были направлены 258 детей сотрудников Общества и 495 сотрудников Общества и членов их семей по льготным путевкам отдохнули в санаторно-курортных учреждениях.

Путевки в детские оздоровительные лагеря приобретаются в соответствии с утвержденным бизнес-планом ОАО «МРСК Юга» и на основании Положения о

предоставлении работникам путевок в пансионаты и оздоровительные детские лагеря ОАО «МРСК Юга».

В целях развития и укрепления корпоративной культуры, повышения сплоченности коллектива, развития мотивации персонала и формирования здорового образа жизни в Обществе в 2014 году были проведены следующие спортивные и культурно – массовые мероприятия:

1. Поздравление 71-й годовщины освобождения г. Ростова-на-Дону от немецко-фашистских захватчиков.

2. Конкурс детского рисунка, посвященный первому Дню рождения ОАО «Россети» - «Россети: рисуют дети!».

3. Турнир по мини-футболу на Кубок Генерального директора ОАО «МРСК Юга».

В ходе турнира состоялись соревнования по дартсу, бильярду, соревнования семейных команд «Мама, папа, я – спортивная семья».

4. Празднование 69-й годовщины со Дня Победы в Великой Отечественной войне.

5. Празднование Дня защиты детей.

6. Участие в Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2014».

7. Проведение уроков электробезопасности для детей

8. Организована работа студенческих строительных отрядов в соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве с ЮРГПУ (НПИ)

10. Организация IV Межрегионального молодежного форума Совета молодых специалистов ОАО «МРСК Юга».

11. Участие Совета молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» в III-м Международном форуме по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014 12. Участие в IV Открытом шахматном турнире энергетиков памяти Ботвинника М.М.

13. Проведение Дня открытых дверей для студентов ВУЗов и СУЗов.

14. Празднование Дня энергетика в декабре 2014 года.

В Обществе осуществляет свою деятельность Совет ветеранов, объединяющий 2377 неработающих пенсионеров, в т.ч. 1260 ветеранов энергетики и 236 ветеранов Великой Отечественной войны. Совет ветеранов Общества активно сотрудничает с Советом молодых специалистов, руководством и первичными профсоюзными организациями в части совместного проведения социальных мероприятий в жизни Общества. В 2014 году организованы встречи членов Совета ветеранов с членами Совета молодых специалистов.

Ключевые показатели эффективности

Система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании:

- решения Совета директоров Общества от 29.12.2012 (протокол № 102/2012 от 11.01.2013).

Система КПЭ Общества отражает реализацию целей и задач Стратегии развития электросетевого комплекса, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р. Основными целевыми ориентирами, учитываемыми в системе КПЭ Генерального директора Общества являются:

- Повышение надежности и качества энергоснабжения
- Увеличение безопасности энергоснабжения
- Снижение инвестиционных и операционных затрат
- Исполнение инвестиционной программы.

В 2014 году применялся следующий состав ключевых показателей эффективности:

Годовые КПЭ:

КПЭ в статусе «Обязательное условие премирования»:

1. Наличие чистой прибыли.

2. Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года.

КПЭ, определяющие размер премирования:

1. Надежность работы.
2. EBITDA.
3. Эффективность инновационной деятельности.
4. Уровень потерь электроэнергии к отпуску в сеть.
5. Уровень качества оказываемых услуг.
6. Эффективность инвестиционной деятельности.

Квартальные КПЭ:

КПЭ в статусе «Обязательное условие премирования»:

1. Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом по причине невыполнения (не качественного выполнения) своих должностных обязанностей работниками Общества.

2. Получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок (1, 4 кварталы).

КПЭ, определяющие размер премирования:

1. Надежность работы.
2. Контроль операционного денежного потока
3. Эффективность инвестиционной деятельности

Утвержденные целевые значения годовых КПЭ за 2014 год достигнуты в полном объеме. Индекс выполнения годовых КПЭ равен 100%, квартальных - 94%.

5.2. Экологическая политика

Реализация основных задач Общества в 2014 году в сфере природоохранной деятельности

В целях реализации Экологической политики ОАО «МРСК Юга» в 2014 году разработана и утверждена приказом Генерального директора программа, в которой определены цели по обеспечению соблюдения законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и рационального природопользования, обозначены задачи по снижению негативного воздействия на окружающую среду. Практические мероприятия в рамках реализации Экологической политики были направлены на защиту воздушного бассейна, охрану водных ресурсов и объектов животного мира, рациональное использование земель.

Выполнение программы по охране и рациональному использованию водных ресурсов проходило при выполнении условий лицензионных соглашений. В 2014 году проведены разведочные работы, подсчет эксплуатационных запасов подземных вод с государственной экспертизой материалов, разработаны проекты поисково-разведочных работ подземных вод с подсчетом эксплуатационных запасов подземных вод, проекты водозабора и технологические схемы на разработку подземных вод для отдельных скважин.

В соответствии с условиями лицензионных соглашений в 2014 году на всех участках недр проводился мониторинг состояния подземных вод согласно разработанным и зарегистрированным у Распорядителя недр программам (наблюдения за уровнем подземных вод, учет водопотребления, измерения уровня и температуры, отбор проб на бактериологический и химический анализ, определение физических свойств воды).

Всего в 2014 году в ОАО «МРСК Юга» действовали 17 лицензий на право пользования недрами с целью добычи подземных вод: 5 лицензий в филиале «Волгоградэнерго» и 12 - в филиале «Ростовэнерго».

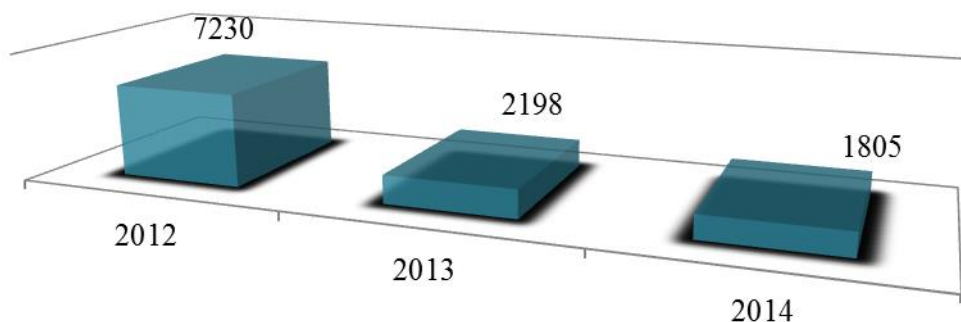
Мероприятия, разработанные и выполненные в 2014 году по охране и рациональному использованию земель, включают контроль за сбором и хранением производственных отходов (отработанные шины, металлолом, отработанные трансформаторы, аккумуляторы, отработанные ртутьсодержащие лампы, отработанные масла и др.), своевременный вывоз транспортом специализированных организаций, благоустройство территорий производственных подразделений, борьба с карантинными сорняками.

В рамках выполнения мероприятий по охране атмосферного воздуха в филиалах ОАО «МРСК Юга» осуществлялся производственный аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников путем инструментальных замеров загрязняющих веществ в промышленных выбросах специализированными аккредитованными лабораториями. В ходе ежегодного государственного технического осмотра автотранспорта проводилась диагностика токсичности выхлопных газов. В целях снижения токсичности осуществлялась регулировка топливной аппаратуры и карбюраторов двигателей внутреннего сгорания, а так же переоборудование транспортных средств для работы на сжиженном газе.

В 2014 году для отдельных производственных площадок ОАО «МРСК Юга» разработаны и утверждены в государственных органах нормативы основных экологических факторов воздействия, получены необходимые разрешительные документы.

Своевременное нормирование негативного воздействия на окружающую среду и получение разрешительных документов избавляет от необходимости оплаты сверхнормативных платежей и штрафных санкций.

Величина платежей за негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ОАО «МРСК Юга» отражена на рисунке.



Величина платежей за негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ОАО «МРСК Юга», тыс.руб.

Кроме того, в 2014 году в рамках достижения основных целей Экологической политики ОАО «МРСК Юга» и снижению размера платежей были приняты следующие регулярные меры:

- своевременно подтверждены неизменность производственного процесса и используемого сырья, определяющие виды и классы опасности отходов, а также нормативы и количество их образования;

- вывоз отходов I-IV класса опасности с производственных площадок осуществлялся в рамках договоров с организациями, имеющими необходимые лицензии в области обращения с отходами, либо договоры на передачу отходов собственнику полигона. Все

производственные отходы передавались специализированным организациям с переходом права собственности на отход, что позволило филиалам не оплачивать за размещение отходов в местах хранения и размещения отходов;

–проводился контроль содержания окиси углерода в выхлопных газах автотранспорта и проведение своевременного ремонта автотранспорта;

–использовалось сертифицированное топливо;

–проводились организационно-технических мероприятия в периоды неблагоприятных метеоусловий;

–после вступления в силу нового порядка паспортизации отходов и федерального классификатора каталога отходов переоформлены паспортов отходов и переданы в территориальные органы Росприроднадзора в соответствующих субъектах Российской Федерации.

Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду являлось целью и при проведении в ОАО «МРСК Юга» ряда технических мероприятий:

– в рамках выполнения многолетней программы по обеспечению ВЛ 6-10 кВ птицевзащитными устройствами в 2014 году филиалом «Волгоградэнерго» приобретено и установлено 3541 шт. устройств, филиалом «Калмэнерго» - 330 комплектов. Экологический эффект от выполнения данных мероприятий заключается в исключении вероятности поражения электрическим током птиц, в том числе, редких пород, обитающих на прилегающих к населенным пунктам территориях;

– в рамках долгосрочного графика в 2014 году продолжался вывод из эксплуатации и утилизация оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы. Мероприятия проведены в рамках исполнения обязательств, принятых Российской Федерацией в 2001 году, по Стокгольмской конвенции о выводе технологического оборудования, содержащего стойкие органические загрязнения.

Общие затраты ОАО «МРСК Юга» на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды составили в 2014 году 12 971 тыс.руб.

Динамика за период с 2012 по 2014 годы

Направление затрат	2012 г., тыс.руб.	2013 г., тыс.руб.	2014 г., тыс.руб.
Общие затраты на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды	13 460	12 586	11 186

Выполнение в 2014 году ОАО «МРСК Юга» наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды

Перечень и информация о затратах на проведение наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды, выполненных ОАО «МРСК Юга» в 2014 году

Наименование основных мероприятий	Затраты, тыс.руб.	Достигнутый эффект
Мероприятия по нормированию вредного воздействия на окружающую среду, получению разрешительных документов в области охраны атмосферного воздуха и обращения с отходами.	1 571	Определение безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности, получение разрешительных документов.
Утилизация производственных отходов, в том числе содержащих полихлорифенилы	816	Предотвращение загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления, исключение загрязнения земель
Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (проведение инструментальных замеров аккредитованной лабораторией согласно планам-графикам контроля ПДВ)	640	Контроль соблюдения безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности.
Мероприятия по обеспечению исполнения лицензионных условий Лицензий на право пользования недрами в т.ч.	2 549	Соблюдение лицензионных соглашений, а так же обеспечение рационального использования недр
Поисково-разведочных работ подземных вод и выполнение геологического отчета с подсчетом эксплуатационных запасов подземных вод для технологического обеспечения водой объекта промышленности		
Мониторинг исследования подземных вод на водозаборных сооружениях		
Итого в ОАО «МРСК Юга»	5 576	

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2015 год

Основными задачами ОАО «МРСК Юга» в области экологической безопасности на 2015 год определены:

- обеспечение и контроль безопасного уровня выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников;
- формирование базы данных для обеспечения деятельности в области обращения с отходами;
- повышение компетентности работников, допущенных к деятельности по обеспечению экологической безопасности;
- подтверждение соблюдения установленных нормативов образования отходов;
- обеспечение безопасности в зоне миграции и среде обитания птиц;

- информирование государственных органов о количественном и качественном состоянии природных объектов, находящихся в зоне негативного влияния ОАО «МРСК Юга»;
- исключение загрязнения земель и сверхнормативного накопления отходов на производственных площадках;
- исполнение обязанности своевременного внесения платежей за негативное воздействие на окружающую среду;
- обеспечение безопасного пользования недрами и соблюдение лицензионных соглашений.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

В 2014 году совместно с представителями общественных организаций, средств массовой информации, органов исполнительной власти государственного и регионального уровня сотрудники ОАО «МРСК Юга» принимали участие в мероприятиях, проводимых в рамках Всероссийской социально-экономической акции «Распределительный электросетевой комплекс - за охрану окружающей среды» и целевой коммуникационной программы «Сохраним энергию леса».

В 2014 году была организована экологическая акция ОАО «МРСК Юга» - «Высадка деревьев». Проект приурочен к проведению общероссийских экологических субботников, реализован в Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Республике Калмыкия. Цели и задачи проекта:

- благоустройство городских объектов, а также территорий, прилегающих к электросетевым объектам ОАО «МРСК Юга»;
- поддержка и развитие социального экотуризма населения, основанного на осознанном, добровольном, организованном труде, направленном на улучшение состояния окружающей среды;
- воспитание в молодых кадрах компании привычки к совместному добровольному труду на благо окружающей среды (экологическое воспитание молодежи);
- санитарная очистка и благоустройство городских территорий, в том числе прилегающих к объектам МРСК Юга.

В декабре 2014 года для оценки соответствия системы менеджмента, разработанной и применяемой в ОАО «МРСК Юга», компанией ЗАО «СЖС Восток Лимитед» проведён надзорный аудит подразделений исполнительного аппарата и производственных площадок филиала «Калмэнерго»:

с 01 по 05 декабря 2014 года на базе Аппарата управления, производственного отделения Калмыцкие электрические сети, Ики-Бурульского и Приютненского РЭС филиала «Калмэнерго»;

03 декабря 2014 года в исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга».

По итогам аудита системы менеджмента, разработанной и применяемой в ОАО «МРСК Юга», признана соответствующей условиям международного экологического менеджмента, требованиям ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента».

5.3. Клиентоориентированная политика

Клиентами компании ОАО «МРСК Юга» являются физические лица, индивидуальные предприниматели и юридические лица, получающие услуги на территории обслуживания 4 филиалов ОАО «МРСК Юга»:

- филиал «Астраханьэнерго»;

- филиал «Волгоградэнерго»;
- филиал «Калмэнерго»;
- филиал «Ростовэнерго».

С целью улучшения взаимоотношений с клиентами в компании ОАО «МРСК Юга» в 2011 году утверждена «Клиентоориентированная политика ОАО «МРСК Юга» (Приказ от 07.02.2011 №56), а также Политика взаимодействия с обществом, потребителями и органами власти ОАО «Россети» (выписка из Протокола заседания Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 15.08.2014 г. №141/2014 г.) в целях создания удобных и комфортных условий для клиентов при взаимодействии со всеми структурными подразделениями ОАО «МРСК Юга» 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 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. Принятие клиентоориентированной политики стало решающим шагом на пути к открытым и доверительным отношениям компании ОАО «МРСК Юга» с клиентами.

Также, в целях усовершенствования качества обслуживания потребителей услуг, этикета обслуживания, бизнес-процессов очного и заочного взаимодействия с потребителями, оценки качества клиентского сервиса, решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 19.10.2011 г. был утвержден СТО 80380011-ИА-ИСМ 028-2011 «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» (далее - Стандарт), а также в 2015 г. планируется к утверждению на Совете директоров ОАО «МРСК Юга» "Единый стандарт качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций», утвержденный приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. N186 (далее - ЕСО).

1. Руководящие принципы построения работы с потребителями

Основные принципы построения работы с потребителями, включают в себя:

- достаточную информированность потребителей о компании и услугах (информация предоставляется в доступной форме для потребителей услуг и носит публичный характер);
- территориальную доступность и комфортные условия очного сервиса в ОАО «МРСК Юга» (расположение филиалов (ЦОК, ГТП и ОК), а также удобно организованный очный сервис определены в соответствии с требованиями Стандарта;
- доступность и оперативность заочного и интерактивного сервисов компании (для потребителей организован круглосуточный доступ посредством каналов заочной коммуникации, что позволяет сетевой организации обрабатывать обращения потребителей как в устной, так и в письменной форме, а также посредством электронного документооборота);
- квалифицированное обслуживание (организация всех форм сервиса осуществляется компетентным и высококвалифицированным персоналом);
- прозрачность бизнес-процессов обслуживания потребителей и объективность рассмотрения жалоб потребителей (процедуры взаимодействия с потребителями формализованы и понятны, что обеспечивает объективное непредвзятое рассмотрение жалоб в установленные сроки, а также возможность обжалования решений).

2. Основные формы и сервисы обслуживания потребителей при оказании услуг

В системе централизованного обслуживания потребителей в ОАО «МРСК Юга» (очное, заочное и интерактивное обслуживание) функционирует 9 центров обслуживания клиентов (далее - ЦОК) и 108 групп технологического присоединения (далее - ГТП и ОК), общее количество персонала занятого в системе обслуживания потребителей в ОАО «МРСК Юга» составляет - 184,6 шт. ед.

ОАО «МРСК Юга» обеспечивает рассмотрение обращений потребителей, поступивших в устной, письменной форме или в форме электронного документа.

Очное обслуживание потребителей организовано на базе пунктов обслуживания потребителей (ЦОК/ГТП и ОК в РЭС). Самыми популярными категориями обращений клиентов являются заявки на оказание услуг и запросы справочной информации/консультации. В качестве основных тематик обращений можно назвать: технологическое присоединение, коммерческий учет, ограничение режима потребления электрической энергии, дополнительные услуги.

В 2014 г. персоналом системы обслуживания потребителей в ОАО «МРСК Юга» принято и обработано 167 540 шт. обращений на различные тематики, 18 357 шт. заявок на технологическое присоединение, а также принято и обработано 51 312 шт. заявок на оказание дополнительных услуг.

Заочное обслуживание обеспечивается посредством телефонной и почтовой связи, сети интернет.

Интерактивный сервис для потребителей услуг организован на базе раздела «Клиентам» корпоративного сайта ОАО «МРСК Юга». В данном разделе активны следующие ссылки:

- «Центры обслуживания клиентов» (контактная информация по всем офисам и Центрам обслуживания клиентов, Стандарты обслуживания клиентов, анкета клиента);
- «Передача электрической энергии» (нормативные документы, типовые формы документов, тарифы, баланс электрической энергии и т.д.);
- «Технологическое присоединение» (нормативные документы по технологическому присоединению, типовые формы документов, информация о наличии свободной мощности в разрезе питающих центров, сведения о поданных заявках и заключенных договорах);
- «Коммерческий учет электрической энергии»;
- «Дополнительные услуги» (прейскурант цен);
- «Интернет-приемная» (содержит ссылки «вопрос-ответ», «направить обращение/жалобу»);
- «Перспективы развития»;
- «Тарифы»;
- «Личный кабинет» (подача заявки на технологическое присоединение мощностью до 150 кВт по уровню напряжения до 10 кВ и отслеживание стадии рассмотрения заявки на портале ОАО «Россети» по работе с клиентами «портал.тп-рф»).

В названных разделах в полном объеме отражены сведения о деятельности компании, которые в обязательном порядке подлежат раскрытию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Для клиентов ОАО «МРСК Юга» функционирует единый бесплатный номер горячей линии 8-800-100-70-60 (для максимального удобства перед соединением со специалистом компании потребитель прослушивает голосовое меню). На протяжении всего 2014 г. операторы центра обслуживания вызовов (далее-ЦОВ) в ОАО «МРСК Юга» приняли и обработали 15 563 обращения от потребителей в зависимости от тематики обращения и в соответствии с требованиями Стандарта и других внутренних нормативно-

технических документов Общества, обеспечивая оперативное, качественное обслуживание потребителей.

3. Реализованные в отчетном периоде и запланированные на следующий год мероприятия

Мероприятия, реализованные в 2014г. и направленные на повышение качества обслуживания:

- В рамках приказа от 26.02.2014 № 110 «Об оптимизации бизнес-процессов оказания услуг потребителям по прочей дополнительной деятельности» введены в действие единые формы типовых документов по организации работ по замене приборов учета электроэнергии;

- Внесены изменения в Регламент 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 ОАО «МРСК Юга» в части определения порядка восстановления документов о технологическом присоединении и утверждения типовых форм заявлений о переоформлении документов;

- Для сотрудников ЦОК и ГТП и ОК проведен в формате видеоконференции, семинар на тему «Повышение качества обслуживания в электросетевом комплексе»;

- В целях обеспечения соответствия требованиям Стандарта в ОАО «МРСК Юга» проводились ремонтные работы в помещениях ГТП и ОК, а также была осуществлена поставка копировально-множительной техники и установка сплит-системы;

- В целях увеличения территориальной доступности пунктов по приему заявок на технологическое присоединение заключено соглашение о взаимодействии с МКУ РО «Уполномоченный многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» по приему заявок на технологическое присоединение на базе МФЦ;

- Проведена кампания по популяризации on-line ресурсов для приема заявок на технологическое присоединение;

- Расширен перечень дополнительных услуг - преysкурant цен включена комплексная услуга по замене прибора учета;

- С целью повышения прозрачности бизнес-процессов взаимодействия с потребителями, оперативного решения проблемных вопросов по технологическому присоединению на базе филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» реализован проект «День потребителя в ОАО «МРСК Юга», в рамках которого у заявителей появилась возможность напрямую задать интересующие вопросы руководству ОАО «МРСК Юга».

Мероприятия, запланированные на 2015 г. и направленные на повышение качества обслуживания:

- Развитие и увеличение доли ОАО «МРСК Юга» на рынке электротехнических услуг (формирование единого преysкуранта, развитие систем оплаты услуг);

- Сокращение количества жалоб потребителей (в том числе в УФАС) и сокращение сроков исполнения обязательств по договорам технологического присоединения за счет повышения контроля и оптимизации бизнес-процессов;

- Приведение в соответствие с требованиями Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» ЦОК и ГТП и ОК филиалов ОАО «МРСК Юга»;

- Реализация проекта «День потребителя в ОАО «МРСК Юга» и осуществление первых приемов потребителей на базе филиалов ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго»;
- Развитие и популяризация интерактивных сервисов на сайте ОАО «МРСК Юга» с целью сокращения визитов заявителей для подачи заявок и заключение договоров на технологическое присоединение и дополнительные услуги компании.
- Раскрытие информации на корпоративном сайте ОАО «МРСК Юга» в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. № 24 о качестве обслуживания потребителей сетевой организацией.

4. Оценка исполнения утвержденных показателей качества оказываемых услуг за 2014г.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики РФ от 14 октября 2013 г. № 718, филиалами ОАО «МРСК Юга» была произведена оценка достижения планового значения на 2014 г. показателей уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) и уровня качества оказываемых услуг (ПТСО).

Плановые показатели качества оказываемых услуг, утвержденные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на 2014 г. филиалами ОАО «МРСК Юга» выполнены (достигнуты).

5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций

Укомплектованность ОАО «МРСК Юга» резервными источниками электроснабжения (РИСЭ) составляет 315 шт. суммарной мощностью 5,77 МВт, что позволяет обеспечить электроснабжение потребителей на период проведения аварийно-восстановительных работ. Работа по обеспечению потребности резервными источниками электроснабжения завершена.

Аварийный запас укомплектован в полном объеме и содержит 1532 позиции МТР;

Организовано дежурство мобильных аварийно-восстановительных бригад (40 бригад, 264 человека, 108 единиц техники);

Ресурсы подрядных организаций составляют: 31 бригада и 100 единиц спец. техники.

Проделанная работа способствовала тому, что ЧС природного и техногенного характера на объектах филиалов не было, а все работы по восстановлению нарушенного электроснабжения проведены без нарушений нормативных сроков.

Описание хода ликвидации массовых отключений в распределительном комплексе «МРСК Юга»

В ОАО «МРСК Юга» в 2014 году произошли следующие наиболее серьезные технологические нарушения в работе оборудования, повлекшие за собой ограничение электроснабжения значительного количества потребителей:

5.4.2.1. 24-25 сентября 2014 года, филиал «Ростовэнерго»:

В период с 24 по 25 сентября 2014 года в результате неблагоприятных погодных условий (ураганный ветер до 37 м/с, осадки в виде дождя) в электрических сетях филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» происходили массовые технологические нарушения. Воздействию стихийных явлений в наибольшей степени подверглись юго-западные и южные районы Ростовской области, г.Ростов-на-Дону и г.Таганрог.

Максимальное количество одновременно отключенных объектов составило: ВЛ-110 кВ – 17 шт., ВЛ-35 кВ – 7 шт., ПС-110 кВ – 8 шт., ПС-35 кВ – 5 шт., ВЛ 6-10 кВ – 189 шт., ТП – 2018 шт., население – 182 217 чел., населённых пунктов – 197 шт., нагрузка – 59,45 МВт.

Основными причинами массовых отключений электросетевых объектов явились многочисленные случаи падений деревьев на провода в населённых пунктах, обрывы проводов и вязок, изломы траверс, повреждение изоляторов.

Восстановлением электроснабжения занимались в общей сложности 210 бригад, 642 чел., 191 ед. спецтехники. Для восстановления электроснабжения привлекались бригады других ДЗО ОАО «Россети»: ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Кубаньэнерго», а также бригады ОАО «Донэнерго» и подрядных организаций.

Потребители были запитаны: по сети 6-110 кВ – в 20:00 26.09.2014, по сети 0,4 кВ – в 12:00 01.10.2014. В последнюю очередь было завершено восстановление электроснабжения потребителей г. Таганрога, поскольку в данном населённом пункте был зафиксирован наибольший объём повреждений, прежде всего в сети 0,4 кВ.

5.4.2.2. 17-19 декабря 2014 года, филиалы: «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго», «Калмэнерго»

В период с 17 по 19 декабря 2014 года в условиях неблагоприятных погодных явлений – гололедно-изморозевых отложений, при температуре воздуха от -6 до +2 градусов, тумане и 100% влажности происходили массовые аварийные отключения оборудования в основной и распределительной сети.

Максимальное количество одновременно отключенных объектов составляло:

в филиале «Астраханьэнерго» на 09:00 18.12.2014: 7 ВЛ-110 кВ, 6 ПС-110 кВ, 278 ТП, 11,65 тыс. чел.;

в филиале «Калмэнерго» на 09:00 18.12.2014: 4 ВЛ-110 кВ, 1 ВЛ 35 кВ, 13 ВЛ-10 кВ, 126 ТП, 1246 чел.;

в филиале «Волгоградэнерго» на 14:00 19.12.2014: 6 ВЛ-110 кВ, 5 ВЛ-35 кВ, 2 ПС-35 кВ, 4 ПС-110 кВ, 66 ВЛ-10 кВ, 18,6 МВт, 1206 ТП, 65,45 тыс. чел.

Потребители по сети 6-110 кВ, отключенные в результате стихийных явлений, были включены до 19:00 20.12.2014.

Отключения ВЛ из-за гололедно-изморозевых отложений в основном были связаны с обрывами проводов, грозотросов, вязок, изломом траверс.

Отмечено значительное количество отключений ВЛ 35-110 кВ (с последующими успешными АПВ и РПВ) защитами от межфазных коротких замыканий, вызванных негабаритами между проводами из-за разной гололедной нагрузки на них, а также единовременного сброса гололеда с провода и динамического отскока провода.

Всего за время аварийно-восстановительных работ было проведено 50 плавов гололеда на ВЛ 6-110 кВ, в т.ч. на ВЛ 6-10 кВ – 17 плавов, на ВЛ 35 кВ – 9 плавов, на ВЛ 110 кВ – 24 плавки.

Анализ организации аварийно-восстановительных работ в филиалах показал, что работы были организованы в соответствии с установленными требованиями. Необоснованных задержек в восстановлении электроснабжения потребителей не выявлено.

Комплекс мер, проведенных при подготовке к работе электросетевого комплекса в особые периоды.

При подготовке ОАО «МРСК Юга» к работе в грозовой, паводковый и пожароопасный периоды 2014 года был выполнен комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежной работы электросетевых объектов Общества. Основные из них:

В части подготовки к работе в грозовой период:

- выполнены инженерные осмотры всех ПС, складов ГСМ, маслохозяйств и антенно-мачтовых сооружений (особое внимание было уделено состоянию заземляющих устройств, состоянию изоляции, наличию сухой растительности);
- выполнены подключения отключенных на время осенне-зимнего периода вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения;
- проведены измерения токов проводимости ОПН, тепловизионный контроль оборудования;
- обеспечена готовность регистраторов аварийных событий, фиксирующих приборов, осциллографов и других устройств определения мест повреждения на ЛЭП, установленных на ПС;
- на ВЛ со схемой плавки гололеда восстановлены схемы заземления разземленных перед осенне-зимним периодом грозозащитных тросов;
- выполнены выборочные инженерные осмотры участков ВЛ;
- проверена достаточность аварийного резерва разрядников, ОПН;
- выполнена в сетях с изолированной нейтралью проверка настроек дугогасящих реакторов.

В 2014 году грозовая деятельность длилась с 1 марта по 1 октября 2014г, фактическое число грозовых часов составило 42 часа, что на 20% меньше по сравнению с 2013 годом (2013 год – 53 часа).

За грозовой период 2014 г. произошло 69 грозовых отключений ВЛ 110 кВ, 47 из которых с успешным АПВ (68%). По сравнению с 2013 годом число грозовых отключений ВЛ 110 кВ уменьшилось на 17% (83 отключения в 2013г.).

Выполненные согласно распоряжению ОАО «Россети» от 28.02.2014 №78р мероприятия показали свою эффективность. Выполнение аналогичных мероприятий планируется и при подготовке к грозовому периоду 2015 года.

В части подготовки к работе в пожароопасный период:

- созданы противопожарные разрывы вокруг ПС 35-110 кВ, находящихся в зоне повышенного риска повреждения от природных пожаров (всего 931 ПС);
- проведены противопожарные расчистки вокруг оборудования от древесно-кустарниковой растительности, мусора;
- актуализированы и утверждены перечни пожароопасных участков ВЛ, выполнены противопожарные мероприятия по защите деревянных опор, находящихся в зонах пожароопасных участков ВЛ;
- произведена замена (очистка) гравия в пределах бортовых ограждений маслоприемных устройств на ПС, проверена работоспособность маслоотводо- и состояния аварийных емкостей для приема масла от трансформаторов и маслonaполненного оборудования ПС;
- проведены испытания работоспособности сетей внутреннего и наружного противопожарного водопровода по давлению и расходу воды с оформлением соответствующих актов;
- проведены совместные с персоналом пожарных подразделений МЧС противопожарные тренировки (19 тренировок);
- произведена уборка сухой травы и сгораемых материалов на территориях объектов, в охранных зонах ПС 35-110 кВ, ТП и РП 6-10/0,4 кВ;
- укомплектованы первичными средствами пожаротушения здания, сооружения, помещения, территории энергообъектов и автомобильная техника;
- проверено состояние эвакуационных выходов и проходов;

- проведены внеочередные инструктажи персоналу о порядке проведения огневых работ, действиях при пожаре, порядке эвакуации из зданий, правилах применения первичных средств пожаротушения (8123 чел.).

Выполнение указанного комплекса мероприятий позволило не допустить значимых повреждений оборудования при прохождении пожароопасного периода 2014 года. Особых режимов работы, режимов повышенной готовности, связанных с рисками обеспечения надежной работы электросетевых объектов, обусловленными пожарной опасностью, не вводилось.

В части подготовки к работе в паводковый период:

- издан приказ ОАО «МРСК Юга» от 20.01.2015 №22 «О подготовке к прохождению паводкового периода».
- утвержден состав Центральной паводковой комиссии ОАО «МРСК Юга».
- созданы паводковые комиссии в филиалах ОАО «МРСК Юга».
- утвержден план обязательных мероприятий по обеспечению надежной работы электросетевых объектов в паводковый период.
- определен перечень электросетевых объектов, зданий и сооружений, находящихся в зонах повышенного риска в паводковый период 2015 года, разработаны перечни противопаводковых мероприятий;
- организовано взаимодействие и обмен информацией с подразделениями МЧС России и гидрометеорологическими службами;
- осмотрены переходы ВЛ через реки;
- произведена обваловка периметров подстанций;
- выполнены уплотнения мест захода кабелей, вентиляционных каналов в стены зданий и сооружений;
- очищены водоотводные каналы;
- обеспечено исправное техническое состояние плавсредств, насосов, другой спецтехники, машин и механизмов;
- проведен анализ схем заездов на предполагаемые зоны затопления;
- обеспечено исправное техническое состояние резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭ), их готовность к транспортировке.
- проведен мониторинг затапливаемых территорий, определены маршруты перемещения и места дислокации РИСЭ для электроснабжения социально-значимых объектов, сообщение и электроснабжение которых может быть нарушено паводком.

Выполнение указанного комплекса мероприятий позволило не допустить значимых повреждений оборудования при прохождении паводкового периода 2014 года.

В части подготовки к работе в осенне-зимний период:

- введены в эксплуатацию объекты реконструкции, оказывающие влияние на прохождение ОЗП (реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Мартыновская», реконструкция РУ-10кВ ПС-110кВ «ЦРМЗ»);
- ремонтная программа выполнена в полном объеме;
- завершена работа по обеспечению потребности в резервных источниках электроснабжения (укомплектованность составляет 315 шт. суммарной мощностью 5,77 МВА, что позволяет обеспечить электроснабжение потребителей на период аварийно-восстановительных работ);
- аварийный запас укомплектован в полном объеме и содержит 1532 позиции МТР;

- выполнен план технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений. Объекты, не допущенные к дальнейшей эксплуатации, отсутствуют;
- с оперативным персоналом проведены противоаварийные тренировки по тематике действий персонала в сложных условиях осенне-зимнего периода.

Выполнены основные и дополнительные условия готовности, определенные «Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП».

15 октября 2014 года ОАО «МРСК Юга» получен паспорт готовности к работе в ОЗП 2014-2015 годов.

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

Взаимодействие со средствами массовой информации

Придерживаясь принципов открытости и прозрачности, Общество информирует заинтересованные стороны обо всех аспектах своей деятельности. Так, в 2014г. опубликовано порядка **590 официальных релизов, которые были процитированы в СМИ почти 6 тыс. раз** (в расчет не входят анонсы, уведомления, реклама услуг).

По итогам 2014 года ОАО «МРСК Юга» в очередной раз **возглавила рейтинг медиаактивности** донских компаний (другие регионы присутствия ОАО «МРСК Юга» пока не рейтингуются). В этом рейтинге агентства «ФедералПресс» отслеживаются не только количественные упоминания компаний в СМИ, но и качественные.

Детальный анализ запроса СМИ и аудитории, проведенный специалистами управления по связям с общественностью, позволил пересмотреть характер, формат и качество подготавливаемой информации. В результате смещения акцентов, подготовки актуальной, востребованной, ожидаемой СМИ информации и тем в 2014 г.

МедиаИндекс ОАО «МРСК Юга» по отношению к 2013г. **вырос на 5,5%** при том, что количество оригинальных сообщений осознанно сокращено (по результатам исследования ИАС «Медиалогия»). Такие показатели говорят о повышении качества самих материалов, корректном определении интереса целевых групп, каналов коммуникации и правильности выбора инструментов коммуникации и позиционирования.

МедиаИндекс рассчитывается автоматически с применением технологий лингвистического анализа по методике, разработанной и зарегистрированной компанией "Медиалогия". Значение МедиаИндекса определяется для каждого объекта (компания, персоны, бренда) в каждом сообщении СМИ. При анализе МедиаИндекса за период все индексы по всем сообщениям с упоминанием объекта суммируются. Чем выше индекс, тем более ярко и позитивно представлен объект в СМИ.

Формула МедиаИндекса имеет 3 основных составляющих:

1. Индекс цитируемости - это базовый качественный показатель, который учитывает количество ссылок на материалы СМИ, влияние цитирующих ресурсов, и не учитывает самоцитирование.

2. Позитив | Негатив - это качественный показатель характера упоминания того или иного объекта в сообщении. В этот показатель включена также "ценность" публикации для объекта с учетом следующих параметров: а) главная или эпизодическая роль объекта, б) наличие прямой речи, с) наличие иллюстрации, д) наличие экспрессивности заголовка.

3. Заметность сообщения - этот кумулятивный параметр учитывает "рекламный эквивалент" публикации в зависимости от номера полосы, объема сообщения, а также тиража, посещаемости.

По результатам 5-й Премии «Серебряный Лучник» -Юг - главного события года в сфере общественных связей Юга России – победителем номинации «Мастер

коммуникации» стала начальник управления по связям с общественностью МРСК Юга Рыбина Светлана.

Особое внимание УСО уделяет **внутрикорпоративному PR** - 14-ти тысячный коллектив в четырёх субъектах южного федерального округа требует постоянного взаимодействия. Формирование единой системы корпоративных ценностей осложнено географической отдаленностью, региональными особенностями, влиянием мнений местных лидеров отдельных регионов.

Даже не в столь больших компаниях подразделения зачастую не знают о работе друг друга, не всегда понимают, для чего принимаются те или иные решения, какие цели и задачи ставит руководство. При этом очень важно, чтобы человек чувствовал себя причастным к общему делу, чтобы все подразделения были объединены одними ценностями и традициями. ОАО «МРСК Юга» имеет корпоративный сайт, корпоративную газету, внутренний интранет портал, управление по социальной политике реализует целый комплекс мероприятий.

Еще одним инструментом взаимодействия стал **мониторинг СМИ**, который УСО выполняет ежедневно с целью контроля состояния информационного поля и своевременного выявления информационных рисков. Подборки публикаций о компании, о ситуации в отрасли, о главных событиях в стране УСО оформило в некий новостной дайджест и стало направлять по корпоративной электронной почте всем пользователям. Естественно, сюда не включаются провокационные и дестабилизирующие материалы. Но при этом не замалчиваются имеющиеся проблемы.

Каждый день в одно и то же время в конце рабочего дня все сотрудники компании получают одну и ту же информацию: один абзац текста новости и активные ссылки на источники, где можно прочитать полностью. Первые реакции были очень разные, вплоть до острого неприятия. Через некоторое время появилась конструктивная обратная связь.

В итоге УСО удалось сделать ежедневный Мониторинг еще одним корпоративным СМИ, своеобразным новостным дайджестом, который сотрудники ждут, обсуждают.

Основные функции, которые решает Мониторинг:

- **информирование** сотрудников о деятельности и ценностях компании в том ключе и тональности, которые соответствуют актуальным задачам.

- **объединение** территориально удаленных структурных единиц компании общими традициями, событиями, знаниями.

- **формирование** лояльности со стороны сотрудников энергокомпании. Только если сотрудник сам будет знать, чем живет компания, верить в декларируемые ценности, тогда он сам становится «носителем рекламы» своего бренда.

- возможность единовременного, оперативного, интерактивного **вовлечения** сотрудников в решение не только профессиональных задач. Таким образом был организован ряд добровольных благотворительных и корпоративных мероприятий.

Профилактика детского электротравматизма

В 2014 году проведено свыше 2,8 тысяч уроков электробезопасности в образовательных учреждениях регионов ответственности – Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Калмыкии. Всего в занятиях приняли участие более 126,6 тысяч школьников.

Количество уроков в разрезе филиалов:

Филиал	Количество уроков	Количество человек
Астраханский	297	16445

Калмыцкий	385	6160
Волгоградский	1107	45 000
Ростовский	1013	58999
ИТОГО	2802	126604

Во время школьных каникул занятия прошли занятия в пришкольных и детских оздоровительных лагерях: для младших школьников – конкурсы детских рисунков на асфальте «Безопасное электричество», для старшеклассников – «Веселые энергетические старты».

Для закрепления полученных знаний детям вручаются канцелярские наборы с иллюстрациями основных правил. В 2014г. было изготовлено и распространено более 30 тыс. комплектов.

Также изготовлено и размещено более 60 тыс. плакатов и листовок с правилами поведения вблизи энергообъектов для различных целевых групп: садоводческие товарищества и дачники, рыболовы, пункты приема лома, жители многоквартирных домов и т.д.

На тему профилактики стороннего травматизма, детской электробезопасности, губительных последствий несанкционированного доступа к электросетям, попытках хищений электрооборудования, а также несоблюдения правил поведения в охранных зонах ВЛ, в 2014 году опубликовано 48 оригинальных материалов (релизы и статьи), которые процитированы 173 раза в районных, региональных и электронных СМИ. Предпочтение отдается изданиям с большим тиражом (охватом населения) и пользующихся популярностью в регионах.

Еженедельно, накануне выходных и праздничных дней, на корпоративном сайте размещается и рассылается в районные СМИ памятка о правилах поведения вблизи энергообъектов.

Кроме того, разработаны и размещены 5 радиороликов различной целевой направленности для региональных радиостанций. Профилактические видеосюжеты ежедневно транслируются на мониторах системы «Оксион» (МЧС) в Ростове, Волгограде и Астрахани.

Совместно с Министерством транспорта Астраханской области и республики Калмыкия, реализуется проект **«Безопасность на колесах»** - размещение в общественном транспорте правил по электробезопасности, памяток и напоминаний, что позволило в разы увеличить число ознакомленных с основными правилами. Благодаря взаимодействию с губернатором региона эта работа начата и в Ростовской области. В Волгоградской области проект находится на стадии рассмотрения.

Обращения с предложением включить раздел **«Электробезопасность» в программу уроков ОБЖ** направлены главам Ростовской, Астраханской, Волгоградской областей и Республики Калмыкия. Администрации всех регионов рекомендовали муниципальным образованиям использовать это предложение в своей работе. ОАО «МРСК Юга» взаимодействует с учебными заведениями по передаче методических материалов и полиграфической продукции.

В 2014 году стартовал и проект **«Электробезопасность с доставкой на дом»** – размещение в подъездах многоквартирных домов красочных плакатов, наглядно демонстрирующих правила электробезопасности.

Ведется постоянная работа с органами власти, надзорными и контролирующими органами, правоохранительными и силовыми структурами, а также взаимодействие с

широкой общественностью (в том числе дачниками, садоводами и гражданами, увлекающимися рыбной ловлей).

Благотворительность и социальные проекты

Особое положение и финансово-экономическая модель компании не позволяют финансово участвовать в спонсорских и меценатских проектах. Поэтому УСО делает акцент не на масштабах и бюджетах, а на развитии культуры личной социальной ответственности, на формировании традиций волонтерства и благотворительности.

Реализованные социальные и благотворительные проекты получили высокую оценку организаторов первого независимого межрегионального конкурса «Лучшие социальные проекты Юга России», проводимого журналом «Эксперт-Юг» (российский МедиаХолдинг «Эксперт»). По итогам конкурса ОАО «МРСК Юга» награждена дипломом «За высокую социальную активность».

У сотрудников компании есть потребность реализовываться и вне профессии, делать добрые дела. Во всех регионах своего присутствия МРСК Юга посредством Совета молодых специалистов и просто неравнодушных сотрудников реализует добровольные благотворительные и волонтерские проекты, экологические акции.

Так, например, сотрудники компании курируют подшефные приюты и детские дома, ухаживают за памятниками ВОВ, проводят донацию крови для тяжело больных и сбор макулатуры в пользу медицинских учреждений, принимают участие в областных акциях памяти и благотворительных марафонах, во всех регионах присутствия МРСК Юга разбиты Аллеи энергетиков, которые ежегодно расширяются.

В 2014 году наибольший резонанс получили несколько акций.

В рамках Всероссийской Зеленой недели прошла экологическая акция по высадке деревьев и кустарников как на Аллеях энергетиков, так и в парках и скверах во всех регионах присутствия компании.

В ходе благотворительной акции по сбору макулатуры для оказания финансовой поддержки реконструкции и ремонта Республиканской детской больницы Калмыкии энергетики собрали свыше 500 кг макулатуры. Вырученные за нее средства были направлены на счет Республиканской детской больницы. Благодаря такой финансовой поддержке больница на всем протяжении капитального ремонта продолжала принимать маленьких пациентов; для нужд учреждения была приобретена специализированная детская мебель и медтехника.

Большой отклик получила акция по сбору гуманитарной помощи для беженцев с Юго-Востока Украины, размещенных в палаточных лагерях Гуково. Несколько грузовых машин с предметами первой необходимости, продуктами питания, средствами гигиены, одеждой и обувью отправило УСО весной и летом 2014г.

Кроме того, прошли такие благотворительные акции как донация крови и сбор средств для оказания помощи тяжело больным детям, сотрудникам МРСК Юга, оказавшимся в сложной жизненной ситуации.

Такие мероприятия способствуют развитию в коллективе чувства ответственности, сострадания и доброты, а так же взаимопомощь, сплочение коллектива в решение острых социальных проблем общества.

Корпоративная газета

Корпоративная газета «Российские сети» на протяжении всего периода выхода являлась мощным инструментом налаживания коммуникации с коллективом и обратной связи, доведения политики руководства, текущих планов. В 2014 году вышли 5 основных ежемесячных выпусков и 2 специальных, приуроченных ко Дню Победы и ко Дню энергетика.

В целях персонификации материалов, популяризации профессии энергетика введена рубрика «Энергетика в лицах». Осуществлен сбор информации о ветеранах электроэнергетической отрасли, выдающихся сотрудниках компании, на основе собранной информации подготовлен ряд статей, которые также размещены и на корпоративном сайте.

Сотрудникам компании предлагается стать инициаторами или авторами материалов, рассматриваются все пожелания и обращения по улучшению и популяризации корпоративной газеты.

Корпоративный сайт

Важнейшим инструментом коммуникации с внешней аудиторией является корпоративный сайт. На основе результатов WEB-мониторинга, анализа посещаемости и глубины просмотра страниц ДСО разработал новую структуру сайта - удобного, интуитивно понятного, с облегченной структурой. На самые посещаемые части сайта вынесена наиболее востребованная информация. Упразднена показавшая себя как неэффективная система отдельных порталов филиалов ОАО «МРСК Юга». На единой доменной базе создан общий портал ОАО «МРСК Юга» со страницами филиалов, имеющими собственную, адаптированную под каждый филиал, структуру меню.

Новые информационные модули разрабатываются на базе системы 1С:Битрикс, что упрощает управление сайтом и расширяет возможности.

На сайте реализована возможность перехода на сайт ОАО «Россети» с любой страницы.

В рамках исполнения требований федерального законодательства систематизирована и упорядочена работа по раскрытию информации. Разработан и утвержден Приказ ОАО «МРСК Юга» № 457 от 02.07.2014 «О закреплении ответственных структурных подразделений по администрированию разделов корпоративного сайта ОАО «МРСК Юга» на основе оптимизированной структуры сайта с целью соблюдения сроков, порядка предоставления ответственными структурными подразделениями информации, для размещения на корпоративном сайте.

Внедрена интерактивная форма заявки на ТП (новый удобный интерфейс с градацией по уровням мощностей, автоматизированными вариантами ответов, удобным способом загрузки документов).

Важным элементом в развитии дополнительных сервисов для клиентов в 2014 году стал Пилотный проект «День потребителя в ОАО «МРСК Юга», реализованный на сайте и распространивший свое действие на все регионы присутствия компании. Интерактивный сервис «День потребителя» предназначен для приема заявок на осуществление предварительной записи потребителей на очный прием с руководством ОАО «МРСК Юга» по вопросам технологического присоединения. Не выходя из дома, потребитель имеет возможность записаться на прием по интересующим его вопросам. Для функционирования сервиса на сайте создан одноименный баннер с интерактивной анкетой, которая посредством сайта поступает в соответствующий ЦОК. По результатам обработки анкеты потребитель получает уведомление о записи на прием с присвоенным идентификационным номером заявки. Новый интерактивный сервис «День потребителя» - качественно новая ступень в обслуживании клиентов, совершенствовании системы обратной связи, повышении уровня предоставляемых услуг ОАО «МРСК Юга».

В 2014 году внедрена система интерактивных баннеров с гиперссылками, которая позволяет размещать уведомления, анонсы, оперативную информацию на видном месте, привлекать внимание целевых групп, при этом позволяет оперативно заменять их. Таким образом, посетители сайта видят новую/важную информацию сразу при входе на сайт.

Посредством сайта Общество осуществляет внешние коммуникации, раскрывает обязательную информацию, налаживает обратную связь, информирует потребителей.

ГЛОССАРИЙ

Термины, аббревиатуры	Определения
АСТУ	Автоматизированная система технологического управления
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ВН	Высокое напряжение (от 110 кВ)
ВЧ каналы	Высокочастотные каналы
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ИТ	Информационные технологии
ИТТ	Информационные технологии и телекоммуникации
КЛ	Кабельная линия электропередачи
КИСУР	Корпоративная информационная система управления ресурсами
кВт.ч	Киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
кВ	Киловольт. Единица измерения напряжения
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ЛЭП	Линия электропередачи
МРСК Юга	ОАО «МРСК Юга»
МВА	Мегавольт-ампер. Единица измерения электрической мощности
МВт	Мегаватт. Единица измерения электрической мощности
МСФО	еждународная система финансовой отчетности
МЧС	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НН	Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
Отпуск в сеть	Объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть сетевой компании из других сетей или от производителей электрической энергии
ОЗП	Осенне-зимний период

ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
Потери электроэнергии	Разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии
ПС	Подстанция
ПО	Производственное отделение
Последняя миля	Канал связи от оператора связи до абонента
РЗА	Релейная защита и автоматика
РРЛ	Радио-релейные линии
РСТ	Региональная служба по тарифам
РЭС	Район электрических сетей
СИП	Самонесущий изолированный провод
СМИ	Средства массовой информации
СН 1	Среднее напряжение 1 (35 кВ)
СН 2	Среднее напряжение 2 (20-1 кВ)
ТПиР, техпереворужение	Техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
ТП	Трансформаторная подстанция
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 (ТОРО)	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)