



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2014

**МРСК**ЮГА

# 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

# Содержание

|   |     |  |  |
|---|-----|--|--|
| Ограничение ответственности   | 3   |  |  |
| Обращение к акционерам<br>Председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга»<br>и Генерального директора — Председателя Правления<br>ОАО «МРСК Юга»  | 4   |  |  |
| Основные результаты   | 7   |  |  |
| <b>1. О компании</b>  | 8   |  |  |
| 1.1. Географическое положение   | 9   |  |  |
| 1.2. Краткая история развития   | 9   |  |  |
| 1.3. Организационная структура  | 10  |  |  |
| 1.4. Ключевые события и факты   | 14  |  |  |
| 1.5. Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли   | 19  |  |  |
| 1.6. Приоритетные направления<br>деятельности и перспективы развития  | 24  |  |  |
| <b>2. Результаты деятельности</b>   | 34  |  |  |
| <b>2.1. Производство</b>  | 35  |  |  |
| 2.1.1. Деятельность по передаче<br>электрической энергии  | 35  |  |  |
| 2.1.2. Технологическое присоединение<br>к электрическим сетям   | 43  |  |  |
| 2.1.3. Энергосбережение и повышение<br>энергетической эффективности   | 58  |  |  |
| 2.1.4. Повышение надежности работы<br>и эффективности энергосистемы   | 61  |  |  |
| 2.1.5. Развитие информационных технологий   | 63  |  |  |
| 2.1.6. Развитие автоматизированных систем<br>технологического управления  | 68  |  |  |
| 2.1.7. Закупочная деятельность  | 69  |  |  |
| 2.1.8. Инвестиционная деятельность  | 73  |  |  |
| 2.1.9. Инновационное развитие   | 83  |  |  |
| <b>2.2. Финансы</b>   | 92  |  |  |
| 2.2.1. Основные положения учетной политики  | 92  |  |  |
| 2.2.2. Анализ финансового состояния<br>и результатов деятельности   | 95  |  |  |
| <b>3. Корпоративное управление</b>  | 108 |  |  |
| 3.1. Корпоративное управление   | 109 |  |  |
| 3.2. Ревизионная комиссия   | 144 |  |  |
| 3.3. Аудитор  | 148 |  |  |
| 3.4. Система внутреннего контроля<br>и управления рисками   | 150 |  |  |
| 3.5. Правовое обеспечение   | 156 |  |  |
| 3.6. Управление собственностью  | 157 |  |  |
| <b>4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг</b>  | 159 |  |  |
| 4.1. Акционерный капитал  | 159 |  |  |
| 4.2. Обращение акций на фондовом рынке  | 162 |  |  |
| <b>5. Устойчивое развитие</b>   | 164 |  |  |
| 5.1. Кадровая политика  | 165 |  |  |
| 5.2. Экологическая политика   | 176 |  |  |
| 5.3. Клиентоориентированная политика  | 180 |  |  |
| 5.4. Предотвращение чрезвычайных<br>ситуаций  | 183 |  |  |
| 5.5. Связи с общественностью, органами<br>государственной власти,<br>средствами массовой информации<br>и конгрессно-выставочная<br>деятельность | 187 |  |  |
| <b>Глоссарий</b>  | 192 |  |  |
| <b>Приложения:</b>  |     |  |  |
| 1. Отчетная финансовая информация<br>по российским стандартам   | 195 |  |  |
| 2. Аудиторское заключение по отчетной<br>финансовой информации, подготовленной<br>в соответствии с российскими стандартами                      | 202 |  |  |
| 3. Консолидированная финансовая отчетность<br>по МСФО за 2014 г.  | 205 |  |  |
| 4. Информация об участии ОАО «МРСК Юга»<br>в непрофильных видах деятельности  | 212 |  |  |
| 5. Информация о сделках, в совершении которых<br>имелась заинтересованность, заключенных<br>ОАО «МРСК Юга»                                      | 216 |  |  |
| 6. Информация о соблюдении Кодекса<br>корпоративного управления   | 232 |  |  |
| 7. Мониторинг ТСО   | 246 |  |  |
| 8. Информация об имущественном<br>комплексе   | 252 |  |  |
| <b>Контактная информация</b>  | 254 |  |  |

## Ограничение ответственности

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

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

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

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

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



## Совместное обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора ОАО «МРСК Юга»



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



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

### 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 г., но и к планам на 2015 г. 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 г. 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 г., максимально оперативно восстановив энергоснабжение потребителей.

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

В 2014 г. 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 г. составил 1,2 млрд руб. (133%), из них на техническое перевооружение и реконструкцию — 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 г. уменьшился на 62% по отношению к 2013 г. и на 77% по отношению к 2012 г. Сокращение инвестиционной программы утверждено решением Совета Директоров ОАО «МРСК Юга» от 17.12.2014 (протокол №148/2014) и произведено исходя из финансового состояния Общества.

В части финансовых результатов деятельности Общество получило убыток 6,9 млрд руб., что незначительно — на 1% или 72 млн руб. — лучше запланированного показателя. Выручка от реализации

услуг по итогам 2014 г. выросла относительно 2013 г. на 5,3%, или 1,5 млрд руб., и составила 28,9 млрд руб. Увеличение обусловлено ростом фактического среднеотпускного 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 руб. Отношение совокупного долга к EBITDA составило -16,29.

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

Задолженность гарантирующих поставщиков перед Обществом на 31 декабря 2014 г. составила более 7,1 млрд руб. Этот показатель по сравнению с 2013 г. вырос на 4,4%. Дефицит финансов ставит под угро-

зу 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: МУПП «ВМЭС» (предприятие — банкрот), ВАО «Химпром» (предприятие — банкрот), ОАО «КалмЭнергоКом» (предприятие — банкрот), ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», ОАО «Донэнерго», ОАО «Оборонэнерго».

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 ОАО «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 повесить 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 г. 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 трех. Для таких заявителей организован прием 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 тыс. 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 г. Фактически осуществлено 14,7 тыс. технологических присоединений на общую мощность 448 МВт.

Для обеспечения проведения чемпионата мира по футболу в 2018 г. Общество уже второй г. ведет активную работу. В двух городах, принимающих игры чемпионата, до 2017 г. 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 г.

Кроме того, будет реализован целый ряд мероприятий в части реконструкции существующих подстанций и линий электропередачи 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-на-Дону в рамках создания нового мостового перехода через р. Дон, с демонтажем существующего моста, ОАО «МРСК Юга» построит линию электропередачи, 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 руб. из средств федерального бюджета: 1,7 млрд руб. по Ростовской области и 0,6 млрд руб. по Волгоградской области.

В сентябре 2014 г. 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, бюджетированию и управленческому учету, комплексный подход к техническому перевооружению и реализации программ развития, оптимизация издержек.

Основные направления развития Общества и основные задачи на предстоящий 2015 г. 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.

## Основные результаты деятельности ОАО «МРСК Юга» в 2014 г.

— ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

26 468,1 МЛН КВТ·Ч

---

— ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ 9,30%

---

— ВЫРУЧКА ОТ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

28 009 МЛН РУБ.

---

— ВЫРУЧКА ОТ УСЛУГ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ

ПРИСОЕДИНЕНИЮ 704 МЛН РУБ.

---

— EBITDA -1 526, 3 МЛН РУБ.

---

— РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОДАЖ 14,07%

---

— ТЕРРИТОРИЯ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ 334,9 ТЫС. КМ<sup>2</sup>,

ЧИСЛЕННОСТЬ НАСЕЛЕНИЯ ОКОЛО 8,1 МЛН ЧЕЛ.

---

— СРЕДНЕСЛИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ 13 390 ЧЕЛ.

---

— ВЫПОЛНЕНО 14 676 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРИСОЕДИНЕНИЙ

ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ 447 932 КВТ

---

— ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ 1 192,39 МЛН РУБ.

---

— ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ 410 КМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

И 111 МВА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ

---

— КАПИТАЛИЗАЦИЯ КОМПАНИИ 1 579 МЛН РУБ.



# 1. О компании

- 1.1. Географическое положение
- 1.2. Краткая история развития
- 1.3. Организационная структура
- 1.4. Ключевые события и факты
- 1.5. Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли
- 1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития



$\times 8 =$



ПЛОЩАДЬ РЕГИОНА ОБСЛУЖИВАНИЯ  
СОСТАВЛЯЕТ 334 900 КВ. М  
ЧТО В 8 РАЗ ПРЕВЫШАЕТ  
ПЛОЩАДЬ ШВЕЙЦАРИИ

ОАО «МРСК Юга» объединяет распределительные сетевые комплексы субъектов Южного федерального округа РФ: Республики Калмыкия, Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей, осуществляя следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению;
- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

## 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 областей — 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.

## 1.2. Краткая история развития

**ОАО «МРСК Юга» зарегистрировано 28 июня 2007 г. В настоящее время ОАО «МРСК Юга» занимает доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе.**

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 г. 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 приня-

ты решения о реорганизации компаний путем присоединения РСК к ОАО «МРСК Юга».

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

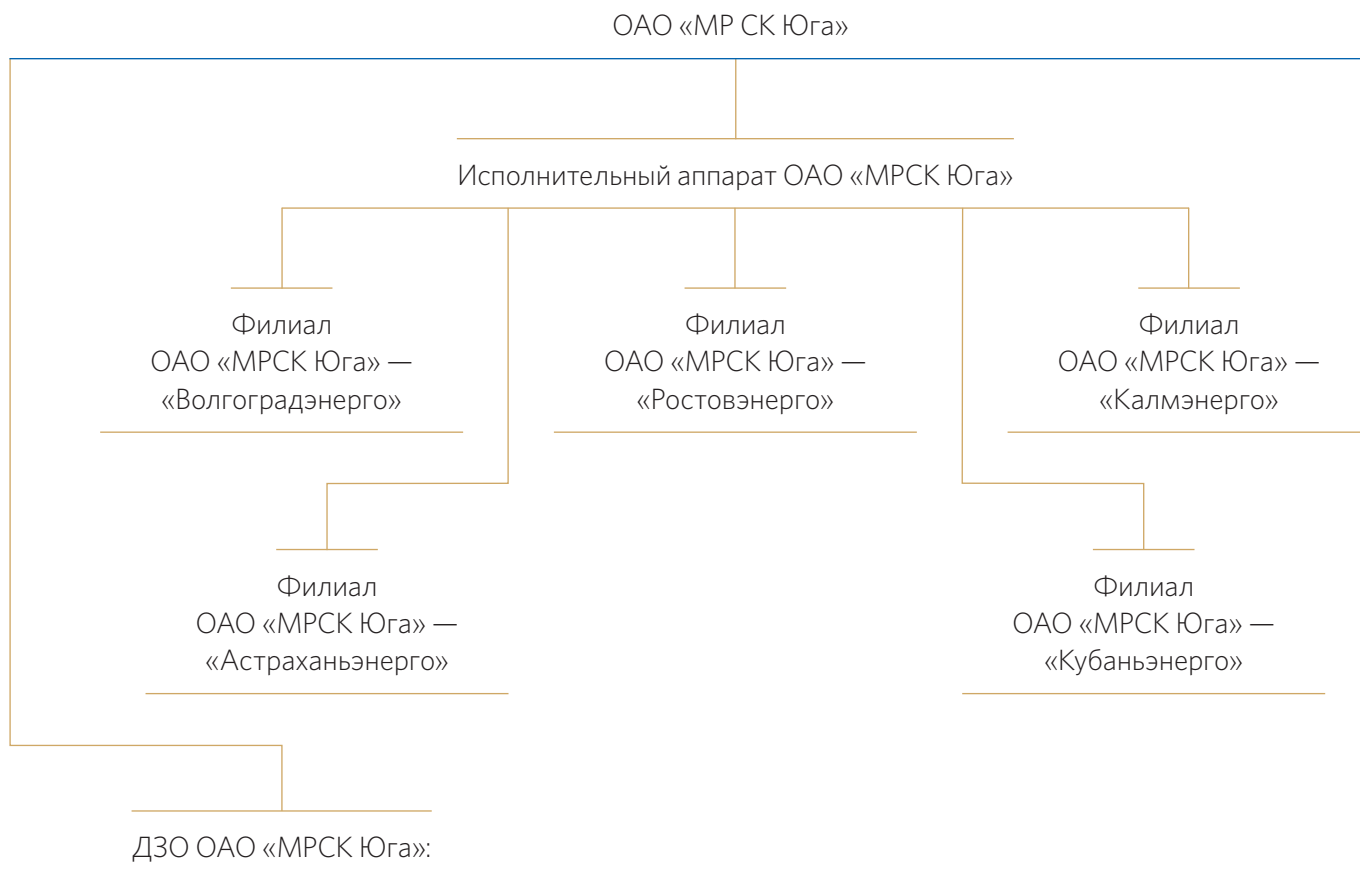
С этого момента ОАО «МРСК Юга» осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании.

В отношении ОАО «Кубаньэнерго» до 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», одну из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующую около восьмидесяти процентов распределительного сетевого комплекса страны.

## 1.3. Организационная структура

Под управлением Компании находятся 5 филиалов и 5 ДЗО



ОАО «Волгоградсетьремонт»  
ОАО «База отдыха «Энергетик»\*  
ОАО «ПСХ Соколовское»  
ОАО «ПСХ имени А.А. Гречко»  
ОАО «Энергосервис Юга»

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).

## 4 ФИЛИАЛА

КОМПАНИИ ВЕДУТ  
ОПЕРАЦИОННУЮ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ  
С 31 МАРТА 2008 Г.

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.

\* ликвидировано 16.02.2015.

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 №6/2008) создано 5 филиалов ОАО «МРСК Юга»:

- Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» по адресу: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32;
  - Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» по адресу: 400066, г. Волгоград, пр-т Ленина, 15;
  - Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона;
  - Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» по адресу: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2;
  - 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 г.
- 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)

Генеральный директор





## 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   | Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ |
| 7     | 29.07.2014         | 28 июля 2014 г. Совет Директоров ОАО «МРСК Юга» принял решение об избрании Генеральным директором Общества Бориса Борисовича Эбзеева.   | Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ |

| № п/п | Дата опубликования | Новость  | Где опубликовано                              |
|-------|--------------------|--|---|
| 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 |



| № п/п | Дата опубликования | Новость  | Где опубликовано                              |
|-------|--------------------|--|---|
| 16    | 04.09.2014         | К началу нового учебного года специалисты ОАО «МРСК Юга» осуществили технологическое присоединение 5 школ, 2 детских садов, а также музыкальной и спортивной школы в Ростовской, Волгоградской и Астраханской областях.                                    | Корпоративный сайт Общества, 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 г.   | 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 гг. вручены руководителям всех филиалов ОАО «МРСК Юга».  | Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ |
| 23    | 07.10.2014         | В сентябре 2014 г. 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 |

| № п/п | Дата опубликования | Новость  | Где опубликовано                              |
|-------|--------------------|--|---|
| 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 Волгоградской области. | Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ |
| 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 ОАО «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 |

| № п/п                       | Дата опубликования | Новость  | Где опубликовано                              |
|-----------------------------|--------------------|--|---|
| 32                          | 29.12.2014         | В 2014 г. специалисты ОАО «МРСК Юга» провели свыше 2,8 тысячи уроков электробезопасности в образовательных учреждениях регионов своей ответственности — Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Калмыкии. Всего в занятиях приняли участие более 126 тысячи 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 г. 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 Юбилейной 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» — 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

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 т.ч. 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 г. №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 существует 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 осуществляющей 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.

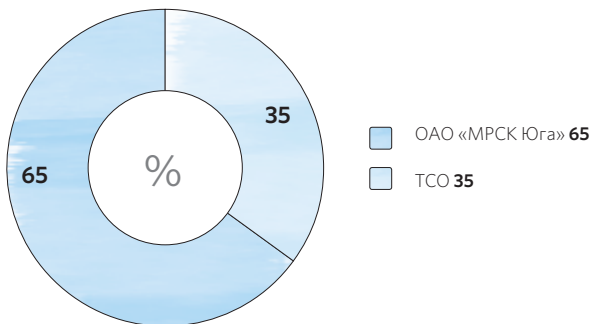
Свою основную деятельность Общество осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и ставок на технологическое присоединение, а также обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям.

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.

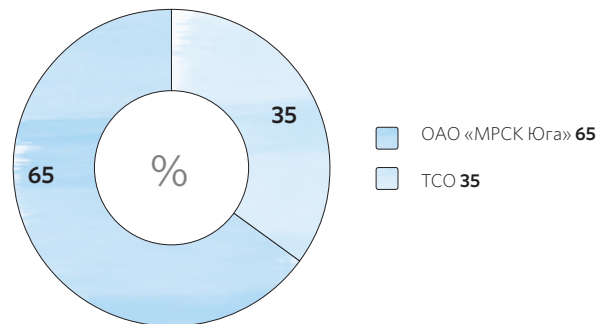
За последние 3 года доля рынка услуг по передаче электроэнергии (по необходимой валовой выручке) по зоне обслуживания ОАО «МРСК Юга» не изменилась.

#### Доля рынка услуг по передаче электроэнергии, 2012 г.



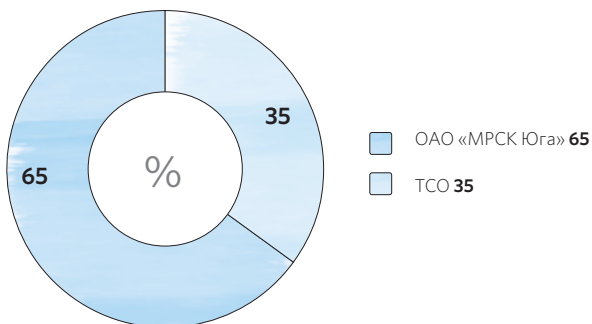
НВВ ОАО «МРСК Юга» — 14 718,23 млн руб.,  
ТСО — 7 948,44 млн руб.

#### Доля рынка услуг по передаче электроэнергии, 2014 г.



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

#### Доля рынка услуг по передаче электроэнергии, 2013 г.



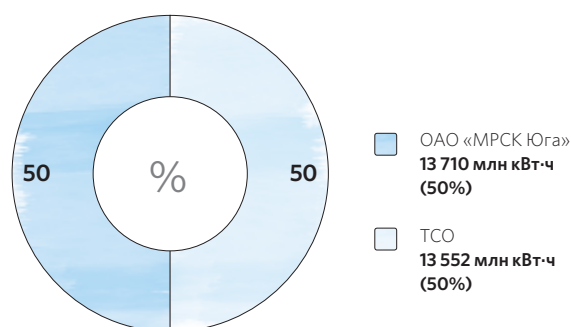
НВВ ОАО «МРСК Юга» — 15 321,38 млн руб.,  
ТСО — 8 333,66 млн руб.

# 65%

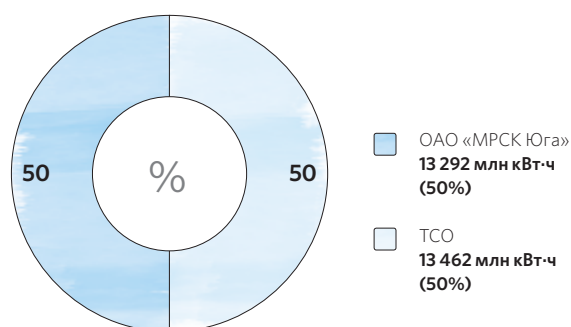
ДОЛЯ НА РЫНКЕ УСЛУГ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ  
В РЕГИОНЕ

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

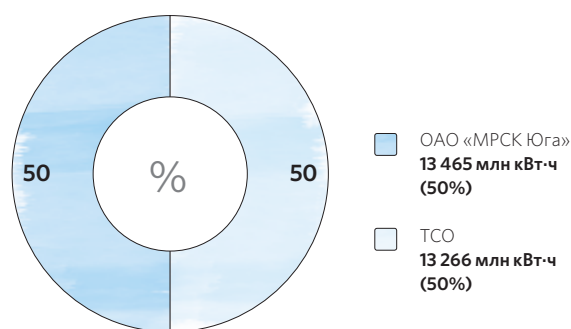
Полезный отпуск (котловой), млн кВт·ч, 2012 г.



Полезный отпуск (котловой), млн кВт·ч, 2014 г.



Полезный отпуск (котловой), млн кВт·ч, 2013 г.



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 г. 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.

# 23 752,9 МВА

## СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ПС 10 КВ

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

| № п/п | Наименование групп                               | Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВт•ч | Потери   | Потери |
|-------|--|---|----------|--------|
| 1     | Воздушные линии электропередачи (ВЛ), км в т.ч.: | 155 449,16  |          | 54 819 |
| 1.1   | ВЛ 220 кВ  | 386,2   |          | 4      |
| 1.2   | ВЛ 110 кВ  | 15 801,2  |          | 728    |
| 1.3   | ВЛ 35 кВ   | 11 575,4  |          | 701    |
| 1.4   | ВЛ 10 кВ и ниже                                  | 127 686,36  |          | 53 386 |
| 2     | Кабельные линии электропередачи (КЛ), км в т.ч.: | 2 166,9   |          | 5 684  |
| 2.1   | КЛ 110 кВ  | 15,25   |          | 17     |
| 2.2   | КЛ 35 кВ   | 57,1  |          | 28     |
| 2.3   | КЛ 6-20 кВ                                       | 1 434,1   |          | 2 268  |
| 2.4   | КЛ 0,4 кВ  | 660,5   |          | 3 371  |
| 3     | Подстанции (ПС), в шт. в т.ч.:                   |   | 23 752,9 | 31 344 |
| 3.1   | ПС 220 кВ  |   | 516,5    | 4      |
| 3.2   | ПС 110 кВ  |   | 14 925,7 | 640    |
| 3.3   | ПС 35 кВ   |   | 3281     | 577    |
| 3.4   | ТП 6-10/0,4 кВ                                   |   | 5 029,7  | 30 123 |

### Сведения о выручке от каждого из видов деятельности.

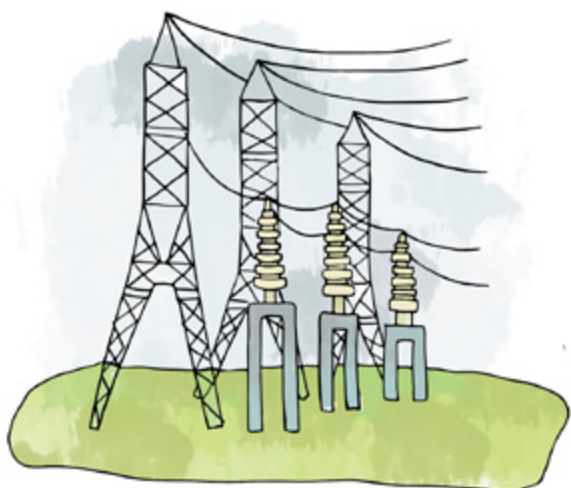
В 2014 г. общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил 28 892 млн руб., из них 97% составляет выручка от передачи электроэнергии, 2,4% приходится на технологическое присоединение, 0,6% — прочие виды деятельности.

# 28 892 МЛН РУБ.

## ВЫРУЧКА КОМПАНИИ В 2014 Г.

Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса и регионам:

| Филиал                      | Выручка<br>итого,<br>млн руб. | Доля<br>в общей<br>выручке, % | Сетевые<br>услуги (пере-<br>дача электро-<br>энергии) | Доля в итоге<br>по ОАО<br>«МРСК Юга» | Сетевые<br>услуги<br>(ТП) | Доля в итоге<br>по ОАО «МРСК<br>Юга» | Прочие<br>услуги | Доля в итоге<br>по ОАО<br>«МРСК Юга» |
|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|
| «Астраханьэ-<br>нерго»      | 4 569                         | 15,8%                         | 4 301   | 14,9%                                | 243                       | 0,8%                                 | 25               | 0,1%                                 |
| «Волгоградэ-<br>нерго»      | 9 411                         | 32,6%                         | 9 354   | 32,4%                                | 29                        | 0,1%                                 | 28               | 0,1%                                 |
| «Калмээнерго»               | 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%                                 |
| Исполнитель-<br>ный аппарат | 48                            | 0,2%                          | 0   | 0,0%                                 | 0                         | 0,0%                                 | 48               | 0,2%                                 |
| <b>Итого</b>                | <b>28 892</b>                 | <b>100,0%</b>                 | <b>28 009</b>   | <b>100,0%</b>                        | <b>704</b>                | <b>100,0%</b>                        | <b>178</b>       | <b>100,0%</b>                        |



# 31 344 ШТ.

ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО  
ПОДСТАНЦИЙ 10 КВ  
И ВЫШЕ

## 1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

Приоритетными направлениями развития являются: выполнение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса; повышение надежности и качества услуг.

### 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 минимально 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. №511-р) утвержден целевой показатель снижения операционных расходов на 15% к 2017 г. с учетом инфляции относительно уровня 2012 г. 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 Общества 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 г. в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования для 2014 г. утвержден в размере 5%, фактически по итогам деятельности за 2014 г. данный показатель выполнен. Управляемые расходы снижены на 13,48%.

Кроме того, Обществом в 2014 г. проводились мероприятия по снижению удельных инвестиционных расходов на 30 процентов относительно уровня 2012 г. (информация об исполнении Инвестиционной программы Общества приведена в разделе 2.1.8).

В 2014 г. 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 г. 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 г. 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 г. от фактических показателей 2012 г. в сопоставимых условиях по потребителям «последней мили».

В 2015 г. 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 т.ч. 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 информация о результатах развития Общества по приоритетным направлениям приведена в разделе «Деятельность Совета директоров Общества в 2014 г.» настоящего годового отчета.

#### Повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг

С 2009 г. 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 партнерам компании быть уверенными в ОАО «МРСК Юга» как надежном партнере и социально ответственной организации. Следование требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001 нацеливает деятельность многотысячного коллектива ОАО «МРСК Юга» на результативную работу, эффективное расходование ресурсов и динамичное развитие. Партнером 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 г. 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 получить 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, охраны 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 формой 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 онлайн 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), поступающим 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 электропередачи, 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 г., 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 г., 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 гг.

Необходимо отметить, что организацию схем внешнего электроснабжения объектов Чемпионата мира по футболу 2018 г. 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 г. было исполнено 5 362 договора на общую мощность 79,236 МВт.

С целью устранения дефицита мощности на «закрытых» центрах питания в 2014 г. 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;

В АСТРАХАНИ  
БЫЛО ИСПОЛНЕНО

5 362

ДОГОВОРА  
НА ОБЩУЮ МОЩНОСТЬ

79,236 МВТ

- 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. Астрахани 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. Астрахани;
- реконструкция ПС 35 кВ «Началово» с заменой силовых трансформаторов на 2х10 МВА для подключения строящихся микрорайонов малоэтажной застройки и развивающегося 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. Астрахани;
- 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. Астрахани.

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 г. 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 г. выполнены мероприятия по реконструкции подстанций, увеличению сечения линий электропередачи, 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 к 2014 г. к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» подключено 2 853 новых потребителя с заявленной мощностью 89,781 МВт.

В ВОЛГОГРАДЕ  
ПОДКЛЮЧЕНО

2 853

НОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЯ  
С ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ

89,781 МВт

Не останавливаясь на достигнутых результатах, филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» в настоящее время планируется проведение мероприятий по развитию электроэнергетики, которые приходятся 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. Волжском;
- 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 10 МВА на 16 МВА);
- 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. Волгограде;

- 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. Волгограде;
- 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 в 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

## Ветроэнергетический потенциал Колмыкии оценивается в 170 тыс. МВт с годовой выработкой в 590 млрд кВт.

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/м<sup>2</sup>, удельная годовая выработка тепла — 800-900 кВт•ч/м<sup>2</sup>.

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. Элисты 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.

В РОСТОВЕ  
ПОДКЛЮЧЕНЫ

6 185

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
НА ОБЩУЮ МОЩНОСТЬ

243,590 МВТ

## 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 г. в г. Ростова-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. Ростова -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. Ростове-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 г. были подключены 6 185 потребителей на общую мощность 243,590 МВт, из них один из крупных потребителей — ООО «СБ Инвест» (заявленная мощность — 2,193 МВт);

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

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

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

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. Волгодонске 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. Старочеркасской (3 МВт), в п. Щепкине (2,2 МВт), в х. Островского (0,810 МВт), в п. Темерницком (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. Новочеркасске в период 2013-2017 гг. планируется осуществить жилищное строительство в ГК «Восточный» с электрической нагрузкой 2,530 МВт, а также застройку микрорайона «Сармат» с электрической нагрузкой 7,5 МВт.

В г. Таганроге 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 элек-



тросетевых объектов 500-220 кВ, так и реконструкции существующих питающих центров 220 кВ. Причем строительство электросетевых объектов 220 кВ должно вестись темпами, опережающими строительство электросетевых объектов 110 кВ.

Долгосрочной инвестиционной программой развития филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на период 2014-2019 гг. 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 двухлинейных 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 2х16 МВА 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 110 кВ 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.

**ФОРМИРОВАНИЕ  
ИНФОРМАЦИОННОЙ БАЗЫ  
ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА  
ПЕРСПЕКТИВНОГО  
РАЗВИТИЯ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**



## 2. Результаты деятельности

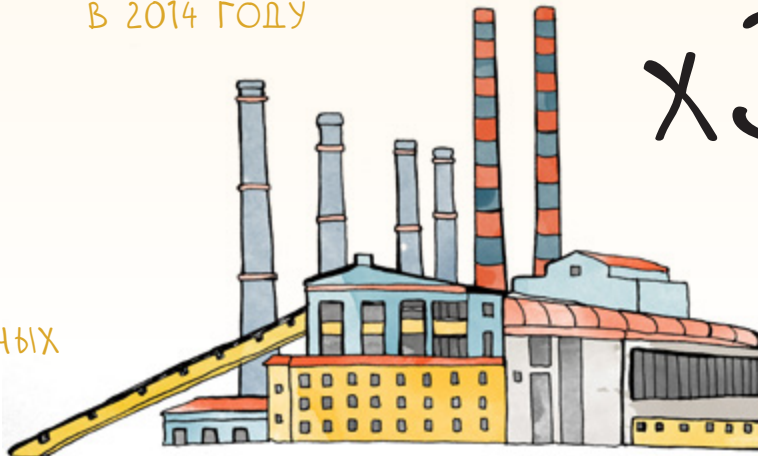
- 2.1. Производство
  - 2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии
  - 2.1.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям
  - 2.1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
  - 2.1.4. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы
  - 2.1.5. Развитие информационных технологий
  - 2.1.6. Развитие автоматизированных систем технологического управления
  - 2.1.7. Закупочная деятельность
  - 2.1.8. Инвестиционная деятельность
  - 2.1.9. Инновационное развитие
- 2.2. Финансы
  - 2.2.1. Основные положения учетной политики
  - 2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности



248,2 МЛН КВТ/Ч – ЭФФЕКТ  
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ  
ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ  
В 2014 ГОДУ

х3

ТАКОГО ОБЪЕМА  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ  
ХВАТИТ НА ГОДОВОЕ  
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРЕХ КРУПНЫХ  
МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИХ  
ЗАВОДОВ



| Наименование групп объектов электросетевого хозяйства | млн кВт•ч | млн руб. |
|---|-----------|----------|
| Общий объем экономии                                  | 248,2     | 667,1    |
| за счет организационных мероприятий                   | 207,7     | 597,6    |
| за счет технических мероприятий                       | 2,9       | 4,8      |
| за счет мероприятий по совершенствованию учета        | 37,6      | 64,7     |

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

## 2.1. Производство

Выработка электроэнергии — 26 468,1 млн кВт•ч; заключено договоров технологического присоединения 16 288 шт. общей мощностью 578 925 кВт.

### 2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии

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

#### Результаты производственной деятельности за 2014 г.

| 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        |
| <b>Итого ОАО «МРСК Юга»</b> | <b>29 525,8</b>          | <b>26 780,5</b>   | <b>29 525,8</b> | <b>9,30</b> |

#### Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2013-2014 гг.

| Наименование филиала /МРСК (ФСК) | Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии |                 |                 |                 |             |                |            |
|----------------------------------|---|-----------------|-----------------|-----------------|-------------|----------------|------------|
|                                  | 2013  |                 | 2014            |                 | Изменение   |                |            |
|                                  | млн кВт•ч   | млн руб.        | млн кВт•ч       | млн руб.        | млн кВт•ч   | 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        |
| <b>Итого ОАО «МРСК Юга»</b>      | <b>26 428,3</b>   | <b>25 881,6</b> | <b>26 468,1</b> | <b>28 009,2</b> | <b>39,8</b> | <b>2 127,6</b> | <b>0,2</b> |

Снижение объема услуг в филиале «Астраханьэнерго» связано с исключением в 2014 г. в соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 №308-ФЗ из баланса региона потребителей «последней мили» в объеме 417,1 млн кВт•ч относительно 2013 г. по потребителям ОАО «Межрегионэнерго», ОАО «Астраханская энергосбытовая компания», ОАО «Оборонэнерго».

## Фактические потери электрической энергии в 2013-2014 гг.

| Наименование филиала /МРСК (ФСК) | Потери электрической энергии |             |                |             |                          |              |              |
|----------------------------------|------------------------------|-------------|----------------|-------------|--------------------------|--------------|--------------|
|                                  | Факт 2013                    |             | Факт 2014      |             |                          | 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        |
| <b>Итого ОАО «МРСК Юга»</b>      | <b>2 766,7</b>               | <b>9,38</b> | <b>2 745,3</b> | <b>9,30</b> | <b>9,17</b>              | <b>-21,4</b> | <b>-0,21</b> |

\* Рассчитывается как разница между величиной 2014 г. и величиной 2013 г.

\*\* Уровень потерь электрической энергии за 2014 г. рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2013 г. 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 г. при росте отпуска в сеть на 0,09%, или 28 млн кВт•ч (в сопоставимых условиях по потребителям «последней мили» рост отпуска в сеть составил 1,5% или 445 млн кВт•ч), 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 является естественно-монопольным видом деятельности и подлежит 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.

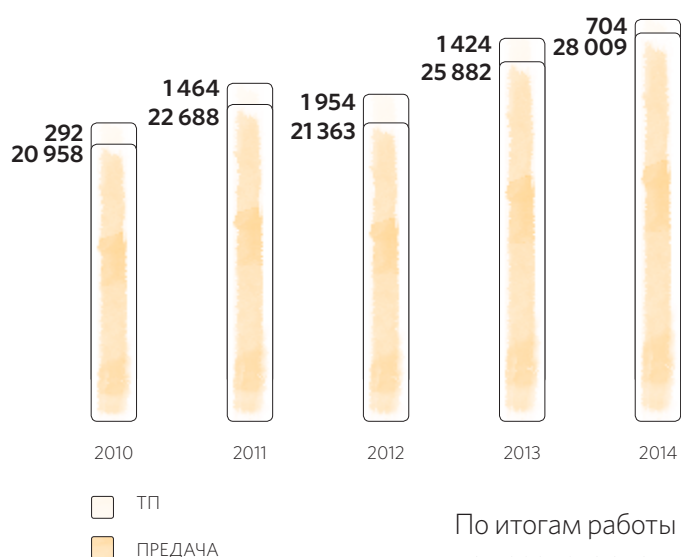
Основными нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность ОАО «МРСК Юга» в части ценообразования, являются:

- 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»



**28 009**  
МЛН РУБ.  
БЕЗ НДС ВЫРУЧКА  
ЗА УСЛУГИ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

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

### Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

В 2014 г. 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 г. утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

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

#### Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго».

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

В 2012 г. ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 1 июля 2017 г.

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». Фи-

лиал 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 1 января 2014 г. 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 г. 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 т.ч. 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 в 2014 г. 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 г. перешел на регулирование методом долгосрочной индексации с долгосрочным периодом 2011-2013 гг.

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



В регионе в 2014 г. 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 электроэнергии на 2014 г. 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 г. №31/7, от 25 декабря 2014 г. №55). Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2014 г. 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 г. №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 г. В связи с этим, при принятии тарифно-балансовых решений на 2014 г. 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 г.

#### Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного капитала с 2011 г. 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 1 июля 2017 г.

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 г. рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (RAB) и утверждены приказом РСТ Республики Калмыкия от 20 декабря 2013 г. №100 — п/э (в редакции приказа РСТ Республики Калмыкия от 25 марта 2014 г. №27-п/э).



### Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго».

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

В 2012 г. ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 1 июля 2017 г.

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.

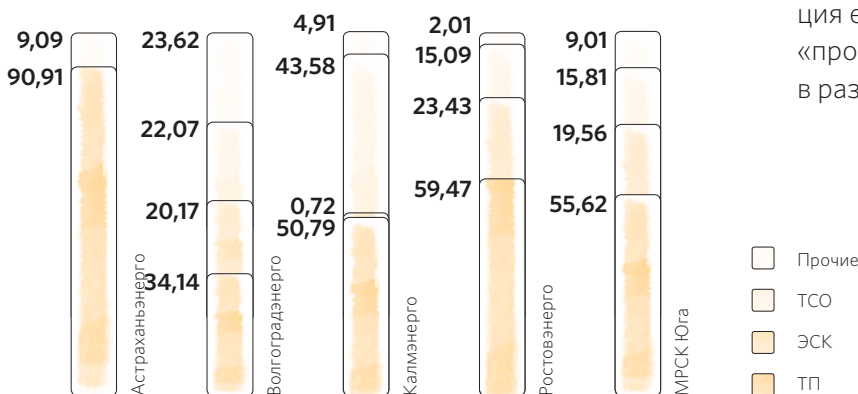
Единые (котловые) тарифы на 2014 г. рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (RAB) и утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 19 декабря 2013 г. №70/23 (в редакции постановлений РСТ Ростовской области от 29 апреля 2014 г. №17/7, от 23 мая 2014 г. №20/5, от 15 июля 2014 г. №35/7, от 12 августа 2014 г. №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 г. №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 г. В связи с этим, при принятии тарифно-балансовых решений на 2014 г. 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 г. в размере 7%.

### Структура выручки от деятельности по передаче электрической энергии в 2014 г. в разрезе групп потребителей в разрезе филиалов, %



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» заключен непосредственно с потребителями 961 договор оказания услуг по передаче электроэнергии.

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 г. увеличилась относительно 2013 г. 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

| 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        |
| <b>Рост, %</b>  |        | <b>108,0</b> | <b>101,98</b> | <b>111,52</b> | <b>108,37</b> |

Значительный прирост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии в 2014 г. по отношению к 2013 г. по филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» (13,23%) связан с прекращением согласно положениям Федерального закона РФ от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ с 1 января 2014 г. в Астраханской области действия договоров «последней мили» по потребителям, напрямую присоединенным к сетям ЕНЭС.

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

- применением индексации единых (котловых) тарифов по группе «прочие потребители» с 1 января 2014 г. 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.

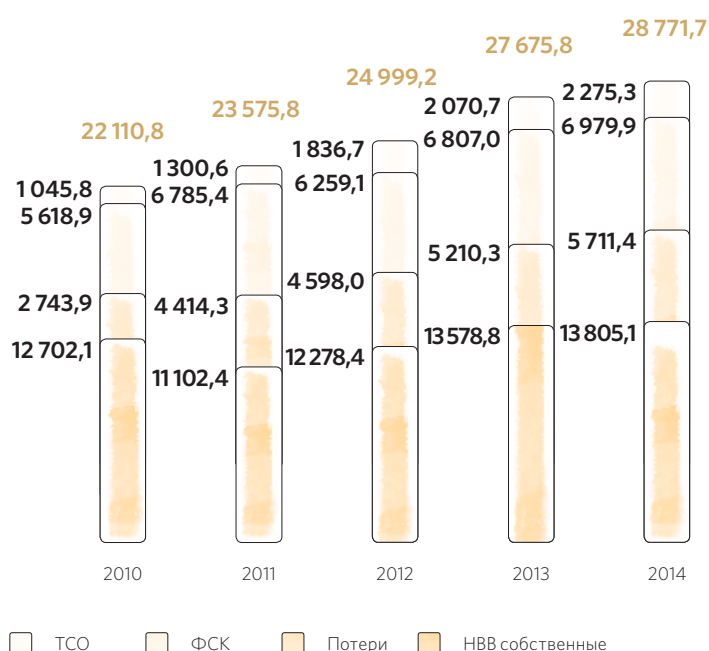
## Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2013-2014 гг.

| Наименование          | 2010          |               | 2011          |               | 2012          |               | 2013          |               | 2014          |               |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                       |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| 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         |
| <b>ОАО «МРСК Юга»</b> | <b>22 111</b> | <b>12 702</b> | <b>23 576</b> | <b>11 102</b> | <b>24 999</b> | <b>12 278</b> | <b>27 676</b> | <b>13 588</b> | <b>28 771</b> | <b>13 805</b> |

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

- «Астраханьэнерго» — **13,67%**, что связано с расторжением договоров «последней мили» с 1 января 2014 г.;
- «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



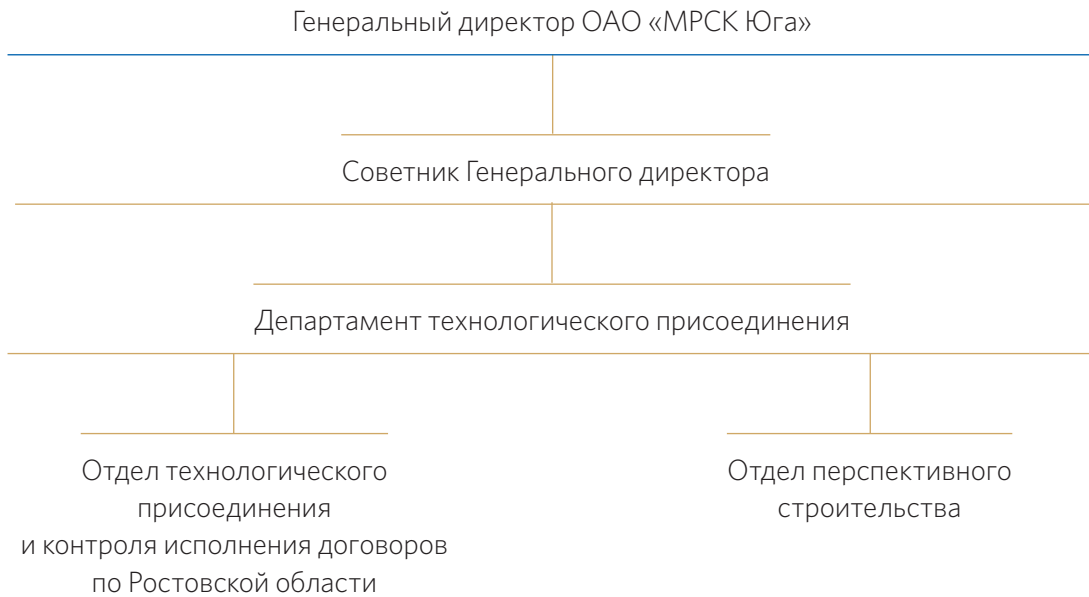
Объем необходимой валовой выручки от деятельности по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга» в 2014 г. превышает величину НВВ, утвержденную в 2013 г. на 4%, а именно:

- 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».

**ИА ФИЛИАЛОВ И ЦОК  
ПРИНИМАЮТ ЗАЯВКИ  
НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

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 22.02.2007 №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 г.»
2. Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской обл. от 13.12.2013 №60/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за техноло-

гическое 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 г.».
4. Приказ Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 21.11.2014 №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 г.».

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](http://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 электропитания, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электропитания 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 электропитания, 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 г.);
  - 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 руб. (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электропитания) 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 руб., 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 г. 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 21.11.2014 №97-п/тпэ) (размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2013, 21.11.2014, 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 (Источники публикации — газета «Наше время» №№763-765 (22213-22215), 31.12.2013).

# 15,9%

ПРИРОСТ  
СРЕДНЕЙ СТАВКИ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ



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

| Наименование  | Утверждено 2012 | Утверждено 2013 | Утверждено 2014 |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|
| <b>Филиал «Астраханьэнерго»</b>                                   |                 |                 |                 |
| НВВ «на чернила»<br>(без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб. | 1 296,39        | 1 701,51        | 1 767,13        |
| Объем мощности<br>(без льготной категории до 15 кВт), кВт         | 21 651,32       | 28 054,00       | 28 054,00       |
| <b>Средняя ставка руб/кВт</b>                                     | <b>59,88</b>    | <b>60,65</b>    | <b>62,99</b>    |
| <b>Филиал «Волгоградэнерго»</b>                                   |                 |                 |                 |
| НВВ «на чернила»<br>(без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб. | 4 467,94        | 8 304,20        | 7 864,00        |
| Объем мощности<br>(без льготной категории до 15 кВт), кВт         | 36 011,00       | 28 182,50       | 22 921,25       |
| <b>Средняя ставка руб/кВт</b>                                     | <b>124,07</b>   | <b>294,66</b>   | <b>343,09</b>   |
| <b>Филиал «Ростовэнерго»</b>                                      |                 |                 |                 |
| НВВ «на чернила»<br>(без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб. | 1 505,93        | 1 229,00        | 470,9           |
| Объем мощности<br>(без льготной категории до 15 кВт), кВт         | 3 365,00        | 2 134,00        | 5 956**         |
| <b>Средняя ставка руб/кВт</b>                                     | <b>447,53</b>   | <b>575,91</b>   | <b>79,06</b>    |
| <b>ОАО «МРСК Юга»</b>   |                 |                 |                 |
| НВВ «на чернила»<br>(без льготной категории до 15 кВт), тыс. руб. | 95 123,10       | 98 280,57       | 115 641,23      |
| Объем мощности<br>(без льготной категории до 15 кВт), кВт         | 159 756,62      | 164 272,50      | 166 788,3       |
| <b>Средняя ставка руб/кВт</b>                                     | <b>595,43</b>   | <b>598,28</b>   | <b>693,34</b>   |
| <b>Рост/снижение средней ставки руб/кВт, %</b>                    |                 | <b>100,5%</b>   | <b>115,9%</b>   |

\* 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 г. прирост средней ставки составил **15,9%**.

Объем выпадающих доходов ОАО «МРСК Юга» от оказания услуг по технологическому присоединению, включаемый согласно решению ре-

гулятора в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, составил 328 711 тыс. руб., в т.ч. по филиалам представлен ниже:

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

| Наименование филиала / Общества | Ученные при тарифном регулировании выпадающие доходы по ТП 2014 г. | 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 электроэнергии 2014 г.               |
| Волгоградэнерго                 | 214 086  | С учетом тарифного решения КТР ВО по «Волгоградэнерго» по передаче электроэнергии на 2014 г., в котором также утверждена величина выпадающих по ТП за 2013 г. |
| Ростовэнерго                    | 72 985   |   |
| Калмэнерго                      | 4 654  |   |
| <b>ОАО «МРСК Юга»</b>           | <b>291 725</b>   |   |

### Вид стандартизированной тарифной ставки, утвержденной на 2014 г.

| Дата принятия тарифного решения  | Категория присоединения   | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Единица измерения | Ставка платы (без НДС) |
|--|---|--|-------------------|------------------------|
|  | Диапазон мощности, кВт/Тип провода/<br>Трансформаторная мощность  |  |                   |                        |
| <b>Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»</b>   |   |  |                   |                        |
| 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  |  |                   |                        |
|  | Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя 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                 |
|  |   | CH2  |                   |                        |
|  | Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно  | НН   | руб/кВт           | 128,50                 |
|  |   | CH2  |                   | 111,80                 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт включительно  | НН   | руб/кВт           | 25,22                  |
|  |   | CH2  |                   | 22,43                  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей не менее 670 кВт   | НН   | руб/кВт           | 10,28                  |
|  |   | CH2  |                   |                        |

| Дата принятия тарифного решения | Категория присоединения  |  | Единица измерения | Ставка платы (без НДС) |
|---------------------------------|--|--|-------------------|------------------------|
|                                 | Диапазон мощности, кВт/Тип провода/<br>Трансформаторная мощность   | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ |                   |                        |
|                                 | 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 электропередачи 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 заявителя 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                |
|                                 |  | CH2  | руб/км            | 225 594                |
|                                 | Строительство 1 км воздушных линий электропередачи для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно  | НН   | руб/км            | 182 576                |
|                                 |  | CH2  | руб/км            | 225 594                |
|                                 | Строительство 1 км воздушных линий электропередачи для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт   | НН   | руб/км            | 184 913*               |
|                                 |  | CH2  | руб/км            | 234 612                |
|                                 | Строительство 1 км воздушных линий электропередачи для присоединения заявителей не менее 670 кВт   | НН   | руб/км            | 184 913*               |
|                                 |  | CH2  | 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 электропередачи 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                |
|                                 |  | CH2  | руб/км            | 191 133                |
|                                 | Строительство 1 км кабельных линий электропередачи для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно  | НН   | руб/км            | 150 377                |
|                                 |  | CH2  | руб/км            | 203 721                |
|                                 | Строительство 1 км кабельных линий электропередачи для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт   | НН   | руб/км            | 201 977**              |
|                                 |  | CH2  | руб/км            | 403 904                |
|                                 | Строительство 1 км кабельных линий электропередачи для присоединения заявителей не менее 670 кВт   | НН   | руб/км            | 249 125***             |
|                                 |  | CH2  | 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.)   |  |                   |                        |

| Дата принятия тарифного решения   | Категория присоединения  |  | Единица измерения | Ставка платы (без НДС) |
|---|--|--|-------------------|------------------------|
|   | Диапазон мощности, кВт/Тип провода/<br>Трансформаторная мощность   | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ |                   |                        |
|   | 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 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           | 2 962,97               |
|   |  | СН2  |                   |                        |
|   | Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно  | НН   |                   | 748,75                 |
|   |  | СН2  |                   |                        |
|   | Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт   | НН   | руб/кВт           | 608,01                 |
|   |  | СН2  |                   |                        |
|   | Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 670 кВт   | НН   | руб/кВт           | 281,50                 |
|   |  | СН2  |                   |                        |
|   | Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей не менее 670 кВт  | НН   | руб/кВт           | 701,35                 |
| СН2   |  |  |                   |                        |
| Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно | НН   | руб/кВт                                      | 2 165,97          |                        |
|   | СН2  |  |                   |                        |
| Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт           | НН   | руб/кВт                                      | 379,49            |                        |
|   | СН2  |  |                   |                        |
| Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт              | НН   | руб/кВт                                      | 129,42            |                        |

**Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»**

|   |  |         |        |
|---|--|---------|--------|
| Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской обл. 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 | 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 |
|   | 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  |

| Дата принятия тарифного решения | Категория присоединения   |  | Единица измерения | Ставка платы (без НДС) |
|---------------------------------|---|--|-------------------|------------------------|
|                                 | Диапазон мощности, кВт/Тип провода/<br>Трансформаторная мощность  | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ |                   |                        |
|                                 | 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, утвержденным 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, утвержденным 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 2001 г., без учета налога на прибыль):   |  |                   |                        |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) до 250 кВА включительно   | 6-10   | руб/кВт           | 458,70                 |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) 400 кВА   | 6-10   | руб/кВт           | 378,58                 |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) 630 кВА   | 6-10   | руб/кВт           | 366,55                 |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) до 2*250 кВА включительно   | 6-10   | руб/кВт           | 493,46                 |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) 2*400 кВА   | 6-10   | руб/кВт           | 565,44                 |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) 2*630 кВА   | 6-10   | руб/кВт           | 423,15                 |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) 2*1 000 кВА   | 6-10   | руб/кВт           | 446,73                 |
|                                 | Строительство ТП-6 (10) 2*1 250 кВА   | 6-10   | руб/кВт           | 320,32                 |

#### Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

|   |  |     |         |        |
|---|--|-----|---------|--------|
| Приказ РСТ Республики Калмыкия от 24.12.2013 №104-п/э (с изм. от 21.11.2014 №97-п/тпэ) размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2013 г., 21.11.2014 г., опубликован 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 2014 г. (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 |



| Дата принятия тарифного решения   | Категория присоединения  |  | Единица измерения | Ставка платы (без НДС) |
|---|--|--|-------------------|------------------------|
|   | Диапазон мощности, кВт/Тип провода/<br>Трансформаторная мощность   | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ |                   |                        |
|   | 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 8 900 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 50 мм <sup>2</sup> с от магистраль + 16 мм <sup>2</sup> ответвлениями               |  | руб/км            | 169 808,14             |
|   | ВЛ 0,4 кВ проводом А-50 магистраль + 16 мм <sup>2</sup> ответвлениями  |  | руб/км            | 245 651,25             |
|   | ВЛ 0,4 кВ проводом А-25 магистраль + 16 мм <sup>2</sup> ответвлениями  |  | руб/км            | 205 704,07             |
|   | ВЛ 10 кВ проводом АС-50  |  | руб/км            | 194 432,16             |
|   | ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50 мм <sup>2</sup>   |  | руб/км            | 99 644,71              |
|   | ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup>   |  | руб/км            | 107 566,85             |
|   | ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup> 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-10/0,4 кВ мощностью 25 кВА  |  | руб/кВт           | 10 071,6               |
|   | КТП-10/0,4 кВ мощностью 400 кВА  |  | руб/кВт           | 1 942,63               |
|   | Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12.5/630  |  | руб/кВт           | 41,69                  |

**Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»**

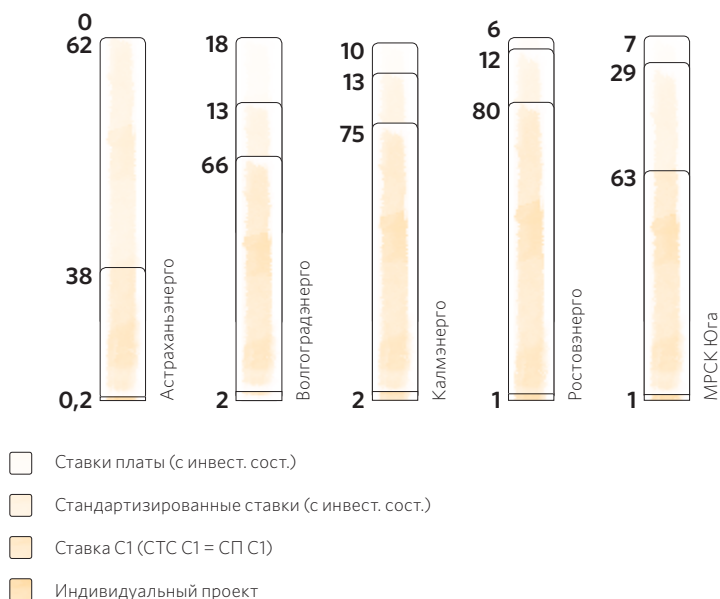
|  |  |   |         |        |
|--|--|---|---------|--------|
| Постановление РСТ РО от 25.12.2013 №71/2 (Источник публикации — газета «Наше время» №№763-765 (22213-22215), 31.12.2013) | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение*  |   |         |        |
|  | Ставка 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 т.ч.:  | - | 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 |

| Дата принятия тарифного решения   | Категория присоединения  |  | Единица измерения | Ставка платы (без НДС) |
|---|--|--|-------------------|------------------------|
|   | Диапазон мощности, кВт/Тип провода/<br>Трансформаторная мощность | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ |                   |                        |
| 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 т.ч.:                                       |  |  |                   |                        |
| 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 г.) 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 г., %



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.

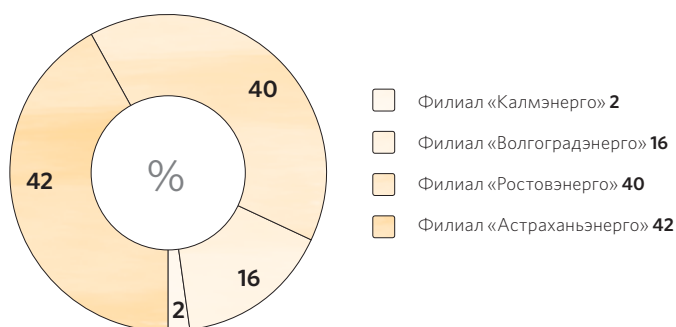
### Информация об объемах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения

За 12 месяцев 2014 г. 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.

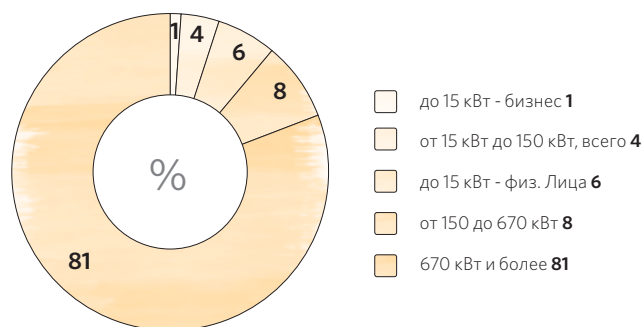
# 578 925 кВт

## ОБЩАЯ МОЩНОСТЬ ПО ЗАКЛЮЧЕННЫМ ДОГОВОРАМ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Структура поданных заявок на ТП в 2014 г.



Распределение по категориям заявителей (заявки)



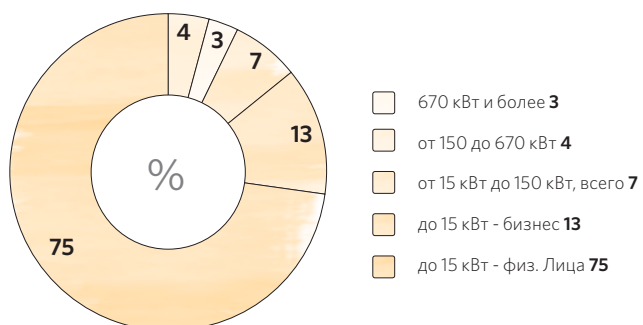
Структура заявок по видам бизнеса

| Категории заявителей |                         | Кол-во поданных заявок на ТП |               |                  |                |
|----------------------|-------------------------|------------------------------|---------------|------------------|----------------|
|                      |                         | количество, шт.              | количество, % | на мощность, кВт | на мощность, % |
| 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 150 кВт, 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             |
|                      | Всего                   | 19 999                       | 100           | 2 143 626        | 100            |

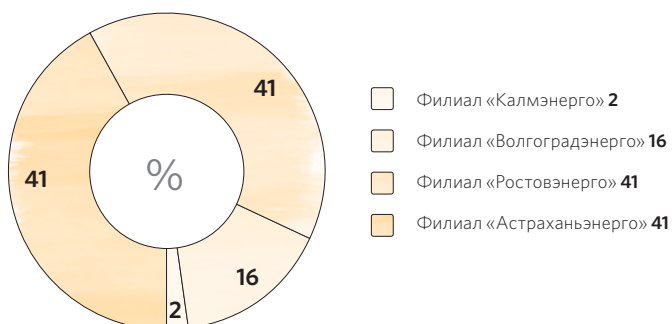
## Структура заявок по отраслям

| 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 электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО) | 229                          | 119 632,679         |
| Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)                 | 393,00                       | 102 856,28          |
| Строительство   | 272                          | 191 860,955         |
| Оптовая и розничная торговля;   | 356                          | 38 085,93           |
| Гостиницы и рестораны   | 16                           | 3 472,26            |
| Транспорт и связь   | 397                          | 26 190,045          |
| Образование   | 57                           | 6 954,23            |
| Здравоохранение и предоставление социальных услуг                                 | 49                           | 1 627,38            |
| Прочее  | 3 305                        | 851 108,493         |
| <b>Итого с учетом физ. лиц</b>  | <b>19 999,00</b>             | <b>2 143 626,05</b> |

## Распределение по категориям заявителей (заявки)

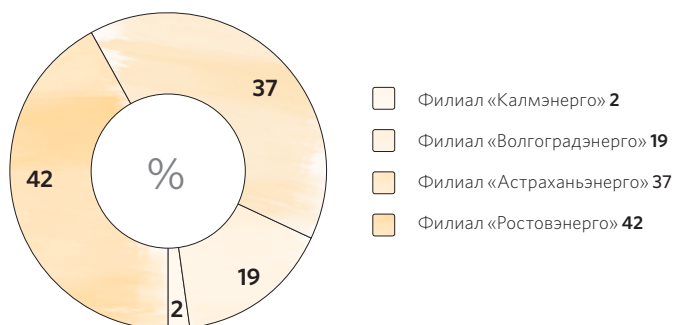


## Структура заключенных договоров ТП в 2014 г.



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

## Структура исполненных договоров ТП в 2014 г.



42%

ИСПОЛНЕННЫХ  
ДОГОВОРОВ ТП  
ПРИШЛОСЬ  
НА ДОЛЮ ФИЛИАЛА  
«РОСТОВЭНЕРГО»

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

| Наименование филиала и категорий присоединения | Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего) |                | Заклучено договоров ТП в текущем периоде (всего) |                | Исполнено договоров (подписанные акты ТП) |               |
|--|--|----------------|--|----------------|---|---------------|
|  | шт   | кВт            | шт   | кВт            | шт  | кВт           |
| <b>Филиал «Астраханьэнерго»</b>                |  |                |  |                |   |               |
| 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        |
|  | 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             |
| всего 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             |
| <b>Всего</b>                                   | <b>8 430</b>   | <b>397 238</b> | <b>6 668</b>                                     | <b>163 591</b> | <b>5 362</b>                              | <b>79 236</b> |
| <b>Филиал «Волгоградэнерго»</b>                |  |                |  |                |   |               |
| 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             |

| 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           |
| 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             |
| Всего 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             |
| <b>Всего</b>                                   | <b>3 124</b>   | <b>397 489</b> | <b>2 558</b>                                     | <b>146 020</b> | <b>2 853</b>                              | <b>89 781</b> |

#### Филиал «Калмэнерго»

|  |            |                |            |               |            |               |
|--|------------|----------------|------------|---------------|------------|---------------|
| 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         |
| Всего без учета временного ТП                  | 436        | 111 560        | 387        | 12 560        | 276        | 35 325        |
| временное технологическое присоединение        | 0          | 0              | 0          | 0             | 0          | 0             |
| <b>Всего</b>                                   | <b>436</b> | <b>111 560</b> | <b>387</b> | <b>12 560</b> | <b>276</b> | <b>35 325</b> |

#### Филиал «Ростовэнерго»

|  |       |         |       |         |       |        |
|--|-------|---------|-------|---------|-------|--------|
| 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 |



| Наименование филиала и категорий присоединения | Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего) |                  | Заклучено договоров ТП в текущем периоде (всего) |                | Исполнено договоров (подписанные акты ТП) |                |
|--|--|------------------|--|----------------|---|----------------|
|  | шт   | кВт              | шт   | кВт            | шт  | кВт            |
| Всего 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              |
| <b>Всего</b>                                   | <b>8 009</b>   | <b>1 237 339</b> | <b>6 675</b>                                     | <b>256 754</b> | <b>6 185</b>                              | <b>243 590</b> |
| <b>Итого по Обществу</b>                       |  |                  |  |                |   |                |
| 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         |
| Всего 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              |
| <b>Всего</b>                                   | <b>19 999</b>  | <b>2 143 626</b> | <b>16 288</b>                                    | <b>578 925</b> | <b>14 676</b>                             | <b>447 932</b> |

### 2.1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» в 2014 г. 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 №484, от 29.12.2011 №1178), постановлений органов исполнительной власти субъекта (/ов) Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении организаций осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии, а также 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 г.

| Наименование показателя   | Единицы измерения                         | 2014     |          |
|---|---|----------|----------|
|   |   | План     | Факт     |
| Потери электроэнергии, в т.ч.:  | 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 т.ч. по видам ресурсов       |   |          |          |
| топливо и энергии, в т.ч.:  | тыс. т.у.т.                               | 29,05    | 26,38    |
|   | млн руб.                                  | 252,54   | 257,36   |
|   | т.у.т на м <sup>2</sup> 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 <sup>3</sup>                       | 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. м <sup>3</sup>                       | 5,77     | 6,24     |
|   | Гкал                                      | 170,14   | 150,15   |
|   | млн руб.                                  | 0,27     | 0,26     |
| водоснабжение холодное  | тыс. м <sup>3</sup>                       | 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 энер-

гетических 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 т.ч. 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 соответствующие 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 г. планировался эффект в целом 185,5 млн кВт•ч или 490,7 млн руб и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 139,9 млн кВт•ч, или 403,2 млн руб.
- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии 2,8 млн кВт•ч, или 8,95 млн руб.
- Программа развития системы учета 42,8 млн кВт•ч, или 87,1 млн руб.

- По итогам 2014 г. эффект составил в целом 248,2 млн кВт•ч, или 667,1 млн руб., и по подпрограммам:
- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 207,7 млн кВт•ч, или 597,6 млн руб.
- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии 2,9 млн кВт•ч, или 4,8 млн руб.
- Программа развития системы учета 37,6 млн кВт•ч, или 64,7 млн руб.

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 62,5 млн кВт•ч. 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 г. технологический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 147,35 млн кВт•ч., 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.

# 321,06 млн руб.

## ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ

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

составил 248,2 млн кВт•ч (667,1 млн руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 207,7 млн кВт•ч (597,6 млн руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 2,9 млн кВт•ч (4,8 млн руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии объем экономии составил 37,6 млн кВт•ч (64,7 млн руб.).

В 2014 г. 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 г. (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 г. составляет 1 419 742 тыс. руб. при плане 1 236 874 тыс. руб., или 115%.

#### Выполнение ремонтной программы 2014 г., тыс. руб.

| Наименование сетевой организации | 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                         |

# 115%

ВЫПОЛНЕНИЕ  
ПЛАНА РЕМОНТНОЙ  
ПРОГРАММЫ

## Выполнение плановых показателей физических объемов ремонтной программы 2014 г.

|                                     | ед. изм. | 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 г.

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

## План ремонтной программы 2015 г.

|                 | 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.      | 2 772           |
| Расчистка просек ВЛ 0,38 и выше кВ  | шт.      | 964             |

# 1 099 784 ТЫС. РУБ.

## ОБЪЕМ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ НА 2015 ГОД

## 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 учета 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 г. (дата утверждения Стратегии, этапы и основные цели развития ИТТ).

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 г. В 2014 г. произведена актуализация дорожной карты ИТТ-Стратегии развития ОАО «МРСК Юга» до 2016 г. (решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 21.11.2014). 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 г. построены 2 радиорелейные линии связи, 52,3 км волоконно-оптических линий связи по опорам ВЛ 110 кВ 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 г. организованы цифровые каналы связи и передачи информации на 5 объектах, в т.ч.: построена волоконно-оптическая линия связи между ПС 110 кВ «Новоаннинская» и Новоаннинским РЭС, радиорелейная линия связи между ПО «Левобережные электрические сети» и ПС 110 кВ «Зеленая».

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

### ИТ-инфраструктура

В 2014 г. 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. Краснодара 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 г. 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 15.05.2014 №306).

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

### Корпоративные и технологические бизнес-приложения.

**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 (расчета 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 приоритетизированных 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 31.10.2014 №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 выдаче и контроля исполнения поручений.
- повышение эффективности и скорости взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети» при:
  - подготовке и согласовании проектов совместных документов;
  - их дальнейшей корректировке и подписи;
  - коллективной работе над документами.
- усовершенствование механизма взаимодействия, оптимизация процессов приня-

тия 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 г. 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 г. в Обществе были достигнуты следующие основные результаты:**

- Запущен в промышленную эксплуатацию модуль федеративного взаимодействия системы электронного документооборота «Федерация — 2».
- Продолжена оптимизация процессов передачи информации между структурными подразделениями ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга» посредством системы управленческой отчетности.
- Начата оптимизация работы автоматизированной системы Service Desk ОАО «МРСК Юга» на базе BMC Remedy.

- Ведена в промышленную эксплуатацию система по учету аварийности — программный комплекс «Аварийность» и новый функционал по обеспечению учета и расследования пожаров в программном комплексе «Аварийность».
- 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».
- 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 (расчета индекса состояния) и последствий его отказа.
- Продолжено развитие систем управления услугами по транспортировке электроэнергии и управления производственными активами.
- В части систем сбора и передачи информации в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» выполнена реконструкция телемеханики на 1 ПС 110 кВ и на диспетчерском пункте ПО ЮЭС, организованы цифровые каналы передачи данных на базе волоконно-оптических линий связи, РРЛ и ВЧ по ВЛ.
- В филиале ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» телемеханизирована 1 ПС 110 кВ (Енотаевка).
- 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 110 кВ.

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

- «Реконструкция средств связи филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» ПО ЗЭС. 2-й этап».

- «Техпереворужение каналов связи и ТМ с ПС «Юбилейная».
- «Реконструкция СДТУ на ПС А20 для организации каналов связи и передачи информации ПС А20 — ПС А1».
- «Организация доступа «VPN РЭС-ПС».

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

- 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».
- 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».
- Проект централизации и автоматизации казначейской и финансовой функций.
- Проект проведения разукрупнения и расширенной инвентаризации основных средств.
- Развитие функционала системы управления услугами по транспортировке электроэнергии).
- Внедрение в системе управления производственными активами функционала по формированию корпоративной и отраслевой отчетности по электросетевому оборудованию.
- Внедрение в системе управления производственными активами ОАО «МРСК Юга» функционала по планированию и учету выполнения технического освидетельствования электросетевого оборудования.
- Внедрение в системе управления производственными активами ОАО «МРСК Юга» функционала по расчету объемов обслуживания электросетевого оборудования в условных единицах.
- Развитие функционала автоматизированной системы учета дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии.
- 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.
- Оптимизация использования локальных информационных систем в филиалах Общества.
  - Реализация проекта по повышению надежности и информационной безопасности единого информационного пространства управленческого документооборота.
  - Внедрение единой автоматизированной системы, обеспечивающей автоматизацию и централизацию учета и управления деятельностью метрологических служб Общества.
  - Внедрение функционала подготовки и выгрузки данных по бенефициарам из систем КПК «Технологическое присоединение» и 1С: «Бухгалтерия» 8.2 для автоматизированной системы ОАО «Россети» «АСИБ».
  - 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».
  - Перенос серверной инфраструктуры филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в реконструированный центр обработки данных.
  - Внедрение системы System Center Operation Manager 2012R2 для управления и мониторинга ИТ-сервисов, приложений, серверов в гетерогенной среде Windows, UNIX и Linux.
  - Проведение аудита информационной инфраструктуры общества специалистами компании Microsoft.
  - Организация мероприятий по Федеральному проекту «Устранение цифрового неравенства».
  - Внедрение подсистемы «Управление поставками МТР» на базе 1С: Предприятие 8.2.
  - Оснащение пользователей Общества единой геоинформационной подложкой для разработки и поддержания 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 пяти 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 №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 №393) до 28.07.2014. 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 №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 №456, во исполнение приказа ОАО «Россети» от 21.08.2013 №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 №41), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

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

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

Принципы построения закупочной деятельности

### 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.

### Положение о закупках, протокол Совета директоров от 13.09.2013 №115/2013

| п/п | Способ закупки          | Основание выбора способа закупки   | пункт |
|-----|-------------------------|--|-------|
| 1   | Конкурс                 | Закупка любой продукции  | 5.2.1 |
| 2   | Запрос предложений      | <ul style="list-style-type: none"> <li>• 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;</li> <li>• необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно;</li> <li>• когда предполагаемый объем закупок не превышает 10 млн руб. (с налогом на добавленную стоимость).</li> </ul> | 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              | 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 руб. (с налогом на добавленную стоимость), а срок не позволяет провести аукцион. 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.   | 5.7   |
| 5   | Конкурентные переговоры | При закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно.  | 5.8   |

| п/п | Способ закупки  | Основание выбора способа закупки   | пункт |
|-----|---|--|-------|
| 6   | Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)            | Подразделяются на:<br>1. Закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика):<br>• если поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам);<br>• если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти;<br>• если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена и т.д.<br>2. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.<br>3. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) условно-постоянной продукции. |       |
| 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 т.ч. на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников.  | 5.14  |
| 8   | Простая закупка   | Проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд руб.<br>Простые закупки проводятся при сумме от 100 000 руб. до 500 000 руб. с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий:<br>• наличия однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в т.ч. когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания;<br>• отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.  | 5.9   |
| 9   | Мелкая закупка  | Проводятся при сумме до 100 000 руб. с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий:<br>• наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в т.ч. когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания;<br>• отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.  | 5.10  |

### Структура закупок, проведенных в 2014 г.

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);

# 7 066 028 ТЫС. РУБ.

## ОБЩАЯ СУММА ПРОВЕДЕННЫХ В 2014 Г. ЗАКУПОК

- 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 гг. (утверждена решением Совета директоров Общества, протокол от 19.12.2013 №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 №179 (с изменениями от 04.06.2014 приказ №387) создан Совещательный 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 №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 г. 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 г.» (протокол Совета директоров от 12.09.2014 №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 г. при формировании инвестиционных программ (приказ Общества от 08.10.2013 №526).

## 2.1.8. Инвестиционная деятельность

### Параметры инвестиционной деятельности

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Юга» за 2014 г.

| ОАО «МРСК Юга» филиал  | 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          |
| <b>Всего</b>           | <b>1 192</b>      | <b>1 707</b>      | <b>1 897</b>    | <b>111</b>    | <b>410</b> |

ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ:

1 707 МЛН РУБ.

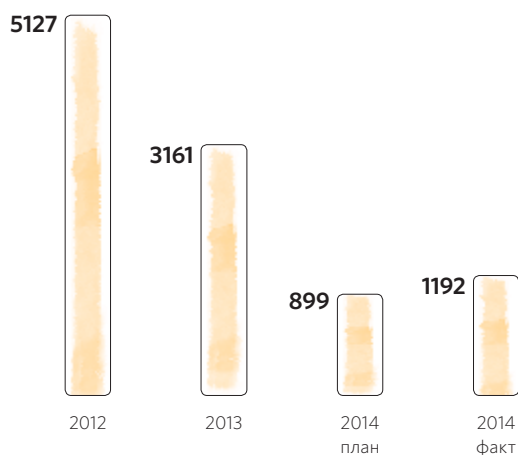
410 КМ

111 МВА

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

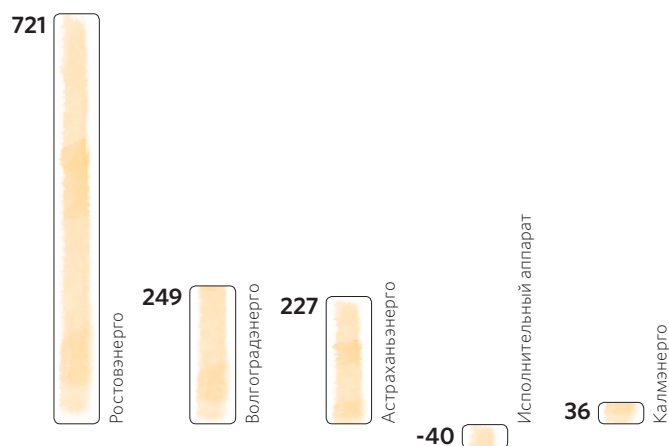
Динамика объемов капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» за 2012-2014 гг. и капитальные вложения по филиалам представлены на графиках ниже

Динамика капитальных вложений, млн руб. без НДС



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

Объем капитальных вложений в 2014 г. по филиалам, млн руб.



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.**

# 1 192 МЛН РУБ.

БЕЗ НДС

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

#### Направление и структура капитальных вложений

В 2014 г. 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 приобретения основных средств — 5 млн руб.

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

- «Реконструкция ВЛ-110 кВ №2, замена провода». По результатам 2014 г. 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 г. 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-10 кВ 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 г. 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. Краснознаменная, 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 35 кВ «Сулин-Волошино» от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ 35 кВ 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 35 кВ «Сулин-Волошино» от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ 35 кВ с территории Украины» — осуществлен вынос действующей ВЛ-35 кВ 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-35 кВ обеспечили повышение надежности энергоснабжения коммунально-бытовых, сельскохозяйственных 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 г. по объекту освоено 7,981 млн руб.

В отчетном периоде начата реализация объектов: «Реконструкция ПС 35/10 кВ 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.

# 669,2 МЛН РУБ.

## ВЛОЖЕНИЯ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ТПИР



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

Структура капитальных вложений, млн руб.

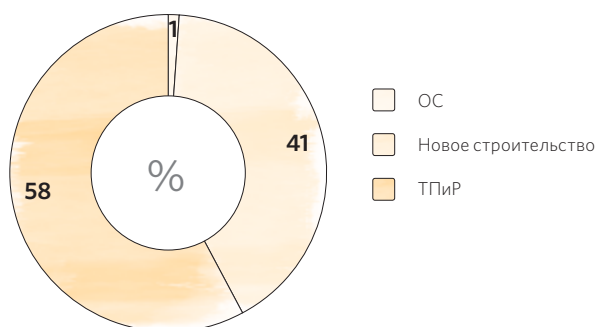
| ОАО «МРСК Юга»   | 2014 факт | 2015  | 2016  | 2017  | 2018  | 2019  |
|--|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Итого  | 1 192     | 1 885 | 4 093 | 4 357 | 3 311 | 3 896 |
| Перечень важнейших объектов  | 21        | 225   | 514   | 833   | 731   | 644   |
| ТПиР   | 0         | 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   |
| Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.        | 12        |       |       |       |       |       |
| Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.    | 96        |       |       |       |       |       |
| Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.     | 19        |       |       |       |       |       |
| Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.            | 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 электроэнергии                                | 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

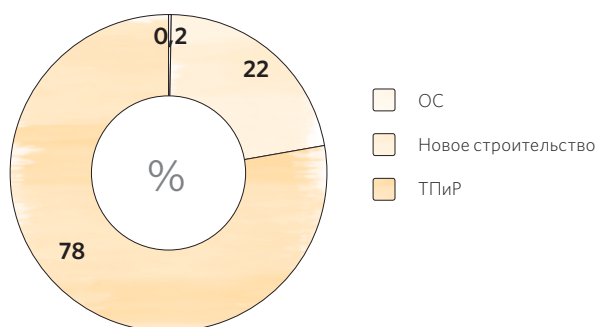
Структура финансирования, млн руб.

| 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       |
| Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.        | 39        |           |           |           |           |           |
| 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 электроэнергии                                | 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» в 2014 г.



### Структура финансирования ОАО «МРСК Юга» в 2014 г.



### Динамика ввода основных средств, в т.ч. в физическом выражении, за период 2012-2014 гг. по ОАО «МРСК Юга»

| ОАО «МРСК Юга»<br>филиал  | 2012                 |                      |            | 2013                 |                      |            | 2014                 |                      |            |
|---------------------------|----------------------|----------------------|------------|----------------------|----------------------|------------|----------------------|----------------------|------------|
|                           | Ввод ОФ,<br>млн руб. | Вводимая<br>мощность |            | Ввод ОФ,<br>млн руб. | Вводимая<br>мощность |            | Ввод ОФ,<br>млн руб. | Вводимая<br>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<br>аппарат | 13                   | 0                    | 0          | 0                    | 0                    | 0          | 0                    | 0                    | 0          |
| <b>Всего</b>              | <b>3 439</b>         | <b>1 316</b>         | <b>203</b> | <b>5 190</b>         | <b>972</b>           | <b>299</b> | <b>1 707</b>         | <b>410</b>           | <b>111</b> |

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

### Результаты реализации инвестиционных программ с 2012 по 2019 гг.

В 2011 г. 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 г. 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 осуществлен в июне 2013 г. Стоимость объекта составила свыше 1,5 млрд руб.

Также 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 осуществлен в сентябре 2013 г. Стоимость объекта составляет свыше 600 млн руб.

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

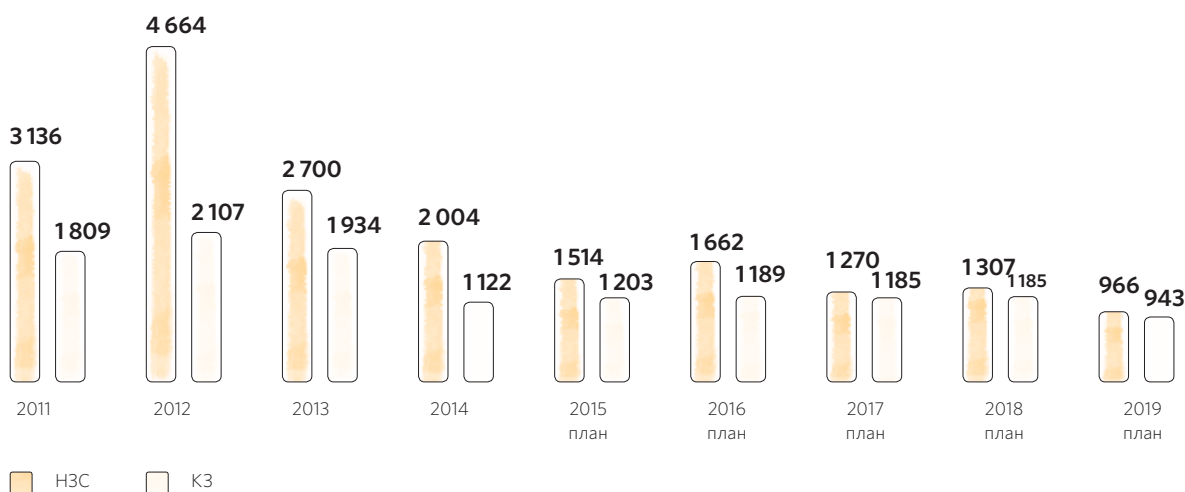
- увеличить отпуск в электрических сетях Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»;
- уменьшить процент износа сетей 110 кВ;

- увеличить надежность и пропускную способность энергетической системы Республики Калмыкия.

За период 2015-2019 гг. планируется снизить кредиторскую задолженность на 77%, с 1 230 млн руб. до 943 млн руб., также незавершенное строительство снизить на 64%, с 1 514 млн руб. до 966 млн руб.

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

### Изменение НЗС и КЗ в 2011-2019 гг., млн руб.



В соответствии с Программой подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 №518 «О программе подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации чемпионата мира по футболу» ОАО «МРСК Юга» в 2014-2018 гг. 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. Волгограде для проведения матчей чемпионата мира по футболу 2018 г. Кроме того Строительство ПС 110/6 кВ «Гвардейская» позволит в перспективе обеспечить резервное электропитание существующих потребителей Цен-

трального района г. Волгограда, запитанных от ПС 110 кВ «ТДН», ПС 110 кВ «Вилейская», а также подключение новых потребителей.

#### В рамках инвестиционного проекта предусматриваются следующие основные виды работ:

- строительство в Центральном районе г. Волгограда ПС 110 кВ «Гвардейская» закрытого типа с силовыми трансформаторами мощностью 2x10 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 110 кВ «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 2×40 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 110 кВ: ПС «Койсуг» — «Спортивная» и «ПС Р-4 — ПС КС-3 — ПС «Спортивная».

Также в рамках проекта План-графика реализации Программы подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации чемпионата мира по футболу (Минспорт РФ) ОАО «МРСК Юга» планирует реализацию двух проектов, связанных с 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 г. в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержденной постановлением**

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

- (п. 1) Строительство стадиона на 45 000 зрительских мест, г. Волгограда.
- (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 г. 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, 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 г.» 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 также 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 учетом 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 т.ч. за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем учета 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 защищенности 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 – ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ:

18 651 МЛН РУБ.

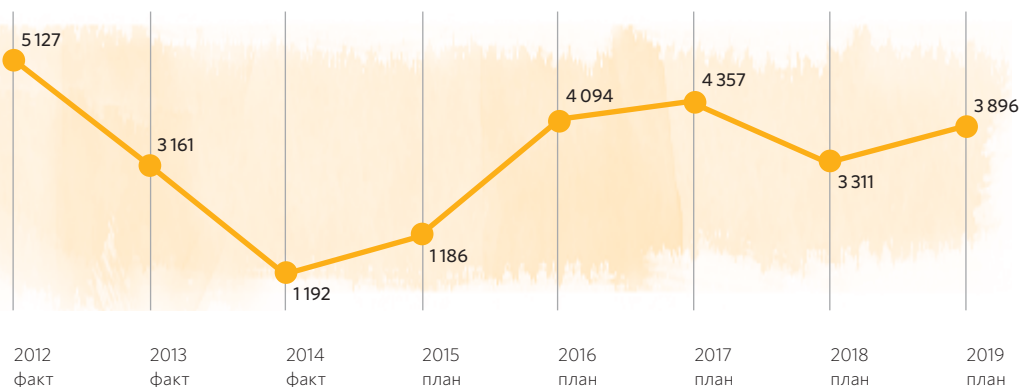
2 580 КМ

1 241 МВА

Долгосрочная инвестиционная программа предусматривает капитальные вложения в объеме 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 объеме 1 241 МВА.

В том числе, в 2015 г. капитальные вложения составят 1 886 млн руб. (без НДС), финансирование — 2 228 млн руб. (с НДС), ввод основных фондов — 2 309 млн руб., планируется построить и реконструировать 299 км и ввести 123 МВА.

#### Планируемый объем капитальных вложений на 2012-2019 гг., млн руб. без НДС



## 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 т.ч.:**

- 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:**

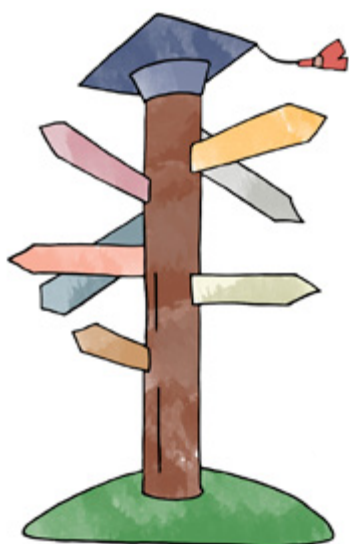
- Энергетика и энергосбережение.
- Информационно-телекоммуникационные системы.

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 т.ч. интеллектуальной собственностью (патенты, свидетельства, лицензии).

Также реализация ПИР способствует совершенствованию системы защиты и управления интеллектуальной собственностью ОАО «МРСК Юга», позволяющей 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.



**ОСНОВНЫЕ  
НАПРАВЛЕНИЯ НИОКР  
НАДЕЖНОЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ  
СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ  
ОПТИМИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ  
И ОПЕРАТИВНОГО КОНТРОЛЯ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ  
И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ**

## Выполнение ремонтной программы 2014 г., тыс. руб.

| Наименование НИОКР  | Срок начала реализации    | Планируемый срок завершения реализации | Результат на конец отчетного периода  |
|---|---------------------------|--|---|
| <p>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»)</p>  | <p>1 сентября 2012 г.</p> | <p>28 февраля 2013 г.</p>              | <p>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</p>  |
| <p>Научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа 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» (Договор на выполнение НИОКР от 10 мая 2012 г. №12/027/628, заключенный с ОАО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний»)</p> | <p>1 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» трех опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и двух 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>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 9 ноября 2012 г. №891, заключенный с ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект»)</p>   | <p>1 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-я 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 ВИСП.9652283.05») и его утверждение и введение в действие на основании требований вышеуказанного приказа ОАО «МРСК Юга»</p>  |



| Планируемый результат по итогам работы   | Планируемый объект для применения результата  | Планируемый эффект от применения результата   |
|--|---|---|
| <p>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, энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>   | <p>Учебные аудитории №116 и №116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-я Краснодарская, 147</p> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Экономический эффект (улучшение финансовых показателей за счет прямой экономии всех видов энергоресурсов, сокращение издержек, выявление и устранение непроизводительных расходов электроэнергии).</li> <li>▪ Организационно-технический эффект (синергетический эффект от сбалансированного распределения функций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по структурным подразделениям ОАО «МРСК Юга», вовлечение в него всех категорий персонала за счет мотивации).</li> <li>▪ Социально-экономический эффект (имиджевая 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).</li> </ul> |
| <p>Разработка и установка в ячейках ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Олимпийская» производственного отделения «Правобережные электрические сети «Волгоградэнерго» трех опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и двух 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 «Олимпийская» производственного отделения «Правобережные электрические сети «Волгоградэнерго»</p>  | <p>Обеспечение надежного (бесперебойного) и качественного энергоснабжения потребителей электроэнергии</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-я 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.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-я Краснодарская, 147</p> | <p>Повышение уровня профессиональной компетентности электротехнического персонала:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Отработка практических навыков безопасной работы при выполнении оперативного и технического обслуживания электроустановок.</li> <li>▪ 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 техногенного характера.</li> <li>▪ Отработка практических навыков работы с новыми типами микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики.</li> </ul>   |



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

1. Фактическим результатом 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, стала разработка «Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и «Положения о системе энергоменеджмента ДЗО ОАО «Россети».

2. Фактическим результатом 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 инженеринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» договора от 10 мая 2012 г. №12/027/628, стала разработка трех опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и двух опытных образцов централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ типа «Бреслер-0107.ОПФ».

3. Фактическим результатом 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 9 ноября 2012 г. №891, стала разработка электротехнического оборудования тренажера распределительных устройств энергосистем, а также методических матери-

алов 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 ВИСП.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 опытных образца индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) типа «ТОР 110-ИЗН» и 2 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», работающее 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 9 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 ВИСП.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-я 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 завершённым 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» 5 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 ни 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).

# 158,6 млн руб.

## ФИНАНСИРОВАНИЕ НИОКР В 2014 Г.

### Планируемый объем ремонтных работ в физическом выражении

| Наименование показателя эффективности  | ЕИ       | 2014 |
|--|----------|------|
| Затраты на исследования и разработки, выполняемые сторонними организациями, в т.ч. 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

Выручка от реализации продукции — 28 892 млн руб.; валовая прибыль — 4 631 млн руб.; снижение кредиторской задолженности — 2 333 378 тыс. руб.; выплата дивидендов — 6 885 тыс. руб.

### 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 6 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», 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.

#### 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-mrsk-yuga.pf/pages/show/listpersons>.

#### Негосударственный пенсионный фонд

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

**6 267 710 ТЫС. РУБ. (БЕЗ НДС)**  
УСЛУГИ ОКАЗАННЫЕ ОБЩЕСТВУ СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

## Операции со связанными сторонами (без НДС)

| Наименование связанных сторон (характер отношений)  | 2014             |
|---|------------------|
| 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               |
| <b>Итого</b>  | <b>6 267 710</b> |
| 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        |
| <b>Итого</b>  | <b>2 518 863</b> |
| Прочие доходы   |                  |
| ОАО «Кубаньэнерго»  | 4 420            |
| ОАО «ФСК ЕЭС»   | 13 989           |
| Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики   | 10 518           |
| <b>Итого</b>  | <b>28 927</b>    |
| 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               |
| <b>Итого</b>  | <b>327 014</b>   |



### Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами

| Наименование связанных сторон                   | На 31 декабря 2014 г. |
|---|-----------------------|
| 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 «Калмэнерго»                                | 3 199                 |
| ОАО «Мобильные газотурбинные электрич. станции» | 166                   |
| ОАО «Энергосервис Юга»                          | 22                    |
| ОАО «Донэнерго»                                 | 893 382               |
| <b>Итого</b>                                    | <b>1 162 772</b>      |
| 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 «Калмэнерго»                                | 1 017                 |
| ОАО «МРСК Центра»                               | 1 817                 |
| ОАО «Донэнерго»                                 | 15 358                |
| <b>Итого</b>                                    | <b>3 869 296</b>      |

### Займы, предоставленные связанным сторонам

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

### Займы, предоставленные связанными сторонами

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

### События после отчетной даты

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

## 2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

По итогам деятельности Общества за 2014 г. чистый убыток составил 6 894 млн руб., в т.ч. убыток по передаче электроэнергии — 7 213 млн руб., финансовый результат от оказания услуг по технологическому присоединению, на основании управленческой отчетности, сложился с прибылью в размере 340 млн руб.

Основной причиной убыточности Общества являются стабильные неплатежи крупных контрагентов, приводящие к наличию просроченной дебиторской задолженности за услуги по пере-

даче 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.

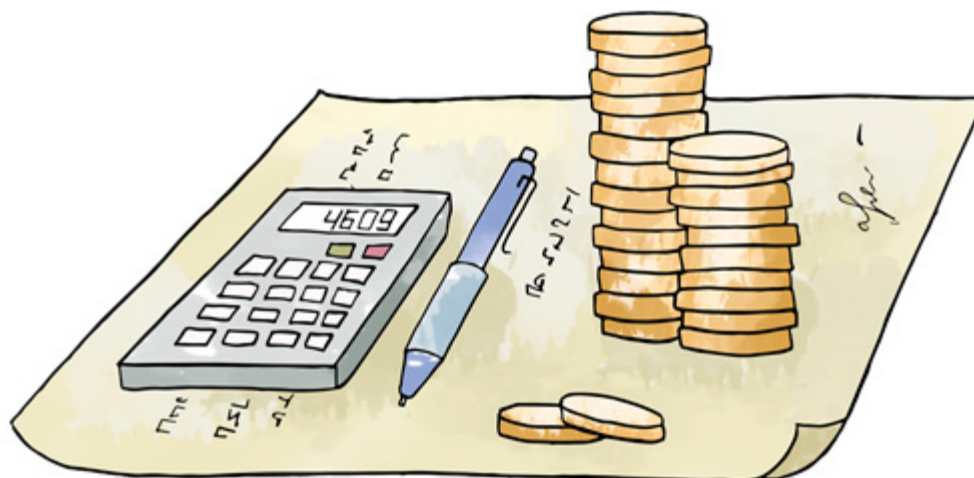
Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2014 г. составила 28 892 млн руб., что на 1 465,5 млн руб. (5,3%) выше, чем в 2013 г., в т.ч. выручка от передачи электроэнергии — 28 009 млн руб. (на 2 127,2 млн руб. выше уровня 2013 г.).

# 28 892 МЛН РУБ.

## ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ УСЛУГ

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

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



## Основные финансовые показатели

| Наименование  | 2012       | 2013         | 2014          | Отклонение (2014-2013) |              |
|---|------------|--------------|---------------|------------------------|--------------|
|   |            |              |               | абс.                   | %            |
| <b>Выручка от реализации продукции</b>                          | 23 464     | 27 426       | 28 892        | 1 465,5                | 5,3%         |
| в т.ч. от услуг по передаче электроэнергии                      | 21 363     | 25 882       | 28 009        | 2 127,2                | 8,2%         |
| от услуг по технологическому присоединению                      | 1 954      | 1 424        | 704           | -719,9                 | -50,6%       |
| от прочей деятельности  | 148        | 120          | 178           | 58                     | 48,3%        |
| <b>Себестоимость всего</b>                                      | 21 056     | 23 351       | 24 260        | 909,0                  | 3,9%         |
| в т.ч. от услуг по передаче электроэнергии                      | 20 425     | 23 002       | 23 950        | 948,0                  | 4,1%         |
| от услуг по технологическому присоединению                      | 509        | 240          | 139           | -100,9                 | -42,1%       |
| <b>Валовая прибыль</b>  | 2 408      | 4 075        | 4 631         | 556,5                  | 13,7%        |
| <b>Управленческие расходы</b>                                   | 876        | 657          | 566           | -91,2                  | -13,9%       |
| <b>Прибыль (убыток) от продаж</b>                               | 1 532      | 3 418        | 4 066         | 647,7                  | 18,9%        |
| <b>Проценты к получению</b>                                     | 18         | 46           | 43            | -2,6                   | -5,6%        |
| <b>Проценты к уплате</b>  | 1 622      | 1 853        | 2 236         | 383,1                  | 20,7%        |
| <b>Доходы от участия в других организациях</b>                  | 64         | 1            | 11            | 9,9                    | 987,8%       |
| <b>Прочие доходы</b>  | 1 302      | 2 982        | 2 890         | -92,3                  | -3,1%        |
| <b>Прочие расходы</b>   | 4 756      | 4 205        | 11 351        | 7 146,4                | 169,9%       |
| <b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>                      | -3 461     | 388          | -6 578        | -6 965,8               | -1 795%      |
| <b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b> | -158       | 360          | 316           | -44,1                  | -12,2%       |
| <b>Чистая прибыль (убыток)</b>                                  | -3 303     | 27           | -6 894        | -6 920,7               | -25 632%     |
| в т.ч. от услуг по передаче электроэнергии                      | -4 259     | -976,9       | -7 213        | -6 236,0               | 638,3%       |
| от услуг по технологическому присоединению                      | 1 001      | 1 066,9      | 340           | -727,3                 | -68,2%       |
| <b>ЕВИТДА</b>   | <b>579</b> | <b>4 962</b> | <b>-1 483</b> | <b>-6 445</b>          | <b>-130%</b> |

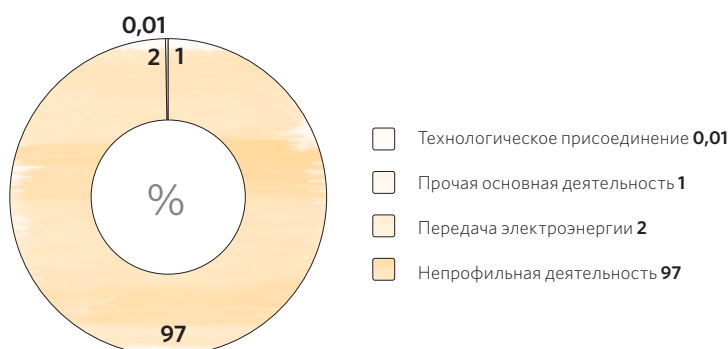
## Структура доходов

| Наименование                                    | 2012     |         | 2013     |         | 2014     |         |
|---|----------|---------|----------|---------|----------|---------|
|   | 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%   |

В 2014 г. общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил **28 892 млн руб.**, что выше уровня прошлого года на **1 465 млн руб. (5,3%)**.

Наибольшую долю в доходах компании (**96,9%**) составляют доходы от оказания выработка от передачи электроэнергии.

## Структура выручки ОАО «МРСК Юга» в 2014 г.



Доходы за услуги от передачи электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов ОАО «МРСК Юга». По итогам 2014 г. данный вид доходов составил 28 009 млн руб. (97% от выручки), что на 8,2% выше, чем по итогам 2013 г. В абсолютном выражении

данное увеличение составило 2 127,2 млн руб. 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.

# 704 МЛН РУБ.

## ВЫРУЧКА ОТ УСЛУГ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

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

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

## Структура расходов

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

## Структура доходов

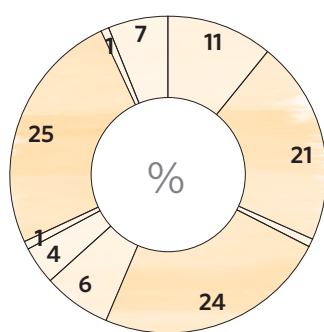
| Вид расходов  | 2014     |         | 2013     |         | 2012     |         |
|---|----------|---------|----------|---------|----------|---------|
|   | млн руб. | %       | млн руб. | %       | млн руб. | %       |
| Себестоимость продукции (услуг)*                      | 24 826   | 100,00% | 24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

\* Группировка расходов произведена в соответствии с отчетом об исполнении бизнес-плана за 2014 г. в формате АРМ, утвержденном Приказом ОАО «Россети» №490 от 09.08.2013.

\*\* 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) электроснабжения потребителей в составе договоров на услуги по передаче электроэнергии ТСО».

## Структура выручки ОАО «МРСК Юга» в 2014 г.



- Покупная электроэнергия для реализации 1
- Услуги производственного характера 1
- Налоги и сборы 1
- Сырье и материалы 4
- Прочие затраты 6
- Услуги распределительных сетевых компаний 7
- Амортизация основных средств и нематериальных активов 11
- Покупная электроэнергия на компенсацию потерь 21
- Услуги ОАО «ФСК ЕЭС» 24
- Расходы на персонал 25

**По итогам 2014 г. 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 г. составили **5 271,9 млн руб.** (11,5% от общих расходов). В абсолютном выражении рост к 2013 г. составил 426,8 млн руб., основным фактором роста является увеличение средневзвешенной нерегулируемой цены 1 МВт•ч электроэнергии. По итогам 12 месяцев 2014 г. уровень потерь электроэнергии снижен на 0,21% относительно 2013 г. в сопоставимых условиях с учетом «последней мили».

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

Расходы за услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2014 г. составили **1 853,1 млн руб.** (7,5% от общих расходов). По сравнению с прошлым годом снижение затрат составило **207,5 млн руб.**, 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 г. составили **6 111,7 млн руб.** (24,6% от общих расходов), что на 7,8% выше уровня 2013 г. Основной причиной роста затрат по данной статье расходов является индексация в 2014 г. должностных окладов персоналу в соответствии с программой доведения уровня ММТС до рекомендованного ОТС.

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

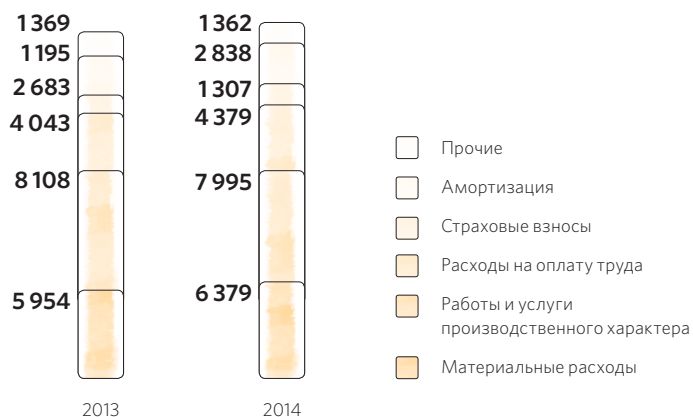
### Динамика расходов из себестоимости

| Наименование статьи расходов                    | 2012   | 2013   | 2014   | 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% |

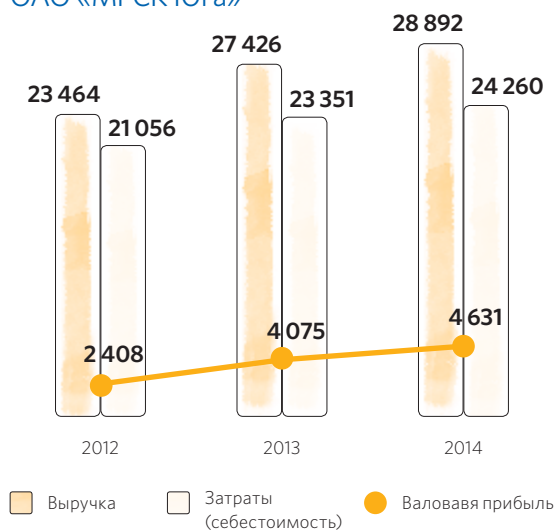
\* Группировка расходов произведена в соответствии с отчетом об исполнении бизнес-плана за 2014 г. в формате АРМ, утвержденном Приказом ОАО «Россети» №490 от 09.08.2013.



Структура расходов ОАО «МРСК Юга» за 2013-2014 гг., млн руб.



Динамика роста (падения) доходов ОАО «МРСК Юга»



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



**556,5** МЛН РУБ.

ПРИРОСТ ФАКТИЧЕСКОЙ  
ВАЛОВОЙ ПРИБЫЛИ ЗА ГОД

## Основные показатели бухгалтерского баланса

| Наименование показателя   | Код строки  | 31.12.2012    | 31.12.2013    | 31.12.2014    |
|---|-------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>Актив I. Внеоборотные активы</b>   |             |               |               |               |
| Результаты исследований и разработок, в т.ч.:                               | 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        |
| <b>II. Оборотные активы</b>   |             |               |               |               |
| Запасы, в т.ч.  | 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        |
| <b>Пассив III. Капитал и резервы</b>  |             |               |               |               |
| 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         |
| <b>IV. Долгосрочные обязательства</b>                                       |             |               |               |               |
| Заемные средства  | 1410        | 16 500        | 13 241        | 19 744        |
| Итого по разделу IV   | 1400        | 16 799        | 13 550        | 20 063        |
| <b>V. Краткосрочные обязательства</b>                                       |             |               |               |               |
| 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        |
| <b>Баланс</b>   | <b>1700</b> | <b>43 843</b> | <b>46 659</b> | <b>41 481</b> |

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%**.

# 2 333 378 ТЫС. РУБ

## СНИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В 2014 г. произошло снижение дебиторской задолженности относительно 2013 г. 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   | 2013   | 2014    |
|---|--------|--------|---------|
| 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   | 2013   | 2014    |
| 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   | 2013   | 2014    |
| 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   | 2013   | 2014    |
| 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 г. 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 сово-

купного долга к EBITDA составило 16,77, так как в результате деятельности Общества в 2014 г. показатель EBITDA составил 1 483 млн руб.

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 структура дебиторской задолженности Общества\*

| Наименование                    | На конец 2012 г. | На конец 2013 г.  | На конец 2014 г. | 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                                  |
| <b>Итого:</b>                   | <b>8 431 186</b> | <b>11 497 294</b> | <b>9 340 626</b> | <b>-2 156 667</b>                        |

\* 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 г. дебиторская задолженность в 2014 г. 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 31.12.2014 имеет задолженность покупателей и заказчиков — **85,0%**, что составляет **7 855 569 тыс. руб.** По сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2013 данная задолженность по состоянию на 31.12.2014 уменьшилась на **2 430 010 тыс. руб.**

## Динамика и структура обязательств Общества

| Наименование   | На конец 2012 г.  | На конец 2013 г.  | На конец 2014 г.  | Отклонение к предыдущему году, тыс. руб. |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                            |                   |                   |                   |  |
| 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  |
| поставщикам и подрядчикам                                    | 0                 | 0                 | 0                 | 0  |
| прочие долгосрочные обязательства                            | 0                 | 0                 | 0                 | 0  |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>                           |                   |                   |                   |  |
| 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                               |
| поставщикам и подрядчикам                                    | 5 092 305         | 6 989 965         | 6 256 387         | -733 578                                 |
| задолженность по оплате труда перед персоналом               | 10 888            | 197 138           | 229 592           | 32 454                                   |
| задолженность перед государственными и внебюджетными фондами | 106 084           | 104 136           | 122 268           | 18 132                                   |
| задолженность по налогам и сборам                            | 37 530            | 445 506           | 648 039           | 202 533                                  |
| авансы полученные  | 1 752 790         | 1 292 226         | 1 106 256         | -185 970                                 |
| прочие кредиторы   | 495 787           | 350 049           | 272 847           | -77 202                                  |
| <b>Итого</b>   | <b>29 803 949</b> | <b>32 958 208</b> | <b>33 502 904</b> | <b>544 696</b>                           |

По итогам 2014 г. 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 г. | На конец 2013 г. | На конец 2014 г. | 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 г. составил **58,2%**. Причиной роста явилось неисполнение договорных обязательств гарантирующими поставщиками и сбытовыми компаниями по оплате услуг по передаче электрической энергии.

## Динамика показателей

| Вид кредита (займа)/источник основного долга | 2012              | 2013              | 2014              | 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 заем                           | 4 557 678         | 4 557 678         | 0                 | 0  |
| <b>Итого</b>                                 | <b>19 212 900</b> | <b>21 861 899</b> | <b>24 861 899</b> | <b>100%</b>  |

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

## Облигационный заем

### Погашенные в 2014 г. выпуски облигационных займов:

Облигации серии 02, государственный номер выпуска 4-02-34956-Е, зарегистрированы 16 декабря 2008 г. 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 г.

Обязательства по Облигациям серии 02 исполнены полностью.

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

Биржевые облигации серии БО-01, идентификационный номер выпуска 4В02-01-34956-Е, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 г. 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.

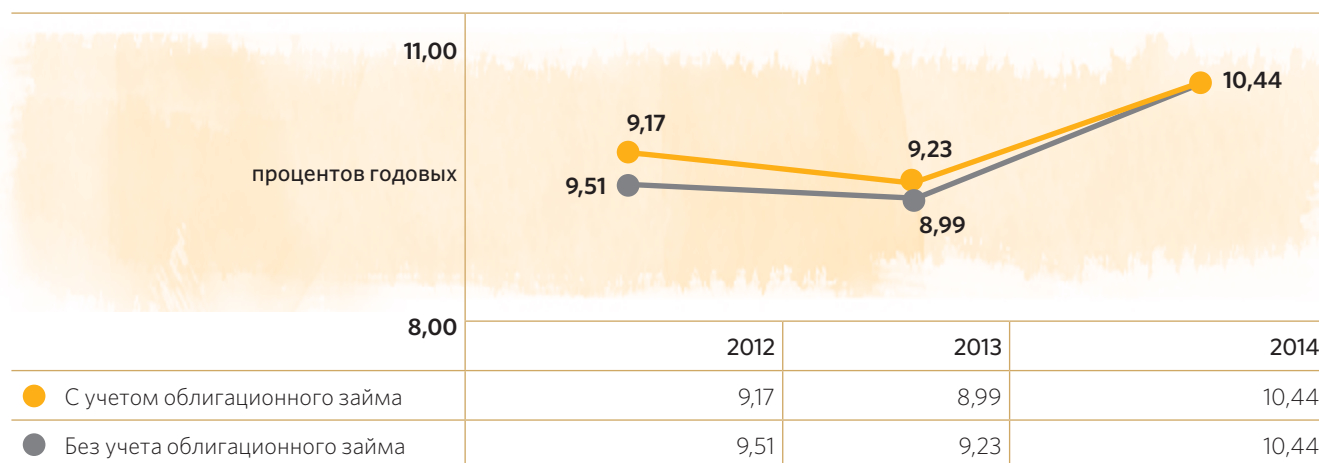
Биржевые облигации серии БО-02, идентификационный номер выпуска 4В02-02-34956-Е, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 г. Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ». Объем выпуска — 6 млн шт. номиналом 1 000 руб. каждая.

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 учета облигационного займа). Данное увеличение средневзвешенной процентной ставки об-

условлено 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.\*

| Наименование показателя                        | За 2011 г.<br>(ГОСА 2012) | За 2012 г.<br>(ГОСА 2013) | За 2013 г.<br>(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,                         |                           |                           | 6 973,6                   |              |
| тыс. руб.                                      |                           |                           |                           |              |
| % 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 18.06.2012.

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

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

### 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 г. будет принято на годовом общем собрании акционеров Общества..

### Анализ итогов деятельности за 2014 г.

По итогам аудита бухгалтерской отчетности за 2013 г. Обществом были получены негативные комментарии в отношении отражения в отчетности задолженности ОАО «Волгоградэнергообл» 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 г. составил **6 894 млн руб.** Выручка Общества за оказанные услуги по передаче электроэнергии составила **28 009 млн руб.**, или на **151,7 млн руб.** выше плана **27 857,5 млн руб.** При плановом объеме потерь электроэнергии в 2014 г. в объеме **2 733,43 млн кВт•ч**, или **9,3%**, фактический показатель составляет **9,3%**,

или **2 745,29 млн кВт•ч**. Резерв по сомнительным долгам создан в сумме **6 616,6 млн руб.**, резерв по прочим условным обязательствам — в сумме **1 262,1 млн руб.**

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 г. в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования для 2014 г. утвержден в размере **5%**, фактически по итогам деятельности за 2014 г. данный показатель выполнен. Управляемые расходы снижены на **13,48%**.

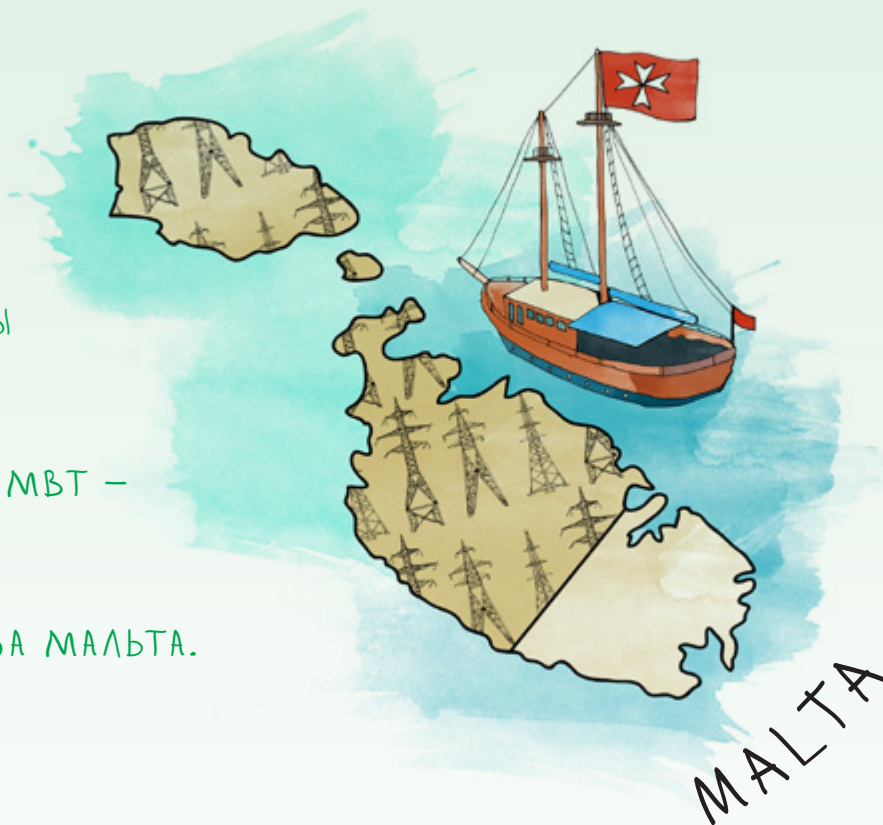
# 13,48%

СНИЖЕНИЕ  
УПРАВЛЯЕМЫХ РАСХОДОВ

# 3. Корпоративное управление

- 3.1. Корпоративное управление
- 3.2. Ревизионная комиссия
- 3.3. Аудитор
- 3.4. Система внутреннего контроля и управления рисками
- 3.5. Правовое обеспечение
- 3.6. Управление собственностью

ФАКТИЧЕСКИ ВЫПОЛНЕНЫ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ 448 МВТ –  
ЧТО СОСТАВЛЯЕТ 2/3  
ОТ ВСЕХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ  
МОЩНОСТЕЙ ГОСУДАРСТВА МАЛЬТА.



Наименование категорий присоединения

Исполнено договоров  
(подписанные акты ТП)

|  | Исполнено договоров<br>(подписанные акты ТП) |               |
|--|--|---------------|
|  | шт   | кВт           |
| до 15 кВт включительно, всего                  | 2 080  | 122 979       |
| в т.ч. физ. лица до 15 кВт включительно        | 13 662                                       | 106 055       |
| свыше 15 и до 150 кВт включительно             | 11 606                                       | 30 854        |
| в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой | 525  | 116           |
| свыше 150 кВт и менее 670 кВт                  | 2  | 53 748        |
| не менее 670 кВт                               | 205  | 168 751       |
| объекты по производству электрической энергии  | 282  | 71 600        |
| <b>Всего</b>                                   | <b>14 676</b>                                | <b>47 932</b> |

Прирост средней ставки составил 15,9%. Объем выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению, включаемый в тариф на

оказание услуг по передаче электрической энергии, составил 328 711 тыс. руб.

## 3.1. 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 т.ч. 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

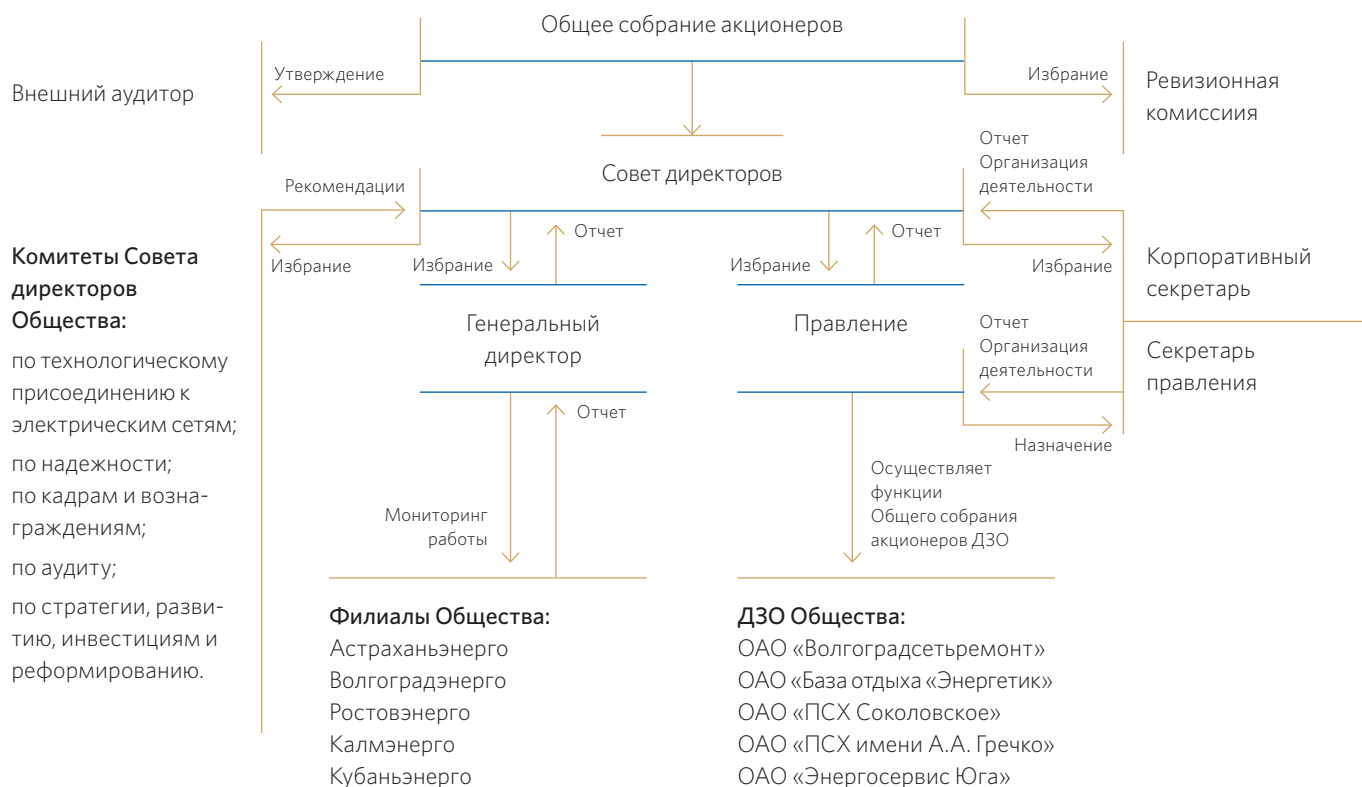
Общество признает свою ответственность перед акционерами Общества. Члены Совета директоров, Правления, Генеральный директор или управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные их действиями (бездействиями).

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](http://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 ст. 10 Устава ОАО «МРСК Юга», размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

18 декабря 2013 г. 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 г. внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга» проведено 14 марта 2014 г.

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\\_akcion/](http://mrsk-yuga.ru/corporate_management/resh_sobr_akcion/).

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 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 т.ч. принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в т.ч. 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 г. 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 г., 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».

**Бранис Александр Маркович**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

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

**Корсунов Павел Юрьевич**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС».

**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.

**Магадеев Руслан Раисович,**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Начальник Департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК».

**Репин Игорь Николаевич**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
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».

**Филькин Роман Алексеевич,**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Содиректор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».

**Шевчук Александр Викторович,**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов.

**Шатохина Оксана Владимировна,**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК».

**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».

**Бранис Александр Маркович**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

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

**Айрапетян Арман Мушегович**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети».

**Терехов Дмитрий Юрьевич**  
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
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».

**Репин Игорь Николаевич**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Заместитель Исполнительного директора  
Некоммерческой организации Ассоциации по  
защите прав инвесторов.

**Серебряков Константин Сергеевич**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Начальник Управления корпоративных со-  
бытий ДЗО Департамента корпоративного  
управления и взаимодействия с акционерами  
и инвесторами ОАО «Россети».

**Филькин Роман Алексеевич**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Содиректор, электроэнергетика, машиностро-  
ение, Представительства компании «Проспе-  
рити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».

**Шевчук Александр Викторович,**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Заместитель Исполнительного директора  
Некоммерческой организации Ассоциации по  
защите прав инвесторов.

**Шайдуллин Фарит Габдулфатович,**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,  
Начальник управления анализа состояния  
активов Департамента управления производ-  
ственными активами ОАО «Россети».

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 дирек-  
торов Общества на раскрытие информации о  
них в настоящем годовом отчете.

**Деятельность Совета директоров в 2014 г.**

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

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга»  
25 июня 2014 г., 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 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».



### **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 «Волгоградсетьремонт», 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», Сопредседатель, 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 «Тамбовкая 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».





| 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.        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |

СОСТОЯЛОСЬ

**26** ЗАСЕДАНИЙ, НА КОТОРЫХ  
РАССМОТРЕНО БОЛЕЕ

**260** ВОПРОСОВ



### 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 г. 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», разработанные 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 г. 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-м квартале 2014 г., а также разработать и у-

вердить 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 г., 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 приема 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.

Также в целях совершенствования процедуры ТП между ОАО «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 ОАО «МРСК Юга». Планируется упростить данную процедуру для потребителей АПК, в т.ч. 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**

4 сентября 2014 г. 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»**

4 сентября 2014 г. 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 г. на Совете директоров ОАО «Донэнерго» рассмотрен отчет Управляющей организации за 4 квартал 2014 г.

**Кроме того, следует отметить следующие решения, принятые Советом директоров Общества в 2014 г.:**

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

Утверждены внутренние документы Общества (в т.ч. 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 гг., 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 надежности 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».

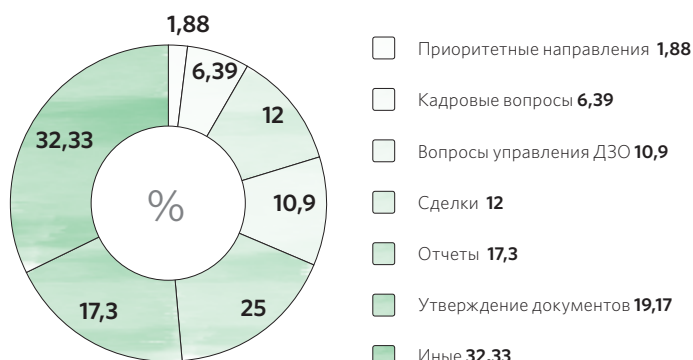
Утвержден скорректированный бизнес-план ОАО «МРСК Юга», включающий инвестиционную программу, на 2014 г.

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

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 г.



### 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 (Протокол №1 от 04.06.2008) 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 (десяти) 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 по положению 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 1 января 2014 г. — 5 400 руб., с 1 июля 2014 г. — 6 000 руб.

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров за 2014 г. 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 заверченный финансовый год отсутствует.

В 2014 г. обучение членов Совета директоров Общества не проводилось.

**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ  
ПАРТНЕРСТВО ТСО  
В 2014 Г. СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ  
ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О ВСТУПЛЕНИИ  
ОБЩЕСТВА В ПАРТНЕРСТВО**



### 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 г. 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:

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 г. 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 следующие пять комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга»:

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

В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены комитетов избираются на срок до переизбрания Совета директоров Общества в новом составе (в Комитете по надежности), до избрания следующего состава Комитета (Комитет по аудиту) и до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (в остальных трех комитетах).

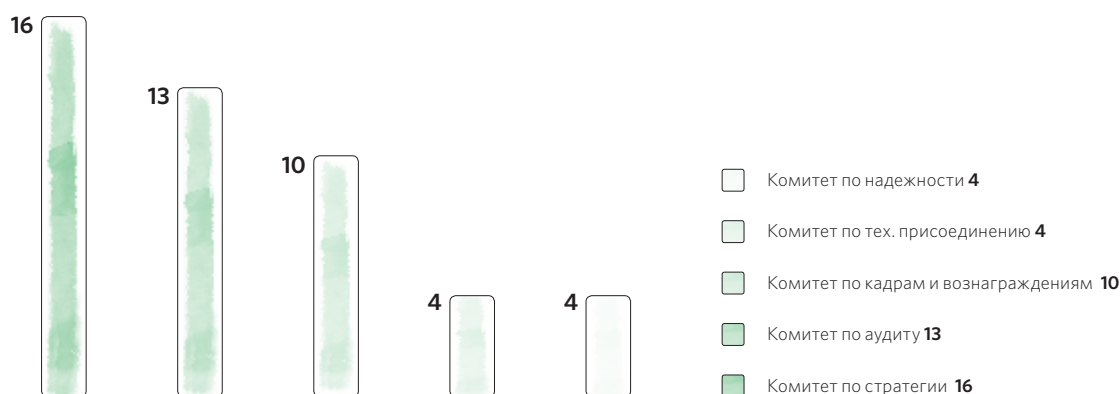
Полномочия любого члена комитета могут быть досрочно прекращены решением Совета директоров Общества, принятым большин-

ством голосов членов Совета директоров Общества от их общего количества.

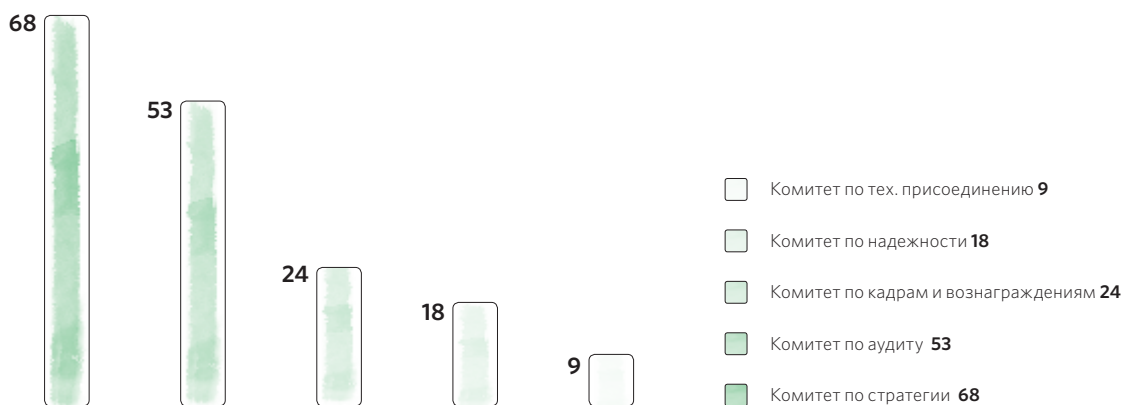
Согласно положениям о комитетах функции секретарей комитетов осуществляет Корпоративный секретарь Общества, если решениями комитетов не предусмотрено иное.

В отчетном году деятельность комитетов осуществлялась под руководством трех составов. В 2014 г. состоялось 47 заседаний Комитетов, на которых рассмотрено более 160 вопросов.

#### Число заседаний комитетов Совета директоров Общества в 2014 г.



#### Количество вопросов, рассмотренных в 2014 г.



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).

#### **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)

#### **Репин Игорь Николаевич**

Председатель Комитета, Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов.

#### **Журавлев Дмитрий Олегович**

Заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Юга».

#### **Мусинов 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):

#### **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 г., рассмотрено приоритетное направление деятельности Общества: обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.

### 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).

**Шатохина Оксана Владимировна**

Председатель Комитета  
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети».

**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**

Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства Компании «Прросперити 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)

**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**

Содиректор (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):**

**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 Борисович**

Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «Россети».

**Филькин Роман Алексеевич**

Содиректор (электроэнергетика, 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:

**Филькин Роман Алексеевич**

Содиректор (электроэнергетика, 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.

**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 г.:**

- 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 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2014, подготовленной в соответствии с МСФО;
- рассмотрены отчеты подразделения внутреннего аудита и управления рисками о выполнении плана работы в третьем квартале 2014 г., во втором квартале 2014 г., в первом квартале 2014 г. и в четвертом квартале 2013 г.;
- рассмотрены отчеты Единоличного исполнительного органа о рисках Общества за первое полугодие 2014 г. и за 2013 г.;
- проведена оценка заключения аудитора, подтверждающего достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

### **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):

#### **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**

Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».



[Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 21.04.2014 \(Протокол №131/2014 от 23.04.2014\)](#)

**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**  
Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Проспери 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 \(Протокол №140/2014 от 04.08.2014\):](#)

**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**  
Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Проспери 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 г.:**

- 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.

#### 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):**

#### **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 бюд-

жетирования 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**

Содиректор (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)**

**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 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**

Заместитель Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов.

**Филькин Роман Алексеевич**

Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства Компании «Проспери» «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):**

**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 Ассоциация по защите прав инвесторов.

**Филькин Роман Алексеевич**

Содиректор (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 т.ч. 2 заседания в очно-заочной форме) на которых рассмотрено более 60 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом в 2014 г., рассмотрены вопросы и даны рекомендации Совету директоров в части утверждения приоритетных направлений деятельности Общества.

**Комитет по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга»**

Основной задачей Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по экспертизе инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности, а также ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества 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):**

**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)

**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):

**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.

**ЭКСПЕРТИЗА  
ИНВЕСТИЦИОННЫХ  
ПРОГРАММ  
ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА  
ПО НАДЕЖНОСТИ  
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

### 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 г.:

- 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 гг.;
- рассмотрен отчет Генерального директора ОАО «МРСК Юга» по исполнению нормативных правовых актов по установлению показателей надежности и качества оказываемых услуг филиалов Общества.

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных Планов работы на 2014 г.

В течение отчетного периода Председателями и членами Комитетов проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Общества, руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата Общества, вовлеченными в процесс бизнес-планирования и разработки стратегии ОАО «МРСК Юга».

На очные заседания Комитетов приглашались внешние эксперты.

Получено согласие всех членов Комитета на раскрытие информации о них в настоящем годовом отчете.

### Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Комитетов Совета директоров

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 3 февраля 2010 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 г. 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](http://www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/kom_sov_direct).

**4** ЗАСЕДАНИЯ  
КОМИТЕТА ПРОШЛО В 2014 Г.  
БЫЛО РАССМОТРЕНО  
**18** ВОПРОСОВ



### 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 Обще-

ства 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 ст. 22 Устава Общества.

В соответствии с пп. 5 п. 22.2 ст. 22 Устава ОАО «МРСК Юга», Правление Общества принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления — Общих собраний акционеров хозяйственных обществ, 100 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 п. 22.3 ст. 22 Устава ОАО «МРСК Юга» не может быть менее 3 (трех) человек.

Функции секретаря Правления Общества в 2014 г. 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 2011 г.,  
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 2011 г.,  
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», 2013 г.

#### **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».



### **Киек Олег Петрович**

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013 г.,  
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 2013 г.,  
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 комму-  
нальной инфраструктуры ОАО «Корпорация развития Калужской области».  
Заместитель директора по развитию инвестиционной деятельности и сер-  
висам 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 2013 г.,  
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 2014 г.,  
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 2013 г.,  
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».

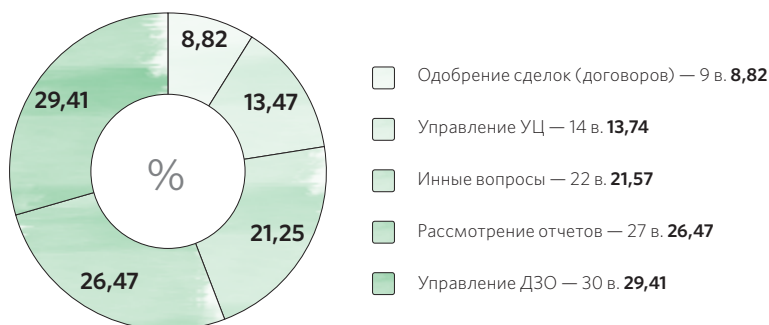
Член Правления Гончаров П.В. владеет обыкновенными акциями ОАО «МРСК Юга» в количестве 236 633 шт., что составляет 0,000005% от уставного капитала Общества. Другие члены Правления Общества не владеют акциями ОАО «МРСК Юга», акциями дочерних/зависимых обществ ОАО «МРСК Юга»,

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 г.

В отчетном 2014 г. прошло 32 заседания (из них 11 заседаний в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено более 100 вопросов, в т.ч.:

### Анализ принятых Правлением Общества решений в 2014 г.



ПРОШЛО **32**  
ЗАСЕДАНИЯ, НА КОТОРЫХ  
РАССМОТРЕНО БОЛЕЕ  
**100** ВОПРОСОВ

| 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 |
| Киек 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 г., следует отметить следующие:

Утверждена модель работы с гарантирующими поставщиками по безучетному и бездоговорному потреблению электроэнергии.

Рассмотрен проекта скорректированной инвестиционной программы Общества на 2014 г. и на период до 2019 г.

Заместителем Председателя Правления Общества избран Гончаров П.В.

Рассмотрены предложения по сокращению административных и управленческих расходов Общества в 2014 г., в т.ч. 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 м<sup>2</sup>, 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 г. 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 отчеты о выполнении ранее принятых решений, осуществляли мониторинг деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей за отчетный период.

Кроме того, на заседаниях Правления Общества рассматривались вопросы, отнесенные к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 процентов уставного капитала которых принадлежит ОАО «МРСК Юга».

### Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

В соответствии с подпунктом 13 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества решение об установлении выплачиваемых членам Правления вознаграждений и компенсаций относится к компетенции Совета директоров Общества.

Члены Правления входят в категорию высших менеджеров Общества.

В соответствии с трудовыми договорами между Обществом и членами Правления, вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, 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 ст. 21 Устава ОАО «МРСК Юга» и ст. 15 и ст. 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.

### Генеральный директор

Генеральный директор избирается на должность Советом директоров Общества и является единоличным исполнительным органом Общества и Председателем Правления Общества.

Права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором между Обществом и Генеральным директором.

В соответствии с п. 23.2 ст. 23 Устава Общества к компетенции Генерального директора относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления ОАО «МРСК Юга» за 2014 г. 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 руб. (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%).

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 г. по 16 июня 2014 г. Генеральным директором Общества являлся Вашкевич Владимир Франтишкович (протокол Совета директоров Общества от 18.02.2013 №103/2013).

Решением Совета директоров Общества 14 февраля 2013 г. (протокол от 18.02.2013 №103/2013) Генеральным директором Общества избран:



### **Вашкевич Владимир Франтишкович**

Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 9 октября 2012 г.,  
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 противозвоздушной 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».

Решением Совета директоров Общества 16 июня 2014 г. (протокол от 16.06.2014 №136/2014) досрочно прекращены полномочия Вашкевича Владимира Франтишковича, исполняющим обязанности Генерального директора Общества с 17 июня 2014 г. назначен Эбзеев Борис Борисович.

Решением Совета директоров Общества 28 июля 2014 г. (протокол от 31.07.2014 №139/2014) Генеральным директором Общества 29 июля 2014 г. на три года избран:



### **Эбзеев Борис Борисович**

Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 17 июня 2014 г.,  
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 г., 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 г. осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества.

#### Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

В 2014 г. в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено

15 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2014 г. представлен в приложении №5 к настоящему годовому отчету.

В отчетном году не совершались сделки Общества по приобретению или отчуждению акций Общества с членами органов управления.

#### Информация о крупных сделках

В 2014 г. Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров Общества.

## 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 25.06.2014 №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-mpsk-yuga.pf/> в разделе «Корпоративное управление».

## Компетенция Ревизионной комиссии

### В соответствии с п. 24.3 ст. 24 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской отчетности, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В отчетном году контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляли три состава Ревизионной комиссии.

**Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 25.06.2013 (протокол №9 от 25.06.2013):**  
 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;  
 Малышев Сергей Владимирович;  
 Гусева Елена Юрьевна;  
 Очиков Сергей Иванович.

**Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 25.06.2014 (протокол №11 от 25.06.2014):**  
 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».

#### **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 т.ч. по совместительству:**

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».

#### **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 т.ч. по совместительству:**

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.

#### **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 т.ч. по совместительству:**

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 «Холдинг МРСК»).

Ведущий эксперт Отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля.

#### **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 т.ч. по совместительству:**

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.

#### **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 т.ч. по совместительству:**

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 (наличия 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.

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 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 г., составила 347,8 тыс. руб. (включает НДФЛ).

В 2014 г.  
ПРОВЕДЕНО  
ЗАСЕДАНИЙ  
РЕВИЗИОННОЙ  
КОМИССИИ





### 3.3. Аудитор

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества в соответствии со ст. 47, 48, 54 и 88 Федерального закона «Об акционерных обществах», пп. 11 п. 10.2 ст. 10, п. 11.1 ст. 11, п. 24.8 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Юга».

#### Критерии и способ выбора Аудитора

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 г. была размещена на сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru). Срок окончания проведения конкурса — 09.04.2014, 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 г. Советом директоров ОАО «МРСК Юга» был рекомендован (протокол от 08.05.2014 №133/2014) и утвержден 25 июня 2014 г. 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 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.), в размере 3 606 817,17 руб. (трех миллионов шестисот шести тысяч восьмисот семнадцати руб. 17 коп.), в т.ч. НДС (18%) — 550 192,45 руб.

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., д. 77, стр. 1

Место нахождения: 123317, РФ  
г. Москва, Садовническая наб., д. 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 Сыромятнический  
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.



# 3 606 817,17 РУБ.

С НДС РАЗМЕР ОПЛАТЫ УСЛУГ АУДИТОРА

### 3.4. Система внутреннего контроля и управления рисками

Для гарантии эффективности Общество проводит оценку системы внутреннего контроля — ее соответствия целевому состоянию и уровня зрелости.

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



#### Предварительный (превентивный) контроль

Процедуры превентивного контроля выполняются в рамках управления рисками (СУР) и включают: мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками



#### Текущий контроль

Встроенные в бизнес-процессы контрольные процедуры, направленные на достижение целей бизнес-процессов



#### Последующий контроль

Внутренний аудит, ревизионный контроль достоверности отчетности, сохранности активов, комплаенс-контроль, внешний аудит, самооценка

## 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"> <li>• обеспечение создания, контроль функционирования и определение общей стратегии развития системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;</li> <li>• рассмотрение отчетов и принятие решений по системным, ключевым и проблемным вопросам внутреннего контроля.</li> </ul>   |
| Ревизионная комиссия  | <ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;</li> <li>• осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества</li> </ul>  |
| Комитет по аудиту Совета директоров   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• обеспечивает процесс отбора внешнего аудитора и оценку результатов его работы;</li> <li>• обеспечивает оценку достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества (включая заключение внешнего аудитора);</li> <li>• оценивает эффективность системы внутреннего контроля и управления рисками,</li> </ul>   |
| Генеральный директор, Правление Общества  | обеспечивает создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной системы внутреннего контроля   |
| Руководители блоков и структурных подразделений   | 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"> <li>• исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования системы внутреннего контроля, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами;</li> <li>• обеспечивают своевременное информирование</li> </ul>  |
| Департамент внутреннего аудита и управления рисками   | 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 т.ч. обеспечивают разработку и предоставление на рассмотрение руководству предложений по внедрению контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками в соответствующих областях 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.




## НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫЕ РИСКИ:




- \* РИСКИ ИЗМЕНЕНИЯ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК
- \* ТАРИФНЫЕ РИСКИ
- \* РИСКИ РОСТА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

## Оценка значимости рисков





Ниже в таблице проведена оценка значимости рисков и их динамика в соответствии со следующей шкалой:


### Шкала уровня значимости

-  Критический
-  Значимый
-  Умеренный


| № п/п | Наименование риска   | Описание риска   | Мероприятия по минимизации последствий риска  | Оценка значимости риска   |
|-------|--|--|---|---|
| 1     | Тарифные риски   | Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществлению технологического присоединения являются регулируемыми видами деятельности. Тарифы устанавливаются органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, при этом Общество несет риски установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня  | В целях снижения негативного эффекта и условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ взаимодействие с органами государственного регулирования тарифов при проведении тарифной кампании;</li> <li>▪ реализация программ сокращения и оптимизации издержек.</li> </ul>   |  ↑   |
| 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 дебиторской задолженности | Рост просроченной дебиторской задолженности за услуги 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  | В целях снижения данных рисков в Обществе проводятся следующие мероприятия: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ переговоры с контрагентами;</li> <li>▪ участие в совещаниях на уровне региональных органов власти по вопросам платежей за оказанные услуги по передаче электроэнергии;</li> <li>▪ заключение соглашений о реструктуризации задолженности;</li> <li>▪ ограничение режима потребления электрической энергии в отношении должников, к которым ограничение возможно и допустимо;</li> <li>▪ претензионная и исковая работа с потребителями-должниками.</li> </ul>  |  ↑ |





| № п/п                                  | Наименование риска   | Описание риска  | Мероприятия по минимизации последствий риска   | Оценка значимости риска   |
|--|--|---|--|---|
| <b>Страновые и региональные риски:</b> |  |   |  |   |
| 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. повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения | К рискам, связанным с географическими особенностями регионов, на территории которых Общество осуществляет деятельность, можно 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.   | Действия Общества по снижению влияния данных рисков сводятся к проектированию линий электропередачи с учетом особенностей погоды в регионе, а также к страхованию соответствующих рисков.  |    |
| <b>Финансовые риски:</b>               |  |   |  |   |
| 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 кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества.  | В целях минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество на постоянной основе проводит анализ собственного финансового состояния, динамики плавающих процентных ставок. Осуществляет отбор финансовых организаций для оказания финансовых услуг путем проведения открытого одноэтапного конкурса или открытого аукциона в соответствии с процедурами, установленными законодательством РФ, постоянный мониторинг рынка заемного капитала и по возможности проводит реструктуризацию задолженности. |  |

| № п/п | Наименование риска                   | Описание риска   | Мероприятия по минимизации последствий риска  | Оценка значимости риска   |
|-------|--------------------------------------|--|---|---|
| 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. |  |

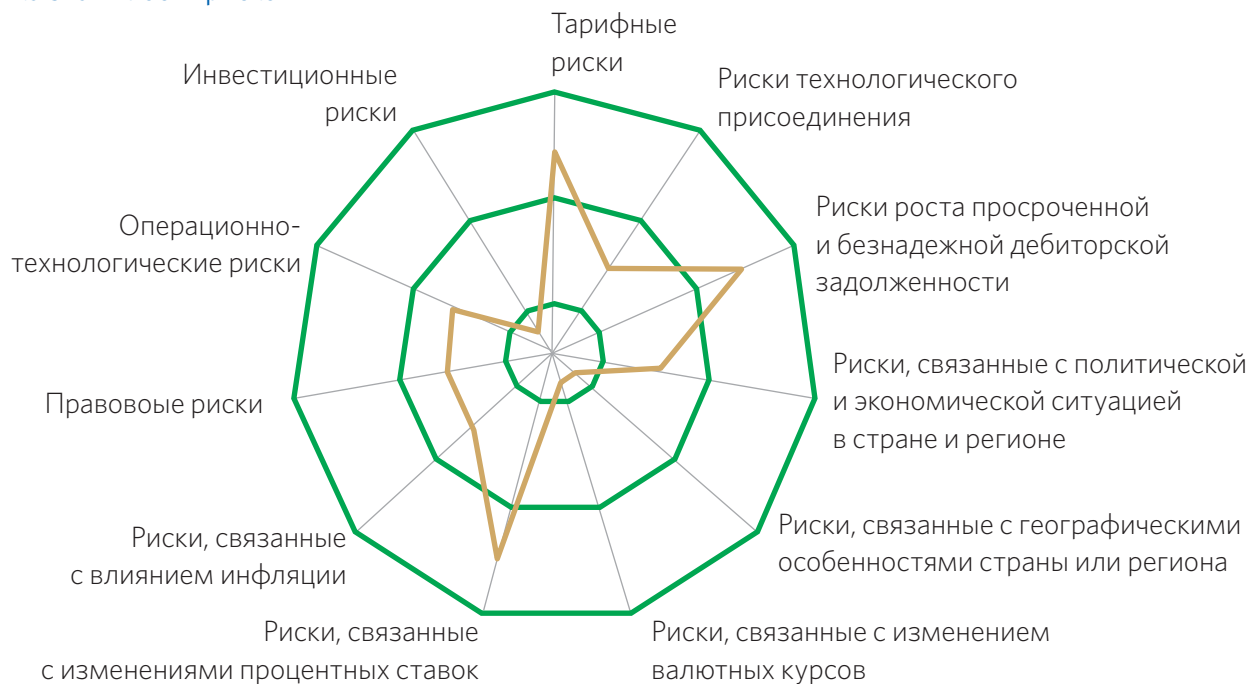
**Правовые риски:**

|   |                |   |  |   |
|---|----------------|---|--|---|
| 9 | Правовые риски | Управление правовыми рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего хозяйственные взаимоотношения, что может негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество. | Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, проводится постоянный 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 технических неисправностей и производственных аварий и может привести к нарушениям энергоснабжения потребителей. | Меры, принимаемые Обществом для снижения рисков инвестиционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществление контроля за исполнением обязательств со стороны поставщиков, подрядчиков в рамках исполнения инвестиционной программы;</li> <li>• организация своевременной корректировки инвестиционной программы;</li> <li>• перераспределение средств, полученных от экономии по результатам конкурсных процедур, на другие объекты инвестиционной программы;</li> <li>• осуществление контроля соблюдения сроков проведения закупочных процедур;</li> <li>• оценка эффективности и окупаемости инвестиционных проектов.</li> </ul> |  |

## 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 направ-

ления 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 г., 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.

## 3.6. Управление собственностью

### На 31.12.2014 ОАО «МРСК Юга» является учредителем 5 обществ, в которых владеет 100% голосующих акций

#### 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 т.ч. 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.

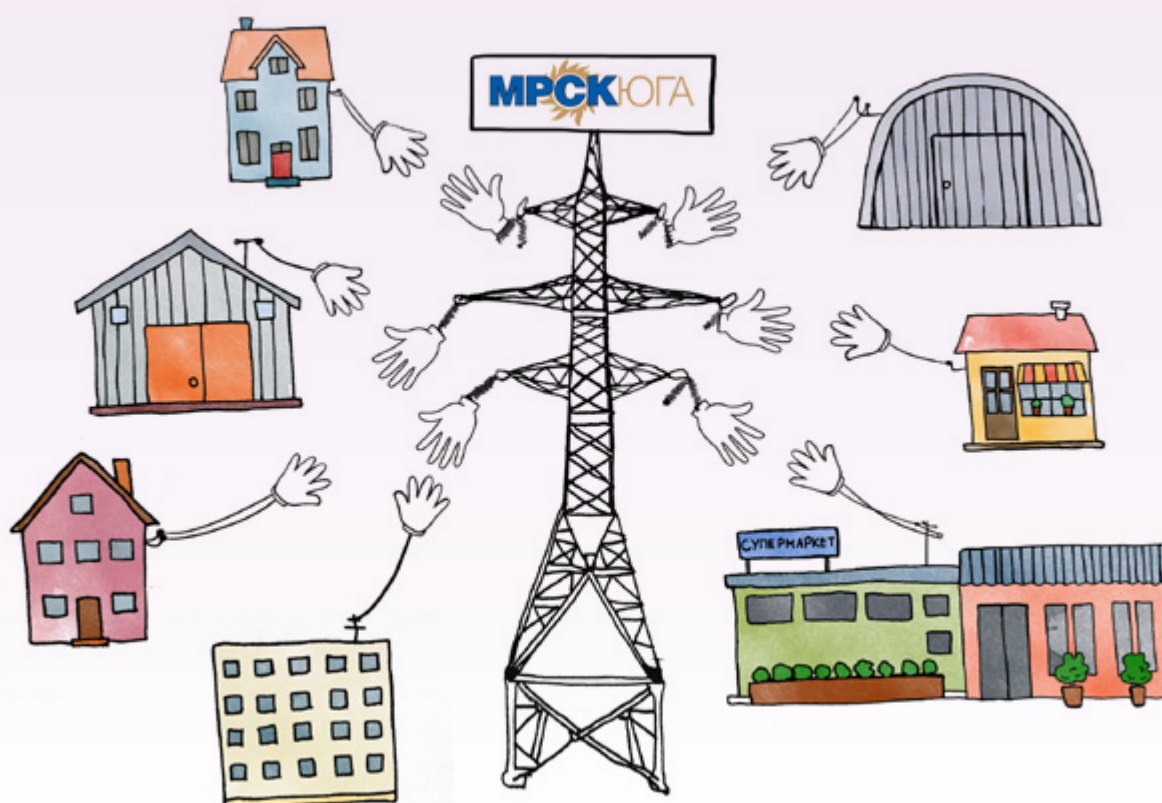
В 2014 г. на заседаниях Советов директоров ДЗО рассмотрено более 130 вопросов.

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
- 4.2. Обращение акций на фондовом рынке

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ПРИНЯТО ЗАЯВОК НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ 2,14 ГВт.



| Структура персонала по уровню образования      | %    |
|--|------|
| Среднее общее                                  | 20,9 |
| Начальное профессиональное                     | 14,1 |
| Среднее профессиональное                       | 25,9 |
| Высшее профессиональное                        | 35,9 |
| Высшее образование по 2 и более специальностям | 3,1  |
| Ученая степень кандидата наук                  | 0,1  |

Персонал ОАО «МРСК Юга» характеризуется высоким уровнем квалификации работников —

порядка 65% работников Общества имеют профессиональное образование.



## 4.1. Акционерный капитал

Уставный капитал Общества составляет 4 981 109 606 руб. 40 коп. и разделен на 49 811 096 064 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

### История акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 (дата государственной регистрации ОАО «МРСК Юга») уставный капитал Общества составлял **10 000 000 руб.** и был разделен на **100 000 000 шт.** обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 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. |
|-------------------------------------|---|-----------------|-----------------|-----------------------|-----------------------------|
| <b>Первый выпуск акций</b>          |   |                 |                 |                       |                             |
| 1                                   | 1-01-34956-Е от 20.09.2007                    | 10 000 000      | Обыкновенные    | 100 000 000           | 0,1                         |
| <b>Дополнительные выпуски акций</b> |   |                 |                 |                       |                             |
| 2                                   | 1-01-34956-Е-001D от 20.03.2008               | 228 296 779,1   | Обыкновенные    | 2 282 967 791         | 0,1                         |
| 3                                   | 1-01-34956-Е-002D от 20.03.2008               | 1 620 347 283,7 | Обыкновенные    | 16 203 472 837        | 0,1                         |
| 4                                   | 1-01-34956-Е-003D от 20.03.2008               | 439 059 322,3   | Обыкновенные    | 4 390 593 223         | 0,1                         |
| 5                                   | 1-01-34956-Е-004D от 20.03.2008               | 2 029 712 678,4 | Обыкновенные    | 20 297 126 784        | 0,1                         |
| 6                                   | 1-01-34956-Е-005D от 20.03.2008               | 192 111 155     | Обыкновенные    | 1 921 111 550         | 0,1                         |
| 7                                   | 1-01-34956-Е-006D от 20.03.2008               | 461 582 387,9   | Обыкновенные    | 4 615 823 879         | 0,1                         |
| <b>Всего</b>                        |   |                 |                 | <b>49 811 096 064</b> |                             |

**Примечание:** В соответствии с уведомлением ФСФР России от 12.08.2008 №08-ЕК-03/17099 осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) дополнительных выпусков акций; объединенному выпуску присвоен номер государственной регистрации 1-01-34956-Е от 20.09.2007



### Структура акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 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 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.

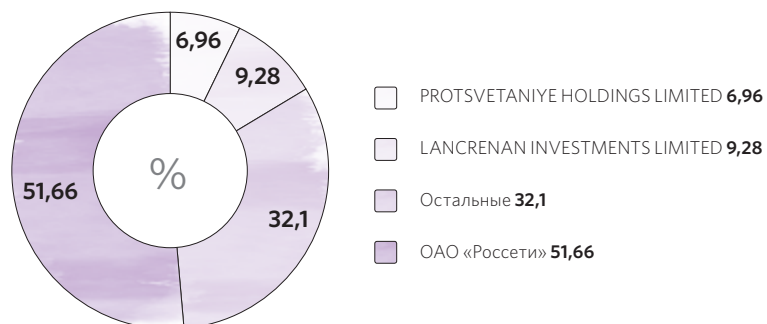
### Структура акционерного капитала на 31.12.2014

| Тип зарегистрированного лица | Количество акционеров Общества | Количество акций      | Доля в уставном капитале, % |
|------------------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------------------|
| Физические лица              | 9 130                          | 1 446 037 597         | 2,90                        |
| в т.ч. нерезиденты           | 41                             | 10 854 625            | 0,02                        |
| Юридические лица             | 83                             | 65 568 222            | 0,14                        |
| в т.ч. нерезиденты           | 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                      |
| <b>Всего:</b>                | <b>9 220</b>                   | <b>49 811 096 064</b> | <b>100,00</b>               |

### 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                       |
| В том числе нерезиденты      | 42                             | 11 295 945            | 0,02                        |
| Владельцы — юридические лица | 230                            | 43 141 137 410        | 86,61                       |
| В том числе нерезиденты      | 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                        |
| <b>Всего:</b>                | <b>11 732</b>                  | <b>49 811 096 064</b> | <b>100</b>                  |

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.



# 11 732

КОЛИЧЕСТВО ЛИЦ,  
ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ  
В РЕЕСТРЕ АКЦИОНЕРОВ  
НА ПОСЛЕДНЮЮ ДАТУ  
ЗАКРЫТИЯ РЕЕСТРА

## 4.2. Обращение акций на фондовом рынке

Общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил 125,92 млн руб.

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 г. 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.

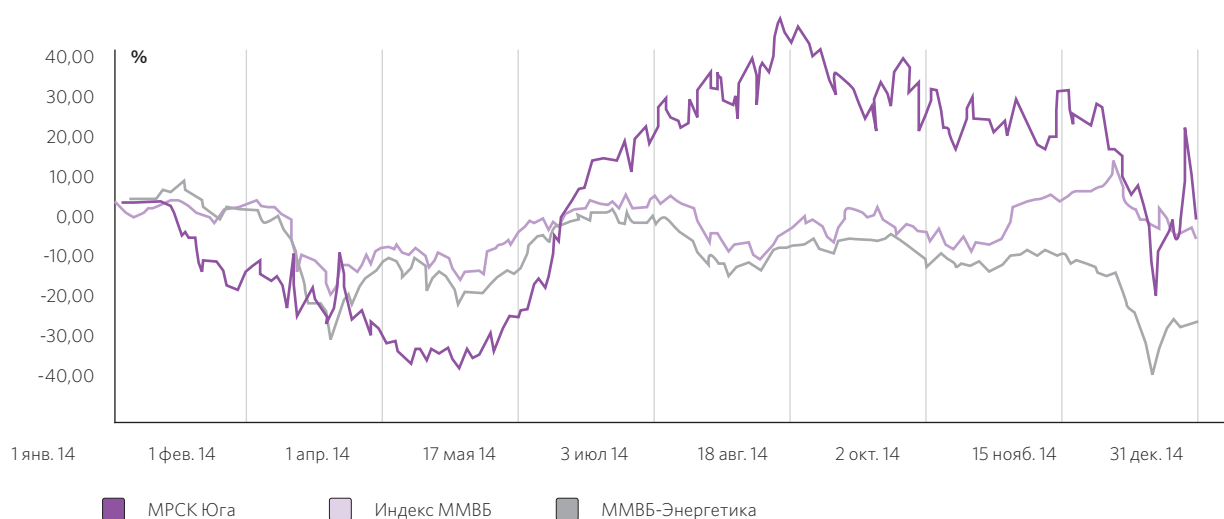
Акции ОАО «МРСК Юга» полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для поддержания в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

В 2014 г. общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил 125,92 млн руб.

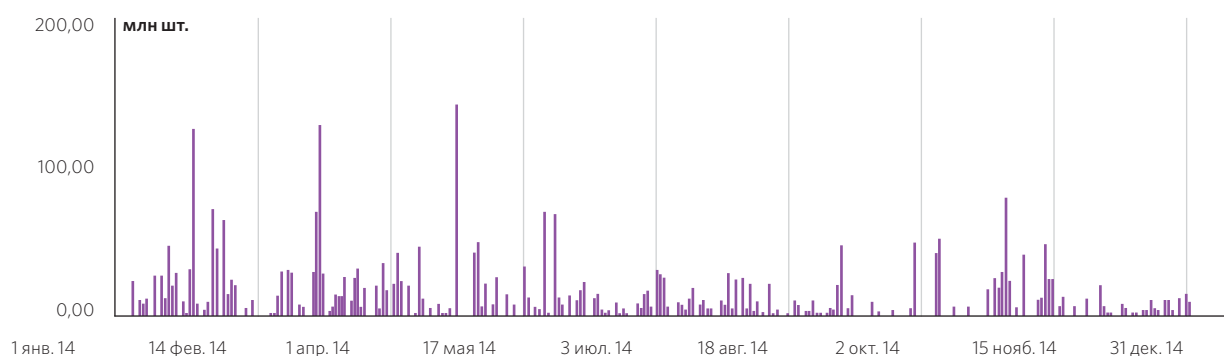
Котировки и объемы торгов в 2014 г. (данные представлены за период с 01.01.2014 по 31.12.2014)

| 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    |

Динамика цены акции ОАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2014 г. (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)



Динамика цены акции ОАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2014 г. (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 г. продемонстрировала снижение на 0,28%.

Указанное снижение рыночной капитализации ОАО «МРСК Юга» произошло на фоне сниже-

ния 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.

1 579 011 745,23 РУБ.

РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2014

# 5. Отчет об устойчивом развитии

- 5.1. Кадровая политика
- 5.2. Экологическая политика
- 5.3. Клиентоориентированная политика
- 5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций
- 5.5. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность

## СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ

### ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ

СОСТАВЛЯЕТ 13 390 ЧЕЛОВЕК.

ВЗЯВШИСЬ ЗА РУКИ,

СОТРУДНИКИ КОМПАНИИ

МОГУТ ОБРАЗОВАТЬ КРУГ

ПЛОЩАДЬЮ ~ 23 КВ. КМ,

В 12 РАЗ БОЛЬШЕ

КНЯЖЕСТВА МОНАКО

~ 1.8 КВ. КМ



| Категории заявителей | Кол-во поданных заявок на ТП |                  |                  |
|----------------------|------------------------------|------------------|------------------|
|                      | количество, шт.              | на мощность, кВт |                  |
| Физические лица      | до 15 кВт - физ. лица        | 14 510           | 135 664          |
| Малый бизнес         | до 15 кВт - бизнес           | 2 661            | 21 169           |
|                      | от 15 до 150 кВт, всего      | 1 413            | 88 844           |
| Средний бизнес       |                              | 597              | 186 611          |
| Крупный бизнес       |                              | 818              | 1 711 338        |
|                      | <b>Всего</b>                 | <b>19 999</b>    | <b>2 143 626</b> |

Заявители при осуществлении технологического присоединения к сетям в большинстве случаев вы-

бирали установленные для филиалов ОАО «МРСК Юга» стандартизированные тарифные ставки

## 5.1. Кадровая политика

Уровень обеспеченности персоналом — 95,7%; в обучающих проектах приняли участие 26% от численности персонала.

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 г. составила 13 390 чел., снижение по отношению к предыдущему году — 285 чел. (2,09%), по отношению к 2012 г. — снижение 645 чел. (4,6%).

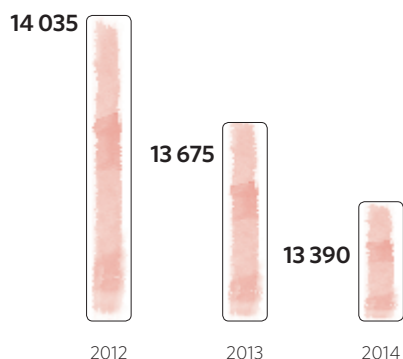
Снижение среднесписочной численности обусловлено реализацией ОАО «МРСК Юга» проекта по объединению исполнительного аппарата и аппарата управления филиала «Ростовэнерго», проведением мероприятий по оптимизации численности административно-управленческого персонала, а также естественным движением персонала.

13 390 ЧЕЛ.

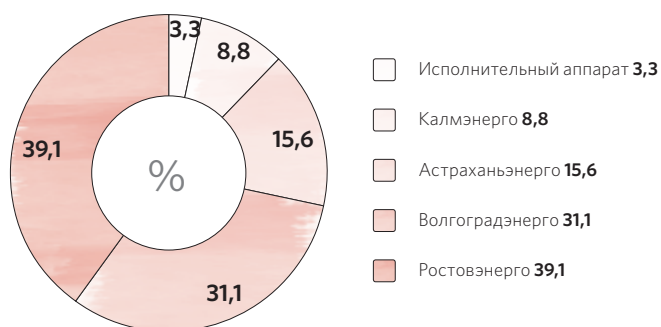
СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ  
ЧИСЛЕННОСТЬ  
ПЕРСОНАЛА



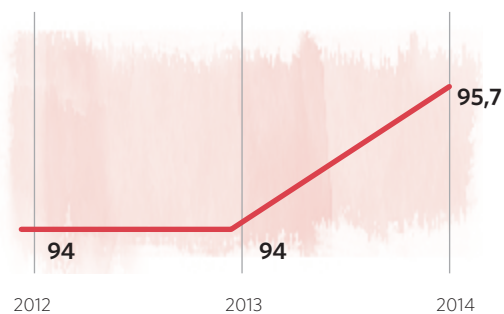
Среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» в динамике за 2012-2014 гг.



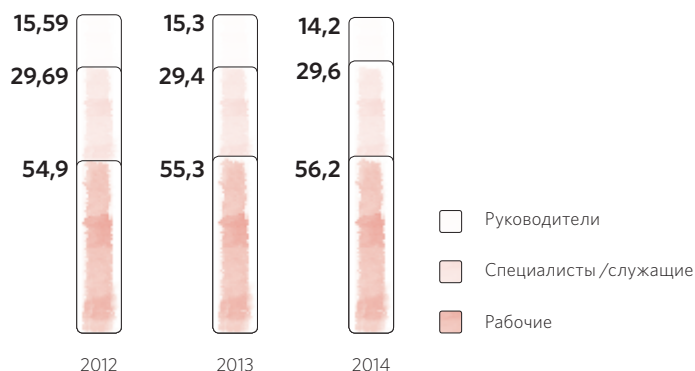
Распределение среднесписочной численности персонала в 2014 г.



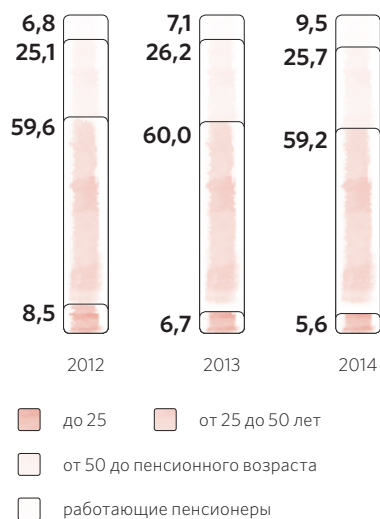
Уровень обеспеченности персоналом, %



Структура персонала по категориям в динамике за 2012-2014 гг., %



Структура персонала по возрасту в динамике за 2012-2014 гг., %



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%.

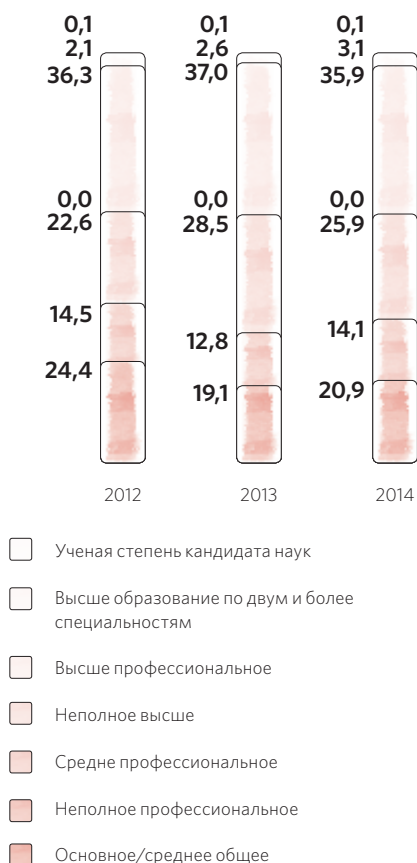
Структура работающих по категориям персонала является оптимальной для компании, осуществляющей деятельность по передаче электроэнергии: основную долю составляют рабочие — 56,2%, специалисты/служащие — 29,6%, руководители — 14,2%.

Доля персонала, относящегося к категории «рабочие», увеличилась по сравнению с 2013 г. 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.

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 г.), и растет доля работников старше 50 лет (на 3,3 п.п. по сравнению с 2012 г.).

### Структура персонала по уровню образования в динамике за 2012-2014 гг., %



Средний возраст работников в 2014 г. составил 42 г. (в 2013 г. — 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.

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

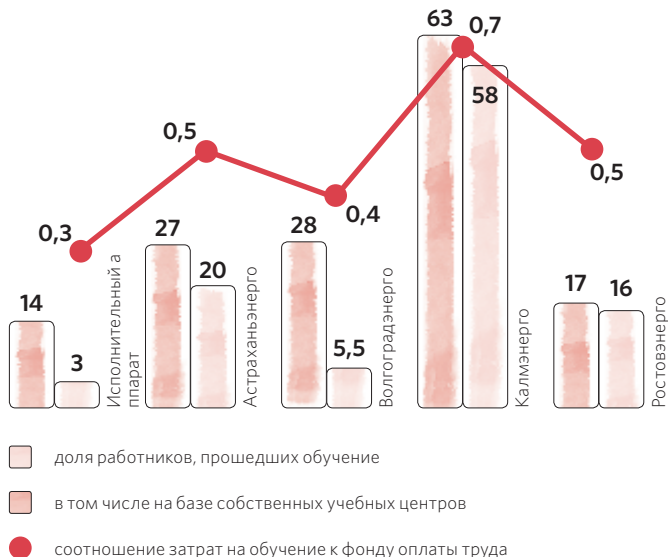
Одним из важных направлений кадровой политики предприятия является развитие потенциала работников. Главная роль в данном направлении отводится системному, плановому и непрерывному профессиональному обучению персонала. Потребность и направления обучения определяются стратегией развития предприятия и уровнем 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

Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, и соотношение затрат на подготовку персонала к фонду заработной платы в отчетном году, %



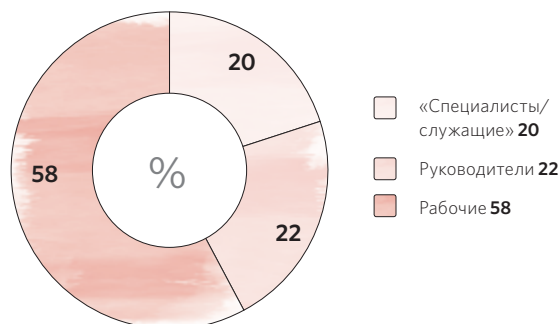
для углубленного изучения актуальных проблем по профессиональной деятельности;

- предаттестационная подготовка ответственных лиц в области промышленной безопасности.

В 2014 г. в обучающих проектах с отрывом от работы приняли участие 3 443 работника, или 26% от численности персонала Общества. Широко применяются формы «безотрывной» подготовки — предаттестационная подготовка и техническая учеба, реализуемые на местах и в формате самоподготовки.

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 2 249 человек, или более 60% от числа работников, принявших участие в обучающих мероприятиях.

# 3 443 ЧЕЛ.

ЧИСЛО РАБОТНИКОВ,  
ПРИНЯВШИХ УЧАСТИЕ  
В ОБУЧАЮЩИХ ПРОЕКТАХ

## Сведения об учебных центрах ОАО «МРСК Юга»

Общество является учредителем двух лицензированных учебных центров — «Энергетик» в Ростове-на-Дону и Астраханского учебного комбината, готовящих 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 г. 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. Волжском. 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 г. 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 кадровыми резервами 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 г. 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 г. 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:**

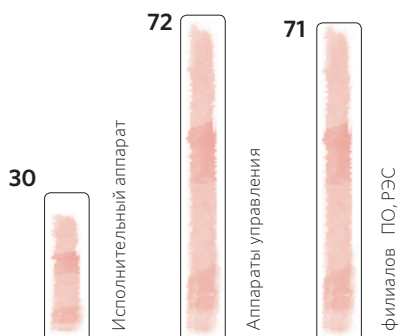
- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие опыта работы на определенных должностях;
- наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

В настоящее время управленческие кадровые резервы Общества включают 1 305 работников исполнительного аппарата и филиалов Общества.

# 1 305

РАБОТНИКОВ  
УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ КАДРОВЫЕ  
РЕЗЕРВЫ ОБЩЕСТВА

## Уровень обеспеченности управленческих должностей кадровым резервом



### Обеспеченность управленческих должностей кадровым резервом ОАО «МРСК Юга» на конец 2014 г.

В значительной степени невысокий показатель обеспеченности кадровым резервом целевых должностей в исполнительном аппарате Общества объясняется реализованными в 2014 г. 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 1 305 человек.

С 2011 г. 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 г. приняли участие в различных обучающих программах, консультационных семинарах по темам, актуальным для их профессиональной деятельности, в т.ч. 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 г.

| 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 г. 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 13.01.2015 №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 гг. подписан единый Коллективный договор ОАО «МРСК Юга». В положениях Коллективного договора достигнуты следующие задачи: обеспечен единый подход при формировании обяза-

тельств, 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 по 31.12.2015.

Выполнение обязательств перед работниками, принятых работодателем в рамках коллективно-договорного регулирования, является важнейшим направлением деятельности ОАО «МРСК Юга».

### 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.

## Назначения на вышестоящие должности из составов кадровых резервов Общества по итогам 2014 г.

| Наименование ЛНА  | Утверждено   |
|---|--|
| Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 гг.                            | Отраслевое тарифное соглашение подписано 18.03.2013 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 по 31.12.2015, подписан 14.11.2013 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   |

## Объем средств, направленных на оказание материальной помощи сотрудникам

| Наименование филиала           | 2012 (тыс. руб.) | 2013 (тыс. руб.) | 2014 (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           |
| <b>Итого по ОАО «МРСК Юга»</b> | <b>67 520,58</b> | <b>67 043,01</b> | <b>77 281,43</b> |

Материальная помощь всех видов работникам в 2014 г. составила 77 281,43 тыс. руб., в 2013 г. 67 043,01 тыс. руб., увеличение затрат соста-

вило 10 238,42 тыс. руб. (15,3%), данный рост обусловлен изменением размеров материальной помощи в связи с индексацией ММТС.

# 77 281,43 ТЫС. РУБ.

## РАЗМЕР МАТЕРИАЛЬНОЙ ПОМОЩИ РАБОТНИКАМ

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 г.», 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 гг.» и Положением о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «МРСК Юга».

В 2014 г. в Обществе действовала программа «Паритетный план».

В течение 2014 г. 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 Доску Почета филиалов ОАО «МРСК Юга».

В 2014 г. 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».

БОЛЕЕ  
**370** НАГРАД

БЫЛО ВРУЧЕНО РАБОТНИКАМ,  
ВНЕСШИМ НАИБОЛЕЕ  
ЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ  
ВКЛАД В РАЗВИТИЕ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ  
СТРАНЫ

**В целях развития и укрепления корпоративной культуры, повышения сплоченности коллектива, развития мотивации персонала и формирования здорового образа жизни в Обществе в 2014 г. были проведены следующие спортивные и культурно-массовые мероприятия:**

- Поздравление с 71-й годовщиной освобождения г. Ростова-на-Дону от немецко-фашистских захватчиков.
- Конкурс детского рисунка, посвященный первому Дню рождения ОАО «Россети» — «Россети: рисуют дети!».
- 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».
- Празднование 69-й годовщины со Дня Победы в Великой Отечественной войне.
- Празднование Дня защиты детей.
- Участие в Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2014».
- Проведение уроков электробезопасности для детей.
- Организована работа студенческих строительных отрядов в соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве с ЮРГПУ (НПИ).
- Организация IV Межрегионального молодежного форума Совета молодых специалистов ОАО «МРСК Юга».
- Участие Совета молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» в III-м Международном форуме по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014.
- Участие в IV Открытом шахматном турнире энергетиков памяти Ботвинника М.М.
- Проведение Дня открытых дверей для студентов вузов и сузов.
- Празднование Дня энергетика в декабре 2014 г.

В Обществе осуществляет свою деятельность Совет ветеранов, объединяющий 2 377 неработающих пенсионеров, в т.ч. 1 260 ветеранов энергетики и 236 ветеранов Великой Отечественной войны. Совет ветеранов Общества активно сотрудничает с Советом молодых специалистов, руководством и первичными профсоюзными организациями в части со-

вместного проведения социальных мероприятий в жизни Общества. В 2014 г. 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 г. применялся следующий состав ключевых показателей эффективности:**

**Годовые КПЭ:**

**КПЭ в статусе «Обязательное условие премирования»:**

- Наличие чистой прибыли.
- 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 г.

**КПЭ, определяющие размер премирования:**

- Надежность работы.
- EBITDA.
- Эффективность инновационной деятельности.
- Уровень потерь электроэнергии к отпуску в сеть.
- Уровень качества оказываемых услуг.
- Эффективность инвестиционной деятельности.

**Квартальные КПЭ:****КПЭ в статусе «Обязательное условие премирования»:**

- 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.
- Получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок (1, 4 кварталы).

**КПЭ, определяющие размер премирования:**

- Надежность работы.
- Контроль операционного денежного потока.
- Эффективность инвестиционной деятельности.

Утвержденные целевые значения годовых КПЭ за 2014 г. достигнуты в полном объеме. Индекс выполнения годовых КПЭ равен 100%, квартальных — 94%.

## 5.2 Экологическая политика

**Общие затраты ОАО «МРСК Юга» на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды составили в 2014 г. 12 971 тыс. руб.**

### Реализация основных задач Общества в 2014 г. в сфере природоохранной деятельности

В целях реализации Экологической политики ОАО «МРСК Юга» в 2014 г. 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 г. 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 г. 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 г. в ОАО «МРСК Юга» действовало 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 г. 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.

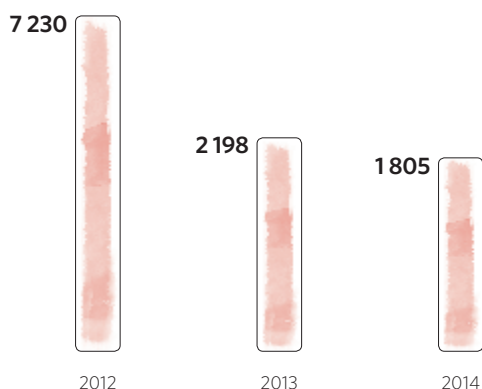
В рамках выполнения мероприятий по охране атмосферного воздуха в филиалах ОАО «МРСК Юга» осуществлялся производственный аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников путем инструментальных замеров загрязняющих веществ в промышленных выбросах специализированными аккредитованными 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 также переоборудование транспортных средств для работы на сжиженном газе.

В 2014 г. 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 г. 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 отходы, что позволило филиалам не оплачивать 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-технические мероприятия в периоды неблагоприятных метеоусловий;
- после вступления в силу нового порядка паспортизации отходов и федерального классификатора каталога отходов переоформлены паспорта 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 птице-защитными устройствами в 2014 г. филиалом «Волгоградэнерго» приобретено и установлено 3 541 шт. устройств, филиалом «Калмэнерго» — 330 комплектов. Экологический эффект от выполнения данных мероприятий заключается



в исключении вероятности поражения электрическим током птиц, в т.ч., редких пород, обитающих на прилегающих к населенным пунктам территориях;

- в рамках долгосрочного графика в 2014 г. продолжался вывод из эксплуатации и утилизация оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы. Мероприятия проведены в рамках исполне-

ния обязательств, принятых Российской Федерацией в 2001 г., 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 г. 12 971 тыс. руб.

### Назначения на вышестоящие должности из составов кадровых резервов Общества по итогам 2014 г.

| Направление затрат  | 2012   | 2013   | 2014   |
|---|--------|--------|--------|
| Общие затраты на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды | 13 460 | 12 586 | 11 186 |

Выполнение в 2014 г. 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 г.

| 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 т.ч. содержащих полихлорбифенилы   | 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 также обеспечение рационального использования недр  |
| Поисково-разведочные работы 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   |                    |   |
| <b>Итого в ОАО «МРСК Юга»</b>   | <b>5 576</b>       |   |

## Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2015 г.=

### Основными задачами ОАО «МРСК Юга» в области экологической безопасности на 2015 г. 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 г. 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 электро-сетевой комплекс — за охрану окружающей среды» и целевой коммуникационной программы «Сохраним энергию леса».

В 2014 г. 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 энтузиазма 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 т.ч. прилегающих к объектам ОАО «МРСК Юга».

В декабре 2014 г. для оценки соответствия системы менеджмента, разработанной и применяемой в ОАО «МРСК Юга», компанией ЗАО «СЖС Восток Лимитед» проведен надзорный аудит подразделений исполнительного аппарата и производственных площадок филиала «Калмэнерго»:

- с 1 по 5 декабря 2014 г. на базе Аппарата управления, производственного отделения Калмыцкие электрические сети, Ики-Бурульского и Приютненского РЭС филиала «Калмэнерго»;
- 3 декабря 2014 г. 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

Персоналом системы обслуживания потребителей в ОАО «МРСК Юга» принято и обработано 167 540 обращений

**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 г. 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 №141/2014) 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 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 №186 (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), среднее количество персонала, занятого в системе обслуживания потребителей в ОАО «МРСК Юга», составляет — 184,6 человека/потребителя.

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 2014 г. 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 многофунк-

ональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» по приему заявок на технологическое присоединение на базе МФЦ.

- Проведена кампания по популяризации online-ресурсов для приема заявок на технологическое присоединение.
- Расширен перечень дополнительных услуг — в прейскурант 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 прейскуранта, развитие систем оплаты услуг).
- Сокращение количества жалоб потребителей (в т.ч. 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 №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 21.01.2004 №24 о качестве обслуживания потребителей сетевой организацией.

#### 4. Оценка исполнения утвержденных показателей качества оказываемых услуг за 2014 г.

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

### Чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах филиалов не было

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 1 532 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 ОАО «МРСК Юга»

В ОАО «МРСК Юга» в 2014 г. произошли следующие наиболее серьезные технологические нарушения в работе оборудования, повлекшие за собой ограничение электроснабжения значительного количества потребителей:

#### 24-25 сентября 2014 г., филиал «Ростовэнерго»:

В период с 24 по 25 сентября 2014 г. в результате неблагоприятных погодных условий (ура-

# 315

УСТРОЙСТВ МОЩНОСТЬЮ  
5,77 МВТ УКОМПЛЕКТОВАННОСТЬ  
РЕЗЕРВНЫМИ ИСТОЧНИКАМИ  
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ



ганный 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 — 2 018 шт., население — 182 217 чел., населенных пунктов — 197 шт., нагрузка — 59,45 МВт.

Основными причинами массовых отключений электросетевых объектов явились многочисленные случаи падений деревьев на провода в населенных 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 населенном пункте был зафиксирован наибольший объем повреждений, прежде всего в сети 0,4 кВ.

#### **17-19 декабря 2014 г., филиалы: «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго», «Калмэнерго»**

В период с 17 по 19 декабря 2014 г. в условиях неблагоприятных погодных явлений — гололедно-изморозевых отложений, при температуре воздуха от -6 до +2 градусов, тумане и 100%-ной 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, 1 206 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 плавок гололеда на ВЛ 6-110 кВ, в т.ч. на ВЛ 6-10 кВ — 17 плавок, на ВЛ 35 кВ — 9 плавок, 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 г. был выполнен комплекс меропр-

ятий, 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 вентилярных 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 г. грозовая деятельность длилась с 1 марта по 1 октября 2014 г., фактическое число грозовых часов составило 42 часа, что на 20% меньше по сравнению с 2013 г. (2013 г. — 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 г. число грозовых отключений ВЛ 110 кВ уменьшилось на 17% (83 отключений в 2013 г.).

Выполненные согласно распоряжению ОАО «Россети» от 28.02.2014 №78р мероприятия показали свою эффективность. Выполне-

ние аналогичных мероприятий планируется и при подготовке к грозовому периоду 2015 г.

#### **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 маслоотводоов и состояния аварийных емкостей для приема масла от трансформаторов и маслонаполненного 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 персонала о порядке проведения огневых работ, действиях при пожаре, порядке эвакуации из зданий, правилах применения первичных средств пожаротушения (8 123 чел.).

Выполнение указанного комплекса мероприятий позволило не допустить значимых повреждений оборудования при прохождении пожа-

роопасного периода 2014 г. 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 г., разработаны перечни противопаводковых мероприятий;
- организовано взаимодействие и обмен информацией с подразделениями МЧС России и гидрометеорологических 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 г.

#### **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 1 532 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 г. ОАО «МРСК Юга» получен паспорт готовности к работе в ОЗП 2014-2015 гг.

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

Проведено свыше 2,8 тыс. уроков электробезопасности в образовательных учреждениях регионов ответственности

### Взаимодействие со средствами массовой информации

Придерживаясь принципов открытости и прозрачности, Общество информирует заинтересованные стороны обо всех аспектах своей деятельности. Так, в 2014 г. 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 г. 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 2013 г. вырос на 5,5%, при том, что количество оригинальных сообщений осознанно сокращено (по результатам исследования ИАС «Медиадиалогия»). Такие показатели говорят о повы-

шении 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 «Медиадиалогия». Значение Медиаиндекса определяется для каждого объекта (компании, 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 основные составляющие:

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;
  - в) наличие иллюстрации;
  - г) 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 — победите-

+5,5%

РОСТ МЕДИАИНДЕКСА  
ОАО «МРСК ЮГА»  
В 2014 Г.

лем номинации «Мастер коммуникации» стала начальник управления по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга» Рыбина Светлана.

Особое внимание УСО уделяет внутрикорпоративному PR — 14-тысячный коллектив в четырех 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. Первая реакция была очень разная, 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 г. проведено свыше 2,8 тыс. уроков электробезопасности в образовательных учреждениях регионов ответственности — Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Калмыкии. Всего в занятиях приняли участие более 126,6 тыс. школьников

# 126,6 ТЫС.

## ШКОЛЬНИКОВ ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ В УРОКАХ ПО ЭЛЕКТРОБЕЗОПАСНОСТИ

## Количество уроков в разрезе филиалов:

| Филиал        | Количество уроков | Количество человек |
|---------------|-------------------|--------------------|
| Астраханский  | 297               | 16 445             |
| Калмыцкий     | 385               | 6160               |
| Волгоградский | 1 107             | 45 000             |
| Ростовский    | 1 013             | 58 999             |
| <b>Итого</b>  | <b>2 802</b>      | <b>126 604</b>     |

Во время школьных каникул занятия прошли 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 2014 г. 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, попыток хищений электрооборудования, а также несоблюдения правил поведения в охранных зонах ВЛ, в 2014 г. 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 роликов различной целевой направленности для региональных радиостанций. Профилак-

тические 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 г. 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 т.ч. 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 медиа холдинг «Эксперт»). По итогам конкурса ОАО «МРСК Юга» награждено дипломом «За высокую социальную активность».

У сотрудников компании есть потребность реализовываться и вне профессии, делать добрые дела. Во всех регионах своего присутствия ОАО «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 Великой Отечественной войны, проводят донацию крови для тяжелобольных и сбор макулатуры в пользу медицинских учреждений, принимают участие в областных акциях памяти и благотворительных марафонах, во всех регионах присутствия ОАО «МРСК Юга» разбиты Аллеи энергетиков, которые ежегодно расширяются.

В 2014 г. 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 2014 г.

Кроме того, прошли такие благотворительные акции, как донация крови и сбор средств для оказания помощи тяжелобольным детям, сотрудникам ОАО «МРСК Юга», оказавшимся в сложной жизненной ситуации.

Такие мероприятия способствуют развитию в коллективе чувства ответственности, сострадания и доброты, а также взаимопомощи, сплочению коллектива в решении 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 г. 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 г. 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 г. 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                  | Международная 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  |
| <b>Энергосбытовая компания</b> | 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)   |

## Приложения

|  |     |
|--|-----|
| 1. Отчетная финансовая информация по российским стандартам   | 195 |
| 2. Аудиторское заключение по отчетной финансовой информации, подготовленной в соответствии с российскими стандартами | 202 |
| 3. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2014 г.  | 205 |
| 4. Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в непрофильных видах деятельности  | 212 |
| 5. Информация о сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга»                | 216 |
| 6. Информация о соблюдении Кодекса корпоративного управления   | 232 |
| 7. Мониторинг ТСО  | 246 |
| 8. Информация об имущественном комплексе   | 252 |
| <a href="#">Контактная информация</a>  | 254 |

# Отчетная финансовая информация по российским стандартам

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2014 г.




|                         |            |
|-------------------------|------------|
| Счет по ОКВЭД           | 0712001    |
| Лето 1-го кв. 2014 года | 31.12.2014 |
| по ОКПО                 | 80362011   |
| ИНН                     | 5004000901 |
| по                      |            |
| ОКФС                    | 80102      |
| по ОКФС/ОКФС            | 224715     |
| по ОКФС                 | 384        |

Организация: ООО МРСК ЮГ  
 Идентификационный номер налогоплательщика:  
 ИНН организации:  
 наименование юридического лица:  
 наименование филиала/структурного подразделения:  
 Единый налоговый код:  
 Место нахождения: 361302 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49

| Показатель                   | Наименование показателя   | Код строки | на 31 декабря 2014 г. | на 31 декабря 2013 г. | на 31 декабря 2012 г. |
|------------------------------|---|------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| <b>АКТИВ</b>                 |   |            |                       |                       |                       |
| <b>I. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b> |   |            |                       |                       |                       |
| 5.1.1.5.2.2.                 | Нематериальные активы   | 1110       | -                     | 28                    | 49                    |
| 5.2.2.                       | в т.ч. нематериальные активы по разработанным технологиям, лицензиям                                | 1111       | -                     | 26                    | 26                    |
| 5.3.1.5.2.7.                 | Результаты исследований и разработок  | 1120       | 26 436                | 80 542                | 54 814                |
| 5.3.2.                       | в т.ч. затраты по незавершенным исследованиям и разработкам   | 1121       | -                     | 55 982                | 43 349                |
|                              | Нематериальные вложения   | 1122       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Материальные объекты оценок   | 1140       | -                     | -                     | -                     |
| 5.3.1.5.3.6.                 | Средства  | 1142       | 25 900 285            | 31 585 011            | 31 509 268            |
|                              | земельные участки и объекты природопользования  | 1143       | 22 263                | 16 434                | 12 233                |
|                              | здания, сооружения и оборудование, оборудование   | 1144       | 27 434 152            | 28 564 095            | 28 170 471            |
|                              | другие виды объектов  | 1145       | 246 550               | 360 382               | 366 522               |
| 5.3.5                        | резервы в отношении средств   | 1154       | 2 022 527             | 2 844 480             | 4 622 706             |
| 5.3.5                        | резервы в отношении средств по операциям с ценными бумагами и операциям с финансовыми инструментами | 1155       | 8 352                 | 12 596                | 142 542               |
| 5.3.5                        | резервы в отношении средств по операциям с ценными бумагами и операциям с финансовыми инструментами | 1156       | 222 542               | 271 277               | 202 462               |
| 5.3.1.                       | Денежные средства и материалы на счета  | 1160       | -                     | -                     | -                     |
|                              | денежные средства в кассе   | 1161       | -                     | -                     | -                     |
|                              | банковские вклады в кредитных учреждениях   | 1162       | -                     | -                     | -                     |
|                              | банковские вклады в кредитных учреждениях   | 1163       | -                     | -                     | -                     |
| 5.4.1.5.4.3.                 | Семестровые выплаты   | 1170       | 156 211               | 219 878               | 245 306               |
|                              | выплаты по договорам страхования  | 1171       | 151 211               | 215 978               | 226 543               |
|                              | выплаты по договорам страхования  | 1172       | -                     | -                     | -                     |
|                              | выплаты по договорам страхования  | 1173       | 3 200                 | 3 897                 | 8 269                 |
|                              | выплаты по договорам страхования  | 1174       | -                     | -                     | -                     |
|                              | финансовые инструменты  | 1175       | -                     | -                     | -                     |
| 5.7.2                        | Организационные активы  | 1180       | 356 588               | 540 242               | 106 368               |
|                              | Прочие внеоборотные активы  | 1190       | 156 062               | 491 854               | 508 103               |
|                              | Итого по разделу I  | 1100       | 30 690 391            | 32 982 430            | 32 623 589            |
| <b>II. БОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>   |   |            |                       |                       |                       |
| 5.5.1-5.5.2.                 | Займы   | 1210       | 640 191               | 556 524               | 963 070               |
|                              | займы, полученные в кредитных учреждениях   | 1211       | 637 282               | 520 029               | 911 280               |
|                              | займы, полученные в кредитных учреждениях   | 1212       | -                     | -                     | -                     |
|                              | займы, полученные в кредитных учреждениях   | 1213       | 9 105                 | 36 495                | 41 490                |
|                              | займы, полученные в кредитных учреждениях   | 1214       | 1 786                 | -                     | -                     |
|                              | займы, полученные в кредитных учреждениях   | 1215       | -                     | -                     | -                     |
|                              | займы, полученные в кредитных учреждениях   | 1220       | 62 256                | 63 232                | 254 061               |
| 5.6.1-5.6.6                  | Денежные средства   | 1230       | 9 230 190             | 1 492 427             | 8 252 866             |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых превышает 12 месяцев после отчетной даты                  | 1231       | 102 490               | 220 572               | 351 114               |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1232       | 6 528                 | 2 228                 | 14 618                |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1233       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1234       | 2 264                 | 1 089                 | 16 258                |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1235       | 94 218                | 205 150               | 320 227               |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1236       | 8 277 815             | 1 261 236             | 7 911 754             |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1237       | 7 855 550             | 10 285 579            | 6 327 150             |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1238       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1239       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1240       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1241       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1242       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Денежные средства, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                                   | 1243       | -                     | -                     | -                     |
| 5.4.1.5.4.3.                 | Финансовые инструменты  | 1240       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Финансовые инструменты, срок погашения которых не превышает 12 месяцев                              | 1241       | -                     | -                     | -                     |
|                              | Прочие денежные средства  | 1242       | -                     | -                     | -                     |
| 5.4                          | Денежные средства и денежные эквиваленты  | 1260       | 716 955               | 1 277 472             | 1 238 812             |
|                              | денежные средства   | 1261       | 881                   | 133                   | 163                   |
|                              | денежные средства   | 1262       | 71 245                | 109 049               | 1 132 441             |
|                              | денежные средства   | 1263       | -                     | -                     | -                     |
|                              | денежные средства   | 1264       | 6 534                 | 8 290                 | 25 220                |
|                              | Прочие денежные средства  | 1265       | 32 165                | 13 172                | 30 796                |
|                              | Итого по разделу II   | 1200       | 10 290 768            | 13 663 477            | 11 230 576            |
|                              | Итого   | 1600       | 41 451 073            | 46 653 169            | 43 843 155            |



| Код                                   | Наименование показателя   | Характеристика | Изменение показателя  |                       |                       |
|---------------------------------------|---|----------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                       |   |                | на 31 декабря 2014 г. | на 31 декабря 2013 г. | на 31 декабря 2012 г. |
| <b>РАСШИРЕННЫЙ БАЛАНС</b>             |   |                |                       |                       |                       |
| <b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>         |   |                |                       |                       |                       |
| 3.1.                                  | Уставный капитал (состоящий из номинальной стоимости акций, облигаций и иных финансовых инструментов) | 1350           | 4 981 110             | 4 981 110             | 4 981 110             |
| 3.2.                                  | Собственные акции, выкупленные у эмитента   | 1320           | -                     | -                     | -                     |
| 3.3.                                  | Переводные инвентаризационные документы   | 1360           | 14 720 817            | 14 720 832            | 14 245 980            |
| 3.4.                                  | Добровольный резерв (фонд) эмитента   | 1390           | -                     | -                     | -                     |
| 3.5.                                  | Резервы на капитал  | 1380           | 129 085               | 148 738               | 148 736               |
| 3.6.                                  | Недооцененный гребень и неиспользованный убыток   | 1370           | 154 118 067           | 17 823 212            | 17 070 430            |
|                                       | применение  | 1371           | 17 025 350            | 17 823 212            | 17 823 410            |
|                                       | отсроченный доход   | 1372           | 16 993 677            | -                     | -                     |
|                                       | Итого по разделу III  | 1370           | 3 422 529             | 12 023 653            | 11 996 476            |
| <b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> |   |                |                       |                       |                       |
| 5.6.2-5.6.8                           | Земельные участки   | 1410           | 19 744 299            | 15 241 321            | 16 500 000            |
|                                       | проданы, но еще не признаны в балансе, или через 12 месяцев после отчетной даты                       | 1411           | 19 744 299            | 15 241 321            | 11 043 329            |
|                                       | земли, государственные жилищно-коммунальные услуги через 12 месяцев после отчетной даты               | 1412           | -                     | -                     | 4 657 671             |
| 5.7.2.                                | Отложенные налоговые обязательства  | 1420           | 318 853               | 360 101               | 292 443               |
| 5.7.                                  | Основные обязательства  | 1450           | -                     | -                     | -                     |
| 5.6.5-5.6.6                           | Прочие обязательства  | 1450           | -                     | -                     | -                     |
|                                       | Итого по разделу IV   | 1400           | 20 063 152            | 15 601 422            | 18 793 443            |
| <b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> |   |                |                       |                       |                       |
| 5.6.7-5.6.5.                          | Заемные средства  | 1510           | 5 128 138             | 8 748 080             | 2 041 852             |
|                                       | кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты                         | 1511           | 4 310 228             | 3 760 000             | 2 402 543             |
|                                       | займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты                                  | 1512           | 312 800               | 4 998 080             | 439 312               |
| 5.6.5-5.6.6.                          | Кредиторская задолженность  | 1540           | 8 036 477             | 10 988 855            | 13 462 059            |
|                                       | востребованная задолженность  | 1541           | 6 258 387             | 6 989 915             | 5 062 363             |
|                                       | в срок и условия  | 1542           | -                     | 1 369 838             | 2 906 675             |
|                                       | задолженность по оплате труда перед персоналом  | 1543           | 229 592               | 197 138               | 60 798                |
|                                       | задолженность перед государственными органами и организациями   | 1544           | 122 268               | 104 136               | 106 363               |
|                                       | задолженность по налогам и сборам   | 1545           | 648 335               | 245 536               | 37 520                |
|                                       | связанной организацией  | 1546           | 1 136 258             | 1 292 220             | 1 752 790             |
|                                       | задолженность по обязательствам (обязательства) по оплате счетов                                      | 1547           | 88                    | -                     | -                     |
|                                       | прочая кредиторская задолженность   | 1548           | 277 347               | 350 049               | 450 707               |
|                                       | Дивиденды будущих периодов  | 1550           | 28 290                | 54 070                | 61 453                |
| 5.7.1.                                | Отсроченные обязательства   | 1540           | 2 458 025             | 1 113 645             | 1 081 367             |
|                                       | Прочие обязательства  | 1540           | -                     | -                     | -                     |
|                                       | Итого по разделу V  | 1520           | 16 206 926            | 21 085 124            | 5 347 321             |
|                                       | <b>Итого по балансу</b>   | 1700           | 24 481 073            | 45 059 103            | 48 843 186            |

Руководитель:  **Мирский** (подпись)  
 Главный бухгалтер:  **Савицкий** (подпись)  
 Место: 

Отчет о финансовых результатах  
за 12 месяцев 2014 г.

Организация: ОАО "МРСК Юга"  
Информация подготовлена на основании данных  
Вид информации: Итоговая  
Достоинство: Итоговая информация  
Ссылка на финансовый отчет: Итоговая информация  
Отчет о финансовых результатах / Итоговая информация  
Единица измерения: руб./млн

|              |          |
|--------------|----------|
| Сформировано | 6710302  |
| Дополнено    | 37122014 |
| сч.ОПКО      | 8030613  |
| 7111         | 6742111  |
| 0            | 0        |
| 0 0000       | 43102    |
| сч.ОПКО-ОК   | 1224710  |
| сч.ОК        | 362      |

| Пояснение | Наименование показателя  | Код  | За 12 месяцев 2014 г. |              |
|-----------|--|------|-----------------------|--------------|
|           |  |      | 4                     | 5            |
|           | Выручка  | 2110 | 26 691 011            | 27 420 644   |
|           | в том числе:   |      |                       |              |
|           | выручка от передачи электроэнергии   | 2111 | 26 036 471            | 25 383 598   |
|           | выручка от продажи электроэнергии  | 2112 | 704 126               | 1 037 046    |
|           | выручка от организации функционирования и развития ЕЭС России в части договоров на покупку электроэнергии от своего филиала    | 2113 | -                     | -            |
|           | выручка от продажи электроэнергии из котельных и электростанций  | 2114 | -                     | -            |
|           | выручка от участия в других организациях   | 2115 | -                     | -            |
|           | выручка от аренды  | 2116 | 53 354                | 43 144       |
|           | выручка от продажи прочих продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера   | 2117 | 122 348               | 72 652       |
|           | выручка от продажи прочих продукции, товаров, работ, услуг непроизводственного характера                                       | 2118 | 7 348                 | 3 044        |
| 2.1       | Себестоимость продаж   | 2120 | (24 263 032)          | (25 551 950) |
|           | в том числе:   |      |                       |              |
|           | себестоимость электроэнергии   | 2121 | (23 942 991)          | (23 031 692) |
|           | себестоимость топлива  | 2122 | (109 302)             | (240 462)    |
|           | себестоимость организации функционирования и развития ЕЭС России в части договоров на покупку электроэнергии от своего филиала | 2123 | -                     | -            |
|           | себестоимость электроэнергии из котельных и электростанций   | 2124 | -                     | -            |
|           | себестоимость участия в других организациях  | 2125 | -                     | -            |
|           | себестоимость аренды   | 2126 | (40 870)              | (11 940)     |
|           | себестоимость прочих продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера  | 2127 | (140 861)             | (80 810)     |
|           | себестоимость прочих продукции, товаров, работ, услуг непроизводственного характера  | 2128 | (12 710)              | (11 294)     |
|           | Задание филиала (таблицей)   | 2130 | (463 478)             | (4 274 551)  |
| 2.2       | Коммерческие расходы   | 2210 | -                     | -            |
| 2.3       | Управленческие расходы   | 2220 | (1 961 705)           | (1 097 186)  |
|           | Гарантийные обязательства от продаж  | 2200 | (4 035 711)           | (3 417 516)  |
|           | Расходы от участия в других организациях   | 2210 | 10 379                | 639          |
|           | Прочие расходы   | 2220 | (43 443)              | (41 793)     |
|           | Прочие доходы  | 2300 | (2 298 280)           | (1 653 230)  |
| 3.1       | Прочие доходы  | 2340 | 2 639 659             | 2 981 937    |
| 3.2       | Прочие расходы   | 2350 | (1 135 318)           | (4 235 221)  |
|           | Прочие доходы (убыток) от финансовых операций  | 2300 | (6 577 251)           | (87 544)     |
| 2.3       | Транзитные расходы на прибыль  | 2410 | (383 853)             | (376 256)    |
| 2.3       | в т.ч. задолженность налогоплательщиков (налогов)  | 2411 | (432 488)             | (228 765)    |
| 2.3       | Изменение отложенных налоговых обязательств (налогов)  | 2430 | (10 674)              | (6 534)      |
| 2.3       | Изменение отложенных налоговых обязательств  | 2430 | 92 556                | 83 916       |
| 2.3       | Прочее   | 2430 | 2 512                 | (56 032)     |
|           | Изменение отложенных налоговых обязательств  | 2450 | (6 633 677)           | (27 190)     |

| Пояснение | Наименование показателя  | Код  | За 12 месяцев 2014 г. | За 12 месяцев 2013 г. |
|-----------|--|------|-----------------------|-----------------------|
| 3.1.1.    | СПРАВочно  |      |                       |                       |
| 3.1.1.    | Результат от переоценки внеоборотных активов, не оказавший в отчете прибыли (убыток) от продаж | 2510 | -                     | -                     |
| 3.2       | Результат от прочих операций, не оказавший влияния на прибыль (убыток) от продаж               | 2520 | -                     | -                     |
|           | Составляющие финансового результата от продаж  | 2560 | (9 853 971)           | (27 190)              |
| 2.2       | Базовые расходы от продаж  | 2570 | (6 1354)              | (6 0225)              |
| 2.2       | Базовые расходы от продаж на финансово   | 2910 | (6 1354)              | (6 0225)              |

Руководитель:    
 Главный бухгалтер:    
 Дата: 20.12.14

**Отчет об изменении капитала  
за 2014**

Организация: **ООО "МРЭКО"**

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН:

Код подразделения: **7903003001**

Согласно действующему законодательству Российской Федерации

Согласно утвержденной бухгалтерской отчетности

Единица измерения: руб.

| Формы                |            |
|----------------------|------------|
| Форма по ОКУД        | 07-20/13   |
| Дата первого издания | 31/12/2010 |
| по ОКПО              | 80390011   |
| ИИН                  | 0066755051 |
| по ОКФС              | 02-02      |
| по ОКФС/ОКФТ         | 12247116   |
| по ОКФС              | 384        |

**3.1. Движение капитала**

| Увеличение или уменьшение капитала       | Уд.         | Увеличение или уменьшение | Собственный капитал | Добавочный капитал | Резервный капитал | Изменение в результате переоценки | Итого      |
|--|-------------|---------------------------|---------------------|--------------------|-------------------|-----------------------------------|------------|
|  |             |                           |                     |                    |                   |                                   |            |
| Вопросы не решены на 31 декабря 2013 г.  | 100         | 4 991 113                 | -                   | 14 744 980         | 148 736           | 7 875 413                         | 11 960 242 |
| <b>Увеличение капитала - всего:</b>      | <b>3210</b> |                           |                     |                    |                   | 27 190                            | 27 190     |
| в том числе:                             |             |                           |                     |                    |                   |                                   |            |
| чистая прибыль                           | 3211        | к                         | к                   | к                  | к                 | 27 190                            | 27 190     |
| пересчет курсовых разниц                 | 3212        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| доходы от переоценки объектов имущества  | 3213        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| доходы от переоценки валютных средств    | 3214        | -                         | -                   | -                  | к                 | к                                 | к          |
| увеличение номинальной стоимости акций   | 3215        | -                         | -                   | к                  | к                 | -                                 | к          |
| увеличение стоимости паев                | 3216        | -                         | -                   | -                  | -                 | -                                 | -          |
| <b>Уменьшение капитала - всего:</b>      | <b>3220</b> |                           |                     |                    |                   |                                   |            |
| в том числе:                             |             |                           |                     |                    |                   |                                   |            |
| убыток                                   | 3221        | к                         | к                   | к                  | к                 | -                                 | -          |
| пересчет курсовых разниц                 | 3222        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| расходы от переоценки объектов имущества | 3223        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| уменьшение номинальной стоимости акций   | 3224        | к                         | к                   | к                  | к                 | 17 940                            | к          |
| уменьшение стоимости паев                | 3225        | -                         | -                   | к                  | к                 | -                                 | к          |
| расходы от переоценки валютных средств   | 3226        | -                         | -                   | -                  | -                 | -                                 | -          |
| убытки                                   | 3227        | к                         | к                   | к                  | к                 | -                                 | -          |
| изменение добавочного капитала           | 3230        | к                         | к                   | 17 940             | к                 | -                                 | к          |
| <b>Изменение резервов капитала</b>       | <b>3240</b> |                           |                     |                    |                   |                                   |            |
| Вопросы не решены на 31 декабря 2013 г.  | 3200        | 4 991 113                 | -                   | 14 744 980         | 148 736           | 7 875 413                         | 11 960 242 |
| <b>Увеличение капитала - всего:</b>      | <b>3210</b> |                           |                     |                    |                   | 46 893 677                        | 46 893 677 |
| в том числе:                             |             |                           |                     |                    |                   |                                   |            |
| чистая прибыль                           | 3211        | к                         | к                   | к                  | к                 | 46 893 677                        | 46 893 677 |
| пересчет курсовых разниц                 | 3212        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| доходы от переоценки объектов имущества  | 3213        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| доходы от переоценки валютных средств    | 3214        | -                         | -                   | -                  | к                 | к                                 | к          |
| увеличение номинальной стоимости акций   | 3215        | -                         | -                   | к                  | к                 | -                                 | к          |
| увеличение стоимости паев                | 3216        | -                         | -                   | -                  | -                 | -                                 | -          |
| <b>Уменьшение капитала - всего:</b>      | <b>3220</b> |                           |                     |                    |                   | 16 974                            | 16 974     |
| в том числе:                             |             |                           |                     |                    |                   |                                   |            |
| убыток                                   | 3221        | к                         | к                   | к                  | к                 | -                                 | -          |
| пересчет курсовых разниц                 | 3222        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| расходы от переоценки объектов имущества | 3223        | к                         | к                   | -                  | к                 | -                                 | -          |
| уменьшение номинальной стоимости акций   | 3224        | -                         | -                   | к                  | к                 | -                                 | к          |
| уменьшение стоимости паев                | 3225        | -                         | -                   | -                  | к                 | -                                 | к          |
| расходы от переоценки валютных средств   | 3226        | -                         | -                   | -                  | -                 | -                                 | -          |
| убытки                                   | 3227        | к                         | к                   | к                  | к                 | 16 974                            | 16 974     |
| изменение добавочного капитала           | 3230        | к                         | к                   | 115 275            | к                 | 10 275                            | к          |
| <b>Уменьшение резервов капитала</b>      | <b>3240</b> |                           |                     |                    |                   | 11 959                            | к          |
| Вопросы не решены на 31 декабря 2014 г.  | 5300        | 4 081 170                 | -                   | 14 770 517         | 152 036           | 14 788 067                        | 5 122 835  |



## 3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

| Наименования показателя  | Код  | Изменения капитала за 2013 год |                           | На 31 декабря<br>2013 г. |
|--|------|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|
|  |      | на 31 декабря<br>2012 г.       | за счет чистой<br>прибыли |                          |
| <b>Капитал - всего</b>   |      |                                |                           |                          |
| до корректировок   | 3400 | 11 996 416                     | 27 190                    | 12 023 606               |
| корректировка в связи с:   |      |                                |                           |                          |
| изменением учетной политики  | 3410 | -                              | -                         | -                        |
| исправлением ошибок  | 3420 | -                              | -                         | -                        |
| после корректировок  | 3500 | 11 996 416                     | 27 190                    | 12 023 606               |
| в том числе:   |      |                                |                           |                          |
| пересмотренная прибыль (нетто-реальный<br>убыток):                               |      |                                |                           |                          |
| до корректировок   | 3401 | (7 878 410)                    | 27 190                    | (7 851 220)              |
| корректировка в связи с:   |      |                                |                           |                          |
| изменением учетной политики  | 3411 | -                              | -                         | -                        |
| исправлением ошибок  | 3421 | -                              | -                         | -                        |
| после корректировок  | 3501 | (7 878 410)                    | 27 190                    | (7 851 220)              |
| дополнительный капитал, по которому<br>существуют корректировки<br>(по статьям): |      |                                |                           |                          |
| до корректировок   | 3402 | 19 874 826                     | (17 948)                  | 19 856 878               |
| Упадный капитал  |      | 4 981 110                      | -                         | 4 981 110                |
| Собственные акции, выкупленные у<br>лицевладельцев                               |      | -                              | -                         | -                        |
| Дополнительный капитал   |      | 14 744 960                     | (17 948)                  | 14 727 012               |
| Резервный капитал  |      | 148 756                        | -                         | 148 756                  |
| корректировка в связи с:   |      |                                |                           |                          |
| изменением учетной политики  | 3412 | -                              | -                         | -                        |
| исправлением ошибок  | 3422 | -                              | -                         | -                        |
| после корректировок  | 3502 | 19 874 826                     | (17 948)                  | 19 856 878               |





## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОТЧЕТНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ, ПОДГОТОВЛЕННОЙ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ

### **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам Открытого акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее – «Общество»), которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений к ним.

#### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.



Совершенствуя бизнес,  
улучшаем мир

EY, a Young & Rubicam Company  
 2000 Park Road  
 4th Floor, Suite 400  
 Toronto, Ontario M5G 1S9  
 Tel: +1 (416) 210 1212  
 Fax: +1 (416) 210 1211  
[www.ey.com/ru](http://www.ey.com/ru)

ООО «Эйрстрайд Р-н»  
 Филиал в г. Казань  
 Р. д. д. 350053, Крестовый  
 ул. Гвардейская, 30, офис 1106-1109  
 Тел.: +7 (866) 210 1212  
 Факс: +7 (866) 210 1211  
 О/ПЧ: 101076795

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур не является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения с оговоркой.

#### **Основание для выражения мнения с оговоркой**

По состоянию на 31 декабря 2013 г. в составе дебиторской задолженности, отраженной по строке бухгалтерского баланса 1230 «Дебиторская задолженность», числится сомнительная дебиторская задолженность отдельных контрагентов в общей сумме 3 370 млн. руб. Общество не создало резерв сомнительных долгов в отношении данной задолженности, что не соответствует требованию пункта 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н. В результате показатель строки 1230 «Дебиторская задолженность» по состоянию на 31 декабря 2013 г. был завышен, показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2013 год был занижен, показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2014 год был завышен на 3 370 млн. руб.

#### **Мнение с оговоркой**

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельств, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты его финансово хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

#### **Прочие сведения**

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 3 марта 2014 г. с выражением модифицированного мнения в отношении того, что по состоянию на 31 декабря 2013 г. в составе дебиторской задолженности, отраженной по строке бухгалтерского баланса Общества 1230 «Дебиторская задолженность», числилась задолженность отдельных контрагентов в отношении которой резерв сомнительных долгов создан не был.



Совершенство бизнеса,  
улучшает мир

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2012 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 13 марта 2013 г. с выражением немодифицированного мнения.

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

А.Б. Калмыкова  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

3 марта 2015 г.

#### Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «МРСК Юга»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.  
Местонахождение: 344002, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

#### Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739/07203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АИР). ООО «Эрнст энд Янг» включена в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10291017420.

# КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО ЗА 2014 Г.



Ernst & Young LLC  
Krasnodar Branch  
Sovetskaya Street, 30, office 1106-1108  
Krasnodar, 350063, Russia  
Tel: +7 (861) 210 1212  
Fax: +7 (861) 210 1211  
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»  
Филиал в г. Краснодар  
Россия, 350063, Краснодар  
ул. Советская, 30, офис 1106-1108  
Тел.: +7 (861) 210 1212  
Факс: +7 (861) 210 1211  
ОКПО: 10105295

## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету Директоров Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2014 год, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

### **Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.





Совершенство бизнес,  
улучшаем мир

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения с оговоркой.

#### **Основание для выражения мнения с оговоркой**

По состоянию на 31 декабря 2013 г. в составе дебиторской задолженности, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении по строке «Торговая и прочая дебиторская задолженность», числится сомнительная дебиторская задолженность отдельных контрагентов в общей сумме 2 785 млн. руб., в отношении которой являлось вероятным, что задолженность не будет погашена в полном объеме и в установленные договором сроки. В отношении данной дебиторской задолженности резерв сомнительных долгов создан не был. В соответствии с требованиями МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», если существует объективное свидетельство обесценения финансового актива, то предприятие должно определить сумму убытка от обесценения. В результате показатель строки «Торговая и прочая дебиторская задолженность» по состоянию на 31 декабря 2013 г. был завышен, показатель строки «Операционные расходы» консолидированного отчета о финансовых результатах за 2013 год был занижен, показатель строки «Операционные расходы» консолидированного отчета о финансовых результатах за 2014 год был завышен на 2 785 млн. руб.

#### **Мнение с оговоркой**

По нашему мнению, за исключением влияния на консолидированную финансовую отчетность обстоятельства, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2014 г., их финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



### **Прочие сведения**

Аудит консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» и его дочерних организаций за 2013 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 15 апреля 2014 г. с выражением модифицированного мнения в отношении того, по состоянию на 31 декабря 2013 г. в составе дебиторской задолженности, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении по строке «Торговая и прочая дебиторская задолженность», числилась задолженность контрагента, в отношении которой резерв сомнительных долгов создан не был.

Аудит консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» за 2012 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 12 апреля 2013 г. с выражением модифицированного мнения в отношении того, что он не наблюдал за проведением инвентаризации запасов по состоянию на 31 декабря 2010 г. общей стоимостью 809 701 тыс. руб., поскольку был назначен аудитором общества после указанной даты.

А.Б. Калмыкова  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

1 апреля 2015 г.

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.  
Местонахождение: 344002, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.



## ОАО «МВСК Юга»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

|   | Год,<br>закончившийся |                      | Год,<br>закончившийся                 |
|---|-----------------------|----------------------|---------------------------------------|
|   | Прогн.                | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года<br>(пересчитано) |
| Выручка и доходы от оказания субсидий                 | 8                     | 29 079 803           | 27 740 636                            |
| Операционные расходы                                  | 9                     | (35 558 103)         | (23 242 791)                          |
| Прочие операционные доходы                            | 9                     | 750 854              | 299 652                               |
| Результаты операционной деятельности                  |                       | (5 727 468)          | 2 307 467                             |
| Финансовые доходы                                     | 10                    | 47 863               | 31 156                                |
| Финансовые расходы                                    | 10                    | (2 276 086)          | (1 816 827)                           |
| Чистые финансовые расходы                             |                       | (2 228 223)          | (1 785 671)                           |
| (Убыток)/прибыль до налога на прибыль                 |                       | (7 955 651)          | 681 796                               |
| Расход на налог на прибыль                            | 11                    | 1 173 029            | (497 594)                             |
| (Убыток)/прибыль за год                               |                       | (6 782 622)          | 184 112                               |
| Прочий совокупный доход                               |                       |                      |                                       |
| Статьи, которые не могут быть идентифицированы        |                       |                      |                                       |
| расходами/доходами в составе прибыли или убытка:      |                       |                      |                                       |
| Переоценки финансовых активов с учетом изменений      | 22                    | 159 345              | (5 886)                               |
| взвешивание   |                       |                      |                                       |
| Сопоставимый налог на прибыль                         |                       | (68 812)             | 19 577                                |
|   |                       | 91 533               | (43 309)                              |
| Статьи, которые могут быть идентифицированы           |                       |                      |                                       |
| для расходов/дохода в составе прибыли или убытка:     |                       |                      |                                       |
| Бездоходная стоимость справедливой стоимости          |                       |                      |                                       |
| финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи   |                       | (528)                | (4 084)                               |
| Сопоставимый налог на прибыль                         |                       | 462                  | 597                                   |
|   |                       | (138)                | (3 989)                               |
| Прочий совокупный доход, за вычетом налога на         |                       |                      |                                       |
| прибыль   |                       | 97 393               | (46 298)                              |
| Общий совокупный (расход)/доход                       |                       | (6 696 229)          | 147 814                               |
| (Убыток)/прибыль, причитающаяся:                      |                       |                      |                                       |
| Собственникам Компании                                |                       | (6 782 622)          | 184 112                               |
| Общий совокупный (расход)/доход, причитающийся:       |                       |                      |                                       |
| Собственникам Компании                                |                       | (6 696 229)          | 147 814                               |
| (Убыток)/прибыль на акцию - базовая и разбавленная за | 26                    | (0,126)              | 0,014                                 |
| (в российских рублях)                                 |                       |                      |                                       |

Консолидированный финансовый отчет был утвержден и подписан от имени руководства Комитетом 1 апреля 2015 года:

Генеральный директор

Б.Б.Зубов

Главный бухгалтер

Г.Г. Савин



Данные консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-34, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## ОАО «МРСК Юга»

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

|  | Прим. | 31 декабря<br>2014 года | 31 декабря<br>2013 года<br>(пересчитано) | 31 января<br>2013 года<br>(пересчитано) |
|--|-------|-------------------------|--|---|
| <b>АКТИВЫ</b>                                  |       |                         |  |   |
| <b>Внеоборотные активы</b>                     |       |                         |  |   |
| Освоенные средства                             | 12    | 21 686 964              | 25 442 884                               | 24 895 981                              |
| Нематериальные активы                          | 13    | 156 857                 | 462 043                                  | 524 141                                 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность    | 17    | 201 658                 | 219 916                                  | 348 361                                 |
| Несомненные финансовые и прочие активы         | 14    | 2 100                   | 141 617                                  | 62 855                                  |
| Отложенные налоговые активы                    | 15    | 1 482 182               | 70 186                                   | 7 294                                   |
| <b>Итого внеоборотных активов</b>              |       | <b>23 430 986</b>       | <b>26 239 046</b>                        | <b>25 838 632</b>                       |
| <b>Оборотные активы</b>                        |       |                         |  |   |
| Запасы   | 16    | 675 624                 | 1 007 261                                | 999 369                                 |
| Дебиторская задолженность по налогу на прибыль |       | 237 518                 | 162 482                                  | 371 096                                 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность    | 17    | 8 985 057               | 10 480 236                               | 6 241 024                               |
| Денежные средства и их эквиваленты             | 18    | 735 455                 | 1 289 727                                | 1 749 399                               |
| <b>Итого оборотных активов</b>                 |       | <b>10 633 654</b>       | <b>12 840 009</b>                        | <b>9 360 888</b>                        |
| <b>ВСЕГО АКТИВОВ</b>                           |       | <b>34 064 640</b>       | <b>39 079 055</b>                        | <b>35 099 607</b>                       |
| <b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>     |       |                         |  |   |
| <b>Капитал</b>                                 |       |                         |  |   |
| Уставный капитал                               | 19    | 4 981 710               | 4 981 110                                | 4 981 210                               |
| Резервы  |       | 1 186 615               | (274 441)                                | (227 743)                               |
| Перераспределенный (ли) убыток (прибыль)       |       | (6 883 687)             | 192 451                                  | (786 563)                               |
| <b>Итого капитала</b>                          |       | <b>(2 089 625)</b>      | <b>4 614 615</b>                         | <b>4 466 804</b>                        |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>              |       |                         |  |   |
| Кредиты и займы                                | 21    | 19 744 299              | 13 241 321                               | 16 530 800                              |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность   | 23    | 89 891                  | 73 606                                   | 91 436                                  |
| Обязательства по пенсионным обязательствам     | 22    | 72 139                  | 265 869                                  | 504 655                                 |
| Обязательства по финансовым инструментам       |       | -                       | -  | 7 334                                   |
| Отложенные налоговые обязательства             | 15    | -                       | 668                                      | 1 095                                   |
| <b>Итого долгосрочных обязательств</b>         |       | <b>19 897 329</b>       | <b>13 518 765</b>                        | <b>17 104 432</b>                       |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>             |       |                         |  |   |
| Кредиты и займы                                | 21    | 5 123 126               | 10 335 322                               | 5 808 565                               |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность   | 23    | 9 417 231               | 9 952 692                                | 7 246 561                               |
| Обязательства по финансовым инструментам       |       | -                       | -  | 6 652                                   |
| Резервы  | 24    | 3 713 750               | 794 577                                  | 376 927                                 |
| Отложенные налоговые обязательства             |       | 1 637                   | -  | 116                                     |
| <b>Итого краткосрочных обязательств</b>        |       | <b>16 255 716</b>       | <b>20 995 666</b>                        | <b>13 438 321</b>                       |
| <b>ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>                      |       | <b>36 153 045</b>       | <b>34 514 431</b>                        | <b>30 543 803</b>                       |
| <b>ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>            |       | <b>34 064 640</b>       | <b>39 079 055</b>                        | <b>35 099 607</b>                       |

Данные консолидированно, о отчета о финансовом положении должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-54, которые являются неотъемлемой частью данных консолидированного финансового отчета юрты.

## ОАО «МРСК Юга»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

|   | Капитал, причитающийся собственникам Компании |  |   |                          | Итого капитала     |
|---|---|--|---|--------------------------|--------------------|
|   | Уставный капитал                              | Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами | Нераспределенная прибыль |                    |
| <b>Остаток на 1 января 2013 года</b>  | <b>4 981 110</b>                              | <b>5 196</b>   | <b>(232 939)</b>  | <b>(286 563)</b>         | <b>4 466 804</b>   |
| Прибыль за год  | –   | –  | –   | 194 112                  | 194 112            |
| Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | –   | (4 986)  | –   | –                        | (4 986)            |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами   | –   | –  | (52 886)  | –                        | (52 886)           |
| Полог(за прибыль) в отношении прочего совокупного дохода  | –   | 997  | 10 577  | –                        | 11 574             |
| <b>Общий совокупный доход за год</b>  | <b>–</b>                                      | <b>(3 989)</b>   | <b>(42 309)</b>   | <b>194 112</b>           | <b>147 814</b>     |
| <b>Остаток на 31 декабря 2013 года</b>  | <b>4 981 110</b>                              | <b>1 207</b>   | <b>(275 248)</b>  | <b>(92 451)</b>          | <b>4 614 618</b>   |
| <b>Остаток на 1 января 2014 года</b>  | <b>4 981 110</b>                              | <b>1 207</b>   | <b>(275 248)</b>  | <b>(92 451)</b>          | <b>4 614 618</b>   |
| Убыток за год   | –   | –  | –   | (6 783 662)              | (6 783 662)        |
| Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | –   | (598)  | –   | –                        | (598)              |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами   | –   | –  | 156 343   | –                        | 156 343            |
| Полог(за прибыль) в отношении прочего совокупного дохода  | –   | 460  | (68 812)  | –                        | (68 352)           |
| <b>Общий совокупный расход за год</b>   | <b>–</b>                                      | <b>(138)</b>   | <b>87 531</b>   | <b>(6 783 662)</b>       | <b>(6 696 269)</b> |
| <i>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала</i>        |   |  |   |                          |                    |
| Дивиденды   | –   | –  | –   | (6 974)                  | (6 974)            |
| <b>Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала</b>  | <b>–</b>                                      | <b>–</b>   | <b>–</b>  | <b>(6 974)</b>           | <b>(6 974)</b>     |
| <b>Остаток на 31 декабря 2014 года</b>  | <b>4 981 110</b>                              | <b>1 069</b>   | <b>(187 717)</b>  | <b>(6 883 687)</b>       | <b>(2 088 625)</b> |

Данные консолидированного отчета об изменениях в капитале должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-54, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## ОАО «МРСК Юга»

**Консолидированный отчет о движении денежных средств  
за год, закончившийся 31 декабря 2014 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

|   | Прим. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2014 года | Год, закончившийся<br>31 декабря 2013 года |
|---|-------|--|--|
| <b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>  |       |  |  |
| (Убыток)/прибыль до налогообложения   |       | (7 955 691)                                | 601 796                                    |
| <i>Корректировки:</i>   |       |  |  |
| Амортизация   | 9     | 2 750 700                                  | 2 721 407                                  |
| Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности                      | 9     | 5 401 200                                  | 563 735                                    |
| Финансовые расходы  | 10    | 2 276 086                                  | 1 816 827                                  |
| Финансовые доходы   | 10    | (47 863)                                   | (51 156)                                   |
| Начисление резерва по судебным искам  | 9     | 1 114 696                                  | 413 402                                    |
| Обесценение основных средств  | 9     | 1 984 033                                  | –  |
| Убыток от выбытия основных средств  | 9     | 123 045                                    | 67 099                                     |
| Убыток от выбытия нематериальных активов  |       | 285 682                                    | –  |
| Прочие неденежные операции  |       | (34 931)                                   | (35 975)                                   |
| <b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала</b> |       | <b>5 896 957</b>                           | <b>6 097 135</b>                           |
| <i>Изменение:</i>   |       |  |  |
| Дебиторской задолженности и авансов выданных  |       | (3 820 589)                                | (4 855 817)                                |
| Финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников                       |       | 141 043                                    | (81 034)                                   |
| Заласов   |       | 346 197                                    | (70 219)                                   |
| Торговой и прочей кредиторской задолженности  |       | 119 320                                    | 2 576 028                                  |
| Резервов  | 24    | (105 523)                                  | (85 752)                                   |
| Обязательств по вознаграждениям работникам  |       | 5 649                                      | (363 807)                                  |
| <b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>             |       | <b>2 583 054</b>                           | <b>3 216 534</b>                           |
| Уплата налога на прибыль  |       | (720 733)                                  | (169 849)                                  |
| Проценты выплаченные  |       | (2 628 590)                                | (1 971 684)                                |
| <b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>                                   |       | <b>(766 269)</b>                           | <b>1 075 001</b>                           |
| <b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>  |       |  |  |
| Приобретение основных средств   |       | (1 454 793)                                | (2 938 259)                                |
| Приобретение нематериальных активов   |       | (28 601)                                   | (14 140)                                   |
| Поступления от продажи основных средств   |       | 108 301                                    | 9 768                                      |
| Проценты полученные   |       | 43 614                                     | 46 326                                     |
| <b>Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>                  |       | <b>(1 331 479)</b>                         | <b>(2 896 305)</b>                         |
| <b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>  |       |  |  |
| Поступление кредитов и займов   |       | 11 307 678                                 | 9 929 634                                  |
| Погашение кредитов и займов   |       | (9 637 255)                                | (8 654 058)                                |
| Дивиденды выплаченные   |       | (6 886)                                    | –  |
| Погашение обязательств по финансовой аренде   |       | (81)                                       | (13 941)                                   |
| <b>Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>                      |       | <b>1 643 456</b>                           | <b>1 261 635</b>                           |
| Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов  |       | (434 292)                                  | (559 669)                                  |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года   | 18    | 1 189 727                                  | 1 749 396                                  |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года  | 18    | 735 435                                    | 1 189 727                                  |

Данные консолидированного отчета о движении денежных средств должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-54, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «МРСК ЮГА» В НЕПРОФИЛЬНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Участие ОАО «МРСК Юга» в коммерческих организациях,  
являющихся 100% дочерними и зависимыми обществами (ДЗО)  
по состоянию на 31.12.2014

| Наименование и место нахождения  | Дата регистрации общества | Основной вид деятельности   | Выручка ДЗО (тыс. руб.) | Финансовый результат ДЗО (тыс. руб.) |
|--|---------------------------|---|-------------------------|--------------------------------------|
| <b>1. Открытое акционерное общество «Волгоградсетьремонт»</b><br><br>Российская Федерация, г. Волгоград,<br>ул. Грановитая,1а  | 01.04.2004                | Деятельность по эксплуатации электрических сетей и деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, передаточных устройств, зданий и сооружений, техперевооружению и реконструкции.  | 3 359                   | (4 936)                              |
| <b>2. Открытое акционерное общество «Энергосервис Юга»</b><br><br>344002, Российская Федерация,<br>г. Ростов-на-Дону,<br>ул. Большая Садовая, д. 49  | 30.12.2010                | Технические испытания, исследования и сертификация, анализ механических и электрических характеристик готовой продукции, выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей. | 123 612                 | 7 047                                |
| <b>3. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко»</b><br><br>Россия, Ростовская область, с. Куйбышево,<br>Куйбышевского района, ул. Театральная, 21 | 17.11.2003                | Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства   | -                       | -15 407                              |
| <b>4. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское»</b><br><br>Россия, г. Новошахтинск,<br>п. Соколово-Кундрюченский,<br>ул. Курская, 32.                    | 13.11.2003                | Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства   | 34 958                  | - 43 454                             |
| <b>5. Открытое акционерное общество «База отдыха «Энергетик»</b><br><br>Российская Федерация,<br>Краснодарский край, Туапсинский район,<br>с. Шепси, ул. Школьная,3                        | 10.11.2003                | Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-тилетнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг.                                     | 28 636                  | -4 214                               |

## Участие ОАО «МРСК Юга» в иных коммерческих организациях

| Наименование и место нахождения  | Дата регистрации общества | Основной вид деятельности  | Доля голосов ОАО «МРСК Юга»                                     |
|--|---------------------------|--|---|
| <b>1. Открытое акционерное общество «Волгоградэнергосбыт»</b><br><br>400001, Российская Федерация,<br>г. Волгоград, ул. Козловская 14,                         | 01.01.2005                | Покупка и продажа электрической энергии  | Обыкновенные акции - 0,2469<br>Привилегированные акции - 1,8097 |
| <b>2. Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»</b><br><br>117630, г. Москва,<br>ул. Академика Челомея, д. 5А | 25.06.2002                | Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям. | 0,0009%   |
| <b>3. Открытое акционерное общество Футбольный клуб «Ростов»</b><br><br>344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова 31е  | 19.11.1997                | Подготовка и организация футбольных команд, проведение футбольных соревнований                 | 0,4968%   |
| <b>4. Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ»</b><br><br>115035, г. Москва,<br>ул. Садовническая набережная, д. 23.       | 28.08.1992                | Страхование  | 0,0226%   |
| <b>5. Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ»</b><br><br>416303, Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, дом 1                      | 25.07.1996                | Сельскохозяйственная деятельность  | 2,3250%   |



## Участие ОАО «МРСК Юга» в некоммерческих организациях

| Наименование некоммерческой организации и место нахождения  | Дата вступления в организацию | Основной вид деятельности некоммерческой организации  |
|---|-------------------------------|---|
| <b>Объединения юридических лиц (ассоциации и союзы)</b>   |                               |   |
| <b>1. Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики</b><br><br>119526, Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3, С-109  | 17.11.2008                    | Представительство и защита интересов работодателей электроэнергетики в отношениях с профессиональными союзами и иными представителями интересов работников, а также с органами государственной власти и органами местного самоуправления.   |
| <b>Некоммерческие партнерства</b>   |                               |   |
| <b>2. Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»</b><br><br>129344, Россия, г. Москва, проспект Мира, д. 119, стр. 55  | 16.02.2009                    | Деятельность профессиональных организаций, научные исследования и разработки в области естественных и технических наук  |
| <b>3. Некоммерческое партнерство «Ростовский Учебный центр Единой энергетической системы»</b><br><br>111250, Россия, г. Москва, ул. Красноказарменная, д.13 корп. П   | 05.02.2009                    | Оказание образовательных услуг в области подготовки, переподготовки, повышения квалификации и аттестации работников.  |
| <b>4. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГО-СТРОЙ»</b><br><br>Россия, 107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26, строение 1. | 07.12.2009                    | Основной целью создания и деятельности Партнерства является предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. |
| <b>5. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»</b><br><br>125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А, корпус 6.                         | 14.04.2010                    | Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства, а также повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования.  |
| <b>6. Некоммерческое Партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний»</b><br><br>Российская Федерация, 125171, г. Москва, Ленинградское шоссе, д.8, корп.2.   | 23.12.2010                    | Целью деятельности партнерства является содействие членам Партнерства в осуществлении ими деятельности по повышению качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энерго-сервисных услуг.  |
| <b>7. Некоммерческое партнерство Территориальных сетевых организаций</b><br>107045, Москва, пер. Уланский, д. 26.   | 31.03.2014                    | Целью деятельности партнерства является обеспечение защиты и представление интересов всех участников рынка электроэнергии, содействие повышению эффективности и надежности энергоснабжения потребителей, содействие в создании эффективного конкурентного рынка электроэнергии на территории РФ.  |

| Наименование некоммерческой организации и место нахождения  | Дата вступления в организацию | Основной вид деятельности некоммерческой организации   |
|---|-------------------------------|--|
| <b>Учреждения</b>   |                               |  |
| <b>8. Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Учебный центр «Энергетик»</b><br><br>344091, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147                                    | 31.03.2008                    | Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций, незанятого населения и безработных.                             |
| <b>9. Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Астраханский учебный комбинат»</b><br><br>416474, Астраханская область, Приволжский район, с.Кулаковка, территория Астраханской ТЭЦ-2 | 31.03.2008                    | Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций.   |
| <b>Фонды</b>  |                               |  |
| <b>10. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики</b><br><br>119072, Россия, г. Москва, Берсеневская набережная, д.16, стр. 5  | 31.03.2008                    | Деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению участников фонда; деятельность в качестве страховщика по обязательному пенсионному страхованию, по профессиональному пенсионному страхованию. |

## ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОАО «МРСК ЮГА»

Все сделки ОАО «МРСК Юга», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2014 года, совершались на рыночных условиях.

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки   | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|--|---|--|--|
| 1     | <p>Договор об оказании услуг между ОАО «МРСК Юга» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»<br/>№ 10001401000020 от 27.02.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Исполнитель: ООО «АйТи Энерджи Сервис»;<br/>Заказчик: ОАО «МРСК Юга».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>По Договору Исполнитель обязуется оказать услуги информационных инфраструктурных сервисов для корпоративных систем ОАО «МРСК Юга», перечень, объём, содержание, цена и сроки оказания которых определены в Приложениях № 1 – 5 к Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора, а Заказчик обязуется оплатить Услуги.</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Общая стоимость услуг, оказываемых по Договору в течение срока, установленного Графиком оказания услуг (Приложение № 3 к Договору), составляет 45 000 000 (Сорок пять миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 6 864 406 (шесть миллионов восемьсот шестьдесят четыре тысячи четыреста шесть) рублей 78 копеек.</p> <p><b>Сроки оказания услуг:</b><br/>Начальный и конечный сроки оказания Услуг определены в Графике оказания услуг (Приложение № 3 к Договору), являющемся неотъемлемой частью Договора. Сроки оказания услуг по каждому виду Услуг определены в соответствующих Приложениях к Договору.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.02.2014.</p> <p>Иные существенные условия Договора:<br/>Все споры и разногласия по Договору Стороны разрешают путём переговоров. Стороны не предусматривают досудебный (претензионный) порядок разрешения споров в качестве обязательного. Если по итогам переговоров Стороны не достигли согласия, споры передаются на рассмотрение арбитражного суда по месту нахождения Заказчика.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 05.02.2014, Протокол от 10.02.2014 № 124/2014</p>  | <p>Акционер Общества ОАО «Россети», владеющий более 20% акций Общества, являющегося стороной в сделке.</p> |

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица   |
|-------|--|--|--|---|
| 2     | <p>Договор ответственного хранения и содержания материально-технических ресурсов для производственной деятельности и оперативного устранения неисправностей и аварий на объектах электроэнергетики Республики Калмыкия между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Волгоградсетъремонт» № 08001401000585 от 21.02.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>         Ответственный хранитель: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»;<br/>         Поклажедатель: ОАО «Волгоградсетъремонт».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>         По Договору Ответственный хранитель обязуется хранить и содержать имущество, переданное ему Поклажедателем по акту о приеме-передаче ТМЦ (Унифицированная форма № МХ-1) на хранение (Приложение № 2 к Договору).<br/>         На ответственное хранение передается имущество, перечисленное в Приложении № 1 к Договору. Стоимость имущества, сдаваемого на ответственное хранение, составляет 861 182 (восемьсот шестьдесят одна тысяча сто восемьдесят два) рубля 89 копеек.</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>         Ответственное хранение осуществляется Ответственным хранителем за плату в размере 1000 (одна тысяча рублей), в том числе НДС (18%) - 152 рубля 54 копейки за весь период хранения.<br/>         Необходимые расходы, понесенные Ответственным хранителем в связи с принятием имущества на хранение или его возвратом Поклажедателю, подлежат возмещению Поклажедателем на основании счета Ответственного хранителя до выдачи имущества Поклажедателю. Стоимость услуг Ответственного хранителя не может превышать стоимости передаваемого имущества.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>         Договор вступает в силу с момента передачи имущества на ответственное хранение и действует до 31 декабря 2014 года. Если за 15 (пятнадцать) дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора, договор считается пролонгированным на каждый последующий календарный год на тех же условиях.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 14.02.2014, Протокол от 17.02.2014 № 125/2014</p>  | <p>Акционер Общества - ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества - стороны в сделке.</p> |

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица   |
|-------|--|--|--|---|
| 3     | <p>Договор на оказание услуг между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «РусГидро» № №10001401000078 от 07.08.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Заказчик – ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»).<br/>Исполнитель – ОАО «МРСК Юга»;</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>По настоящему договору Исполнитель обязуется оказывать в соответствии с условиями договора услуги по метрологическому обслуживанию средств измерений, указанных в Расчете стоимости услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «РусГидро» – «Волжская ГЭС» (Приложение №1 к Договору), и сдать результат оказанных услуг Заказчику, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в размере и на условиях, указанных в настоящем договоре.<br/>Услуги, указанные в п.1.1. настоящего Договора, оказываются Исполнителем по мере поступления средств измерений по адресу: 400011 г. Волгоград, ул. Электроресовская, 66 (перевозка средств измерений, а также их погрузка, разгрузка производится Заказчиком за свой счет). При этом срок проведения метрологического обслуживания средств измерений, предоставленных Заказчиком, не может превышать 10 рабочих дней с момента передачи их Исполнителю.<br/>Исполнитель гарантирует выполнение обязательств по объемам и качеству оказываемых услуг в соответствии с требованиями, предъявляемыми к данному виду услуг действующим законодательством. Аттестат аккредитации на право выполнения калибровочных работ от 30.08.2011 г. № 34-1.1.У/3.10.01, срок действия до 01.09.2016 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Стоимость услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с настоящим договором, определяется на основании расчета стоимости услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «РусГидро» – «Волжская ГЭС» (Приложение № 1 к Договору) и составляет 195064,76 руб. (сто девяносто пять тысяч шестьдесят четыре рубля 76 коп.), в том числе НДС 18% – 29755,64 руб. (двадцать девять тысяч семьсот пятьдесят пять рублей 64 коп.).</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует по 31.12.2014 г., а в части взаиморасчетов – до полного исполнения. Настоящий договор применяется к правоотношениям, возникшим с 01.01.2014 года.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>В случае недостижения согласия между Сторонами путем переговоров все споры, вытекающие из настоящего Договора, не урегулированные путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Волгоградской области.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 31.03.2014, Протокол от 03.04.2014 № 129/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20 % голосующих акций ОАО «МРСК Юга», поскольку его аффилированные лица Дод Е.В., Аюев Б.И. и Морозов Д.С. (члены Совета директоров ОАО «Россети») занимают должности в органах управления лица, являющегося стороной в сделке – ОАО «РусГидро» (члены Совета директоров).</p> |

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|--|--|--|--|
| 4     | <p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго» №10001401000055 от 02.06.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Заказчик – ОАО «Кубаньэнерго»;<br/>Подрядчик – ОАО «МРСК Юга».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение ремонтных работ по объектам распределительной сети Анапского РЭС филиала ОАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 4 к настоящему Договору).</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Стоимость работ определена Сметной документацией (Приложение № 1.1-1.11 к настоящему договору), Расчетом командировочных расходов (Приложение № 2 к настоящему договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 3 к настоящему договору) и составляет 7 620 113,87 (семь миллионов шестьсот двадцать тысяч сто тринадцать) рублей 87 копеек, в том числе НДС 18% - 1 371 620,50 (один миллион триста семьдесят одна тысяча шестьсот двадцать) рублей 50 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившиеся с 06 июня 2013 г. и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.</p> <p><b>Ответственность сторон:</b><br/>За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Заказчик и Подрядчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Договора, будут по возможности разрешаться Сторонами путем переговоров. Для рассмотрения споров Сторонами устанавливается претензионный характер разрешения споров. Срок рассмотрения претензии установлен в 30 (тридцать) календарных дней с момента получения.<br/>В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров, они подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 31.03.2014, Протокол от 03.04.2014 № 129/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке – ОАО «Кубаньэнерго»;</p> |



| № п/п | Вид сделки  | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|---|--|--|--|
| 5     | <p>Договор подряда на выполнение работ по техническому, а также оперативному обслуживанию и ремонту объектов Сочинского энергорайона Кубанской энергосистемы ОАО «Кубаньэнерго» между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго» № 407/30-699/10001401000047 от 17.01.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Сторона 1 – ОАО «Кубаньэнерго»;<br/>Сторона 2 – ОАО «МРСК Юга».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Сторона 2 обязуется выполнить по заданию Стороны 1 работы по техническому, а также оперативному обслуживанию и ремонту Объектов, принадлежащих Стороне 1 на праве собственности или ином законном праве, и сдать их результаты Стороне 1, а Сторона 1 обязуется принять результаты работ и оплатить их на условиях Договора.</p> <p>Сторона 2 обязуется выполнять аварийно-восстановительные работы на Объектах Стороны 1, указанных в приложении 1 к Договору. Сторона 2 обязуется выполнить все работы, указанные в п. 1.1. Договора, собственными силами, а в случае необходимости, по письменному согласованию со Стороной 1, силами привлеченных субподрядных организаций. Перечень Объектов, на которых выполняются работы, указанные в п.1.2. Договора, указан в Приложении 1 к Договору.</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Стоимость работ по Договору не может быть равна или превышать 2% балансовой стоимости активов ОАО «Кубаньэнерго» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. Стоимость работ определяется в соответствии с Приложением № 3 к Договору, разработанным на основе Методики расчета стоимости работ (услуг) ДЗО ОАО «Россети» при обеспечении надежного функционирования электросетевых объектов Сочинского энергорайона Кубанской энергосистемы ОАО «Кубаньэнерго» и филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга в период подготовки и проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи, утвержденной Приказом ОАО «Россети» от 01.11.2013 № 637.</p> <p>Окончательная стоимость выполненных работ определяется на основании представленных Стороной 2 Стороне 1 документов подтверждающих понесенные расходы:<br/>акта приемки выполненных работ по форме №КС-2, подписанного Представителем Стороны 1 и Стороны 2;<br/>справки о стоимости выполненных работ по форме №КС-3;<br/>счета на оплату;<br/>счета-фактуры.</p> <p><b>Срок выполнения работ:</b><br/>Работы, предусмотренные Договором, выполняемые Стороной 2, должны быть полностью завершены в соответствии с техническим заданием в срок до 20.03.2014 года. Сроки завершения отдельных этапов работ определяются Графиком выполнения работ (Приложение № 2 к Договору).</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 31.03.2014, Протокол от 03.04.2014 № 129/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке – ОАО «Кубаньэнерго»;</p> |

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|--|--|--|--|
|       |  | <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившиеся с 15.08.2013 года, и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.</p> <p><b>Ответственность сторон:</b><br/>За неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по Договору Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>Все споры и разногласия, возникающие в ходе исполнения договора, разрешаются сторонами путем переговоров и оформляются письменно. В случае недостижения договоренности, спор подлежит рассмотрению Арбитражным судом Краснодарского края.</p>   |  |  |
| 6     | <p>Договор поставки между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго»<br/>№ 10001401000043 от 25.04.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Поставщик: ОАО «МРСК Юга».<br/>Покупатель: ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Поставщик обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с приказом ОАО «Россети» от 06.08.2013 № 483 – КТ «Об обеспечении надежного и безопасного электроснабжения Сочинского энергорайона Кубанской энергосистемы в период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи» и Протоколом заседания объединенного штаба по организации строительства, эксплуатации и обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства Сочинского энергорайона в период подготовки и проведения тестовых соревнований и XXII Олимпийских зимних и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года от 23.09.2013 выключатели элегазовые (именуемые в дальнейшем «Товар») в количестве, ассортименте и по ценам, указанным в Спецификации (Приложение №1), являющейся неотъемлемой частью настоящего договора.</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Цена договора составляет 5 079 480 (пять миллионов семьдесят девять тысяч четыреста восемьдесят) рублей 00 коп. с учетом НДС 18%. Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.</p> <p><b>Сроки поставки:</b><br/>Товар поставляется в срок не позднее 31.12.2013г. Выборка Товара Покупателем производится в срок не позднее 31.12.2013г.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств сторонами. Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 25.09.2013. Настоящий договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 31.03.2014, Протокол от 03.04.2014 № 129/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке – ОАО «Кубаньэнерго»;</p> |

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки   | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|--|---|--|--|
|       |  | <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>           Все споры и разногласия, возникшие из настоящего договора или в связи с ним, подлежат разрешению в соответствии с действующим законодательством. Претензионный порядок обязателен. Срок рассмотрения претензий 10 календарных дней с момента получения претензий.<br/>           Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Краснодарского края.</p>   |  |  |
| 7     | <p>Договор купли-продажи путевок между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «База отдыха «Энергетик» №10001401000036 от 08.04.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>           Покупатель – ОАО «МРСК Юга»;<br/>           Продавец – ОАО «База отдыха «Энергетик».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>           Продавец обязуется продать путевки в учреждение отдыха и оздоровления по ценам, указанным в Приложении №1 к настоящему договору, а Покупатель обязуется принять и оплатить путевки в срок, указанный настоящим договором.<br/>           Продавец продает, а Покупатель приобретает путевки в учреждение отдыха и оздоровления в количестве и по наименованиям, указанным в заявке Покупателя (форма заявки – Приложение №2 к настоящему договору).<br/>           В рамках настоящего договора Продавец обязуется размещать сотрудников ОАО «МРСК Юга» и членов их семей, в интересах которых уполномоченными Покупателем лицами предоставляется путевка, в номерах, в соответствии с заявками Покупателя. Основные условия и правила пребывания и отдыха по путевкам определены в Приложении №3 к настоящему договору.<br/>           Местонахождение ОАО «База отдыха «Энергетик»: 352815 Россия, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, 3.<br/>           Цена Договора:<br/>           Предельная стоимость настоящего договора составляет 7 258 520,00 руб. (Семь миллионов двести пятьдесят восемь тысяч пятьсот двадцать рублей 00 копеек), НДС не предусмотрен, за 674 (шестьсот семьдесят четыре) путевки. Указанная стоимость является окончательной и увеличению не подлежит.<br/>           Срок действия Договора:<br/>           Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2014 года.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>           Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего договора или в связи с ним по возможности будут решаться путем переговоров между Сторонами.<br/>           В случае недостижения согласия споры между Сторонами разрешаются в Арбитражном суде Ростовской области.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 30.04.2014, Протокол от 05.05.2014 № 132/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами ОАО «МРСК Юга» и ОАО «База отдыха «Энергетик» владельцем более 20% голосующих акций Обществ – сторон в сделке.</p> |

| № п/п | Вид сделки  | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола          | Заинтересованные лица   |
|-------|---|--|---|---|
| 8     | <p>Договор оказания услуг по проведению отборочных Меж-региональных соревнований персонала ДЗО ОАО «Россети» по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4 – 10 кВ между № 1491-000794/61001401000105 от 03.06.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/> ОАО «МРСК Юга» – Заказчик;<br/> ОАО «МРСК Волги» – Исполнитель.<br/> <b>Предмет Договора:</b><br/> Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» в городе Пенза с 4 по 10 августа 2014 года, в соответствии с Положением, а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.<br/> <b>Цена Договора:</b><br/> Размер стоимости услуг составляет 2 400 000 (Два миллиона четыреста тысяч рублей) 00 копеек, в том числе НДС 18% – 366101,69 рублей (Триста шестьдесят шесть тысяч сто один рубль шестьдесят девять копеек) в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.<br/> <b>Срок действия Договора:</b><br/> Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств.<br/> <b>Порядок разрешения споров:</b><br/> Все споры, разногласия, возникшие при исполнении, изменении или расторжении Договора, разрешаются Сторонами, по возможности, путем переговоров, а при недостижении соглашения – в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.</p> | <p>Совет директоров<br/> ОАО «МРСК Юга»,<br/> 20.05.2014, Протокол от 23.05.2014 № 132/2014</p> | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку его аффилированное лицо ОАО «МРСК Юга» владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке – ОАО «Волгоградсетьюремонт»</p> |

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки   | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|--|---|--|--|
| 9     | <p>Договор возмездного оказания услуг №6/ЧР между ОАО «МРСК Юга» и ООО «ЭРДФ Восток» № 61001401000098 от 01.06.2014г</p>   | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Заказчик – ОАО «МРСК Юга»;<br/>Исполнитель – ООО «ЭРДФ Восток».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по информационному и консультационно-справочному обслуживанию по темам, указанным в Приложении №1 к Договору, в форме краткосрочного семинара «Практика управления человеческими ресурсами. Опыт французской электросетевой компании ERDF» (далее – «Услуги»), а Заказчик обязуется принять и оплатить эти Услуги. Место оказания Услуг: г. Томск, Российская Федерация.<br/>Количество участников от Заказчика: (3) три человека.</p> <p><b>Срок оказания Услуг:</b><br/>Срок оказания Услуг: с 19 июня 2014 года по 20 июня 2014 года.</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Общая стоимость Услуг по Договору составляет 144 000 рублей (сто сорок четыре тысячи рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% – 21 966 рублей 10 копеек (двадцать одна тысяча девятьсот шестьдесят шесть рублей 10 копеек).</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с даты подписания обеими Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. В соответствии с п.2 ст.425 ГК РФ действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 19 июня 2014 г.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>Все споры, возникающие из Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, они подлежат разрешению в Арбитражном суде г. Москвы.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 31.07.2014, Протокол от 04.08.2014 № 140/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества – стороны в сделке.</p>  |
| 10    | <p>дополнительного соглашения к договору подряда от 17.01.2014 № 407/30-699/10001401000047 на выполнение ремонтных работ между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго» № 100014010000110 от 22.10.2014</p> | <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b><br/>ОАО «Кубаньэнерго» – Сторона 1;<br/>ОАО «МРСК Юга» – Сторона 2.</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b><br/>Заменить Приложения 1,2 договора на Приложения 1а, 2а, являющиеся неотъемлемой частью Дополнительного соглашения.</p> <p><b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b><br/>Дополнения и изменения к договору, внесенные Дополнительным Соглашением, вступают в силу с момента подписания Дополнительного соглашения.</p>   | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 19.09.2014, Протокол от 19.09.2014 № 143/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества – стороны в сделке. Член Совета директоров Общества Харин А.Н, являющийся членом Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».</p> |

| № п/п | Вид сделки  | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица   |
|-------|---|--|--|---|
| 11    | <p>Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «МРСК Волги» № 61001401000180/14/001 от 27.10.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Заказчик – ОАО «МРСК Юга»;<br/>Подрядчик – ОАО «МРСК Волги».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к настоящему Договору).</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Стоимость работ определена Сметной документацией (Приложение № 1.1-1.2 к настоящему договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к настоящему договору) и составляет 1 572 373 (один миллион пятьсот семьдесят две тысячи триста семьдесят три) рубля 86 копеек, в том числе НДС 18% – 239 853 (двести тридцать девять тысяч восемьсот пятьдесят три) рубля 64 копейки.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения сторон, фактически сложившиеся с 19 марта 2014 г. и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.</p> <p><b>Ответственность сторон:</b><br/>За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Заказчик и Подрядчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Договора, будут по возможности разрешаться Сторонами путем переговоров. Для рассмотрения споров Сторонами устанавливается претензионный характер разрешения споров. Срок рассмотрения претензии установлен в 30 (тридцать) календарных дней с момента получения. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров, они подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 19.09.2014, Протокол от 19.09.2014 № 143/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества – стороны в сделке.</p> |



| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица   |
|-------|--|--|--|---|
| 12    | <p>Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «МРСК Центра» №7700/00330/14/10001401000108 от 27.10.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Заказчик – ОАО «МРСК Юга»;<br/>Подрядчик – ОАО «МРСК Центра».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 4 к настоящему Договору).</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Стоимость работ определена Сметной документацией (Приложение № 1.1-1.3 к настоящему договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к настоящему договору) и составляет 1 816 978 (один миллион восемьсот шестнадцать тысяч девятьсот семьдесят восемь) рублей 58 копеек, в том числе НДС 18% – 277 166 (двести семьдесят семь тысяч сто шестьдесят шесть) рублей 22 копейки.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившиеся с 19 марта 2014 г. и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.</p> <p><b>Ответственность сторон:</b><br/>За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Заказчик и Подрядчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Договора, будут по возможности разрешаться Сторонами путем переговоров. Для рассмотрения споров Сторонами устанавливается претензионный характер разрешения споров. Срок рассмотрения претензии установлен в 30 (тридцать) календарных дней с момента получения. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров, они подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством.</p> <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Поверенный – ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ»;<br/>Доверитель – ОАО «МРСК Юга».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>1.1. В рамках исполнения Договора Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени и за счет Доверителя следующие юридические и фактические действия:</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 19.09.2014, Протокол от 19.09.2014 № 143/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества – стороны в сделке. Члены Совета директоров Р.А. Филькин и А.М. Бранис, являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра».</p> |

| № п/п | Вид сделки   | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица   |
|-------|--|--|--|---|
| 13    | Договора коммерческого представительства между ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» и ОАО «МРСК Юга» №10001401000118 от 28.11.2014 | <p>1.1.1. осуществлять поиск и привлечение потенциальных Пользователей объектов электроэнергетики;</p> <p>1.1.2. выдавать Пользователям объектов электроэнергетики перечисленные ниже технические условия; подписывать акты, протоколы, справки и иные документы во исполнение указанных технических условий:</p> <p>1.1.2.1. технические условия размещения волоконно-оптических линий связи на объектах электросетевого хозяйства (типовая форма технических условий приведена в Приложении №6 к Договору);</p> <p>1.1.3. заключать с Пользователями объектов электроэнергетики и исполнять перечисленные ниже договоры (соглашения); вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в случаях и в порядке, предусмотренными этими договорами (соглашениями); подписывать акты, протоколы, справки и иные документы во исполнение указанных договоров (соглашений):</p> <p>1.1.3.1. договоры оказания услуг доступа к объектам электросетевого хозяйства для целей строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи (типовая форма договора приведена в Приложении №7 к Договору);</p> <p>1.1.3.2. договоры временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередачи (типовая форма договора приведена в Приложении №9 к Договору);</p> <p>1.1.3.3. договоры размещения волоконно-оптической линии связи на воздушных линиях электропередачи и других объектах электросетевого хозяйства (типовая форма договора приведена в Приложении №11 к Договору);</p> <p>1.1.4. осуществлять расчеты с Пользователями объектов электроэнергетики в соответствии с ценами (тарифами), установленными Доверителем;</p> <p>1.1.5. представлять интересы Доверителя в органах технической инвентаризации по вопросам технической инвентаризации объектов электросетевого хозяйства в целях размещения на них волоконно-оптических линий связи с правом подачи заявлений и документов, а также с правом получения технических паспортов и иных документов;</p> <p>1.1.6. представлять интересы Доверителя в органах государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним по вопросам оформления сделок и последующей регистрации прав и сделок с объектами электросетевого хозяйства (в том числе договоров аренды помещений, договоров сервитута зданий и сооружений), являющимися объектами недвижимого имущества, а также с земельными участками, на которых размещены указанные объекты электросетевого хозяйства (в том числе договоры аренды, договоры сервитута земельных участков); с правом подписания и подачи заявлений, получения справок; с правом получения свидетельств о государственной регистрации права, выписок из ЕГРП и других документов; а также совершения иных действий, связанных с государственной регистрацией указанных прав и сделок;</p> | Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 31.10.2014, Протокол от 05.11.2014 № 146/2014         | Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества – стороны в сделке. Члены Совета директоров Айрапетян А.М., Терехов Д.Ю., являющиеся членами Совета директоров ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ». |

| № п/п | Вид сделки | Содержание сделки   | Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица |
|-------|------------|---|--|-----------------------|
|       |            | <p>1.2. Перечень объектов электросетевого хозяйства территориальной распределительной сети, на которые распространяется действие Договора (далее – «Территория действия договора») определен в Приложении №2 к Договору.</p> <p><b>Цена Договора и порядок расчетов:</b></p> <p>1. Стороны устанавливают расчетный период по Договору, равный 1 (одному) календарному месяцу (далее – «Расчетный период»).</p> <p>2. Расчеты по договорам (соглашениям), предусмотренным пунктом 1.1 Договора, осуществляются через Поверенного.</p> <p>3. Размер вознаграждения Поверенного определен в Приложениях №8, №10, №12 к Договору.</p> <p>4. Если иное не указано в соответствующих приложениях к Договору, установленное Договором вознаграждение Поверенного включает возмещение всех возможных издержек, понесенных им при исполнении поручения по Договору. Дополнительное возмещение издержек Поверенного, связанных с исполнением им поручения по Договору, не предусмотрено.</p> <p>5. Поверенный перечисляет на расчетный счет Доверителя денежные средства, поступившие в рамках Договора за расчетный период, за вычетом вознаграждения Поверенного не позднее 20-го числа календарного месяца, следующего за расчетным.</p> <p>6. Оплата по Договору производится в безналичном порядке. Датой платежа считается дата поступления денежных средств на корреспондентский счет банка Доверителя.</p> <p>7. В случае, если в Расчетный период Поверенным не было осуществлено каких-либо действий, предусмотренных Договором, то вознаграждение за данный период не выплачивается.</p> <p><b>Ответственность сторон:</b></p> <p>1. При неисполнении или ненадлежащем исполнении своих обязательств, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p>2. В случае задержки Поверенным перечисления денежных средств на расчетный счет Доверителя в соответствии с пунктом 6.5 Договора, Доверитель вправе принять решение о взыскании с Поверенного пени в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от просроченной в оплате суммы за каждый день задержки, при этом общая сумма пени не может превышать 10% (десять процентов) от просроченной к оплате суммы.</p> |  |                       |

| № п/п | Вид сделки | Содержание сделки   | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица |
|-------|------------|---|--|-----------------------|
|       |            | <p>3. В случае нарушения Поверенным сроков исполнения фактических действий, определенных в Приложениях №8, №10, №12 к Договору, Доверитель вправе принять решение о взыскании с Поверенного пени в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от размера вознаграждения Поверенного за соответствующую услугу за каждый день просрочки, при этом общая сумма пени не может превышать 10% (десять процентов) от размера вознаграждения Поверенного за соответствующую услугу.</p> <p>4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Поверенным своих обязательств в части представления интересов Доверителя перед Пользователями объектов электроэнергетики, другими третьими лицами, повлекшими ответственность Доверителя перед указанными лицами, Поверенный обязан возместить Доверителю ущерб, причиненный неисполнением или ненадлежащим исполнением Поверенным своих обязательств.</p> <p>5. Требование об уплате неустоек, в соответствии с пунктами 8.2-8.3 Договора, должно быть оформлено в письменном виде и подписано уполномоченным представителем Доверителя. При отсутствии надлежащим образом оформленного письменного требования пени не начисляются и не уплачиваются.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b></p> <p>1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении условий Договора, Стороны будут стремиться разрешать дружеским путем в порядке досудебного разбирательства.</p> <p>2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. При недостижении взаимоприемлемого решения в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты возникновения спора, Стороны вправе передать спорный вопрос на рассмотрение в вышеуказанный суд.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами. Договор заключен на неопределенный срок.</p> |  |                       |

| № п/п | Вид сделки  | Содержание сделки  | Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|---|--|--|--|
| 14    | <p>Договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса между ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга» №2417 от 19.12.2014</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>ОАО «Россети» – «Исполнитель»;<br/>ОАО «МРСК Юга» – «Заказчик».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса Заказчика и по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора. Заказчик в целях создания необходимых условий для деятельности персонала Исполнителя, непосредственно осуществляющего оказание услуг на объектах электросетевого хозяйства Заказчика, предоставляет Исполнителю на возмездной основе в течение всего срока действия Договора рабочие места (помещения), обеспеченные мебелью, компьютерной и организационной техникой, офисным оборудованием, средствами связи, услугами стационарной связи и интернета, канцелярскими товарами (далее – Услуги Заказчика).</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Стоимость услуг Исполнителя за один расчетный период составляет 13 469 616 (Тринадцать миллионов четыреста шестьдесят девять тысяч шестьсот шестнадцать) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18%) в размере 2 424 530 (два миллиона четыреста двадцать четыре тысячи пятьсот тридцать) рублей 88 копеек, и определяется исходя из: стоимости услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса в размере 11 091 533 (одиннадцать миллионов девятьсот одна тысяча пятьсот тридцать три) рубля 00 копеек, кроме того НДС (18%) в размере 1 996 475 (один миллион девятьсот девять тысяч шестьсот сорок шесть) рублей 94 копейки; стоимости услуг по осуществлению технического надзора за состоянием объектов электросетевого хозяйства Заказчика в размере 2 378 083 (два миллиона триста семьдесят восемь тысяч восемьдесят три) рубля 00 копеек, кроме того НДС (18%) в размере 428 054 (четыреста двадцать восемь тысяч пятьдесят четыре) рубля 94 копейки. Стоимость Услуг Заказчика за один расчетный период составляет 136 716 (сто тридцать шесть тысяч семьсот шестнадцать) рублей 80 копеек, кроме того НДС (18%) в размере 24 609 (двадцать четыре тысячи шестьсот девять) рублей 02 копейки. Расчетным периодом считается календарный месяц оказания услуг.</p> <p><b>Срок оказания услуг:</b><br/>Срок оказания услуг по Договору – с 01.01.2015 по 31.12.2017. <b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2017 года, а в части расчетов до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Договор распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2015.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 31.10.2014, Протокол от 05.11.2014 № 146/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества – стороны в сделке. Член Совета директоров, Беленький Д.М., являющийся членом Правления ОАО «Россети».</p> |

| № п/п | Вид сделки  | Содержание сделки   | Наименование органа управления, одобрившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола | Заинтересованные лица  |
|-------|---|---|--|--|
| 15    | <p>Договор подряда между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго» № 10001501000042 от 30.03.2015</p> | <p><b>Стороны Договора:</b><br/>Заказчик – ОАО «Кубаньэнерго»;<br/>Подрядчик – ОАО «МРСК Юга».</p> <p><b>Предмет Договора:</b><br/>Подрядчик обязуется выполнить работы по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики Заказчика, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику. Виды работ, их содержание и объем определены сторонами в сметной документации (Приложение № 1 к Договору).</p> <p><b>Цена Договора:</b><br/>Предварительная стоимость выполненных работ Подрядчика составляет 22 497 688 (двадцать два миллиона четыреста девяносто семь тысяч шестьсот восемьдесят восемь) рублей 97 копеек, в том числе НДС 18% – 3 431 850 (три миллиона четыреста тридцать одна тысяча восемьсот пятьдесят) рублей 86 копеек, в соответствии с плановыми объемами работ, указанными в сметной документации (Приложение № 1 к Договору).</p> <p><b>Срок действия Договора:</b><br/>Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон, фактически сложившиеся с 21.01.2014, и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> с 21 января 2014 г. по 19 февраля 2014 г. Сторона, решившая расторгнуть Договор, должна направить письменное уведомление о намерении расторгнуть Договор другой Стороне не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора. В этом случае оплата работ Подрядчика осуществляется в соответствии с объемом фактически выполненных работ.</p> <p><b>Ответственность сторон:</b><br/>За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p><b>Порядок разрешения споров:</b><br/>Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Договора, будут по возможности разрешаться Сторонами путем переговоров. Для рассмотрения споров Сторонами устанавливается претензионный характер разрешения споров. Срок рассмотрения претензии установлен в 30 (тридцать) календарных дней с момента получения. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров, они подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.</p> | <p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга», 17.12.2014, Протокол от 22.12.2014 № 148/2014</p>  | <p>Акционер Общества – ОАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами (ОАО «МРСК Юга») владельцем более 20% голосующих акций Общества – стороны в сделке. Член Совета директоров Харин А.Н., являющийся членом Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».</p> |



# ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

| № п/п   | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)   |
|---|---|
| 1   | 2   |
| I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав |   |
| 1.1.  | Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества   |
| 1.1.1.  | <p>В обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщения и материалы на сайте общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок);</li> <li>▪ раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления;</li> <li>▪ предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления</li> </ul> |
| 1.1.2.  | Обществом приняты на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества  |
| 1.1.3.  | Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества  |
| 1.1.4.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |
| 1.2   | Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов  |
| 1.2.1.  | <p>В обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ порядок определения части чистой прибыли (для обществ, составляющих консолидированную финансовую отчетность, – минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды;</li> <li>▪ минимальный размер дивидендов по акциям общества разных категорий (типов);</li> <li>▪ обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику общества, на сайте общества в сети «Интернет»</li> </ul>   |
| 1.2.2.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |

|   |  |
|---|--|
| Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления |
| 3   | 4  |

|                      |  |
|----------------------|--|
| Соблюдается частично | <p>Утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров. Указанным документом не закреплено требование о раскрытии информации о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления, однако фактически соблюдается.</p> <p>При предоставлении общему собранию акционеров дополнительной информации и материалов по вопросам повестки дня Общество стремится придерживаться отдельных рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России.</p> |
| Соблюдается частично | <p>В Уставе и внутренних документах Общества отсутствует данное положение, поскольку законодательство РФ не устанавливает требования к обязательному присутствию на общем собрании акционеров указанных лиц.</p> <p>По сложившейся практике Генеральный директор Общества, Председатель Совета директоров и члены Совета директоров присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров.</p>   |
| Соблюдается частично | <p>В Уставе и внутренних документах указанное положение не закреплено, на практике применяется. Уставом и внутренними положениями предусмотрено, что члены органов управления при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.</p>  |
| -                    | -  |
| Соблюдается частично | <p>Утверждено Положение о дивидендной политике Общества, которое раскрыто на корпоративном веб-сайте. Документом не определен минимальный размер дивидендов и порядок определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов.</p>   |
| -                    | -  |

| № п/п                                | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)  |  |
|--------------------------------------|--|--|
| 1                                    | 2  |  |
| <b>II. Совет директоров общества</b> |  |  |
| 2.1                                  | Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции  |  |
| 2.1.1.                               | <p>В обществе сформирован совет директоров, который:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества;</li> <li>▪ контролирует деятельность исполнительных органов общества;</li> <li>▪ определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в обществе;</li> <li>▪ определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества</li> </ul>  |  |
| 2.1.2.                               | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления  |  |
| 2.2.                                 | Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров   |  |
| 2.2.1.                               | Председателем совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров  |  |
| 2.2.2.                               | <p>Внутренними документами общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании;</li> <li>▪ сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме;</li> <li>▪ возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании;</li> <li>▪ возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи</li> </ul> |  |
| 2.2.3.                               | Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления <sup>1</sup>   |  |
| 2.2.4.                               | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления  |  |
| 2.3.                                 | В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров  |  |
| 2.3.1.                               | Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров   |  |
| 2.3.2.                               | Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления  |  |
| 2.3.3.                               | Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости   |  |
| 2.3.4.                               | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления  |  |
| 2.4.                                 | Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества  |  |

|   |  |
|---|--|
| Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления |
| 3   | 4  |

|             |  |
|-------------|--|
| Соблюдается | Указанные положения регламентируются Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций. |
| -           | -  |

|                |  |
|----------------|--|
| Не соблюдается | Председателями Совета директоров в отчетном году являлись лица, состоящие в трудовых отношениях с мажоритарным акционером Общества – ОАО «Россети» |
| Соблюдается    | Регламентируются Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.   |
| Не соблюдается | В отчетном году заседания Совета директоров в очной форме не проводились.  |
| -              | -  |

|                |  |
|----------------|--|
| Не соблюдается | Основная часть членов Совета директоров связана трудовыми отношениями с мажоритарным акционером Общества – ОАО «Россети». Такой состав обусловлен структурой акционерного капитала Общества, при которой ОАО «Россети» имеет возможность избрать не менее 10 из 11 членов Совета директоров. |
| Не соблюдается |  |
| Не соблюдается | Такая процедура не проводится  |
| -              | -  |

| № п/п  | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)   |
|--------|---|
| 1      | 2   |
| 2.4.1. | Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления <sup>2</sup>  |
| 2.4.2. | Советом директоров общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления <sup>3</sup>                           |
| 2.4.3. | Советом директоров общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления <sup>4</sup> |
| 2.4.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |
| 2.5.   | Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров  |
| 2.5.1. | Оценка качества работы совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта)   |
| 2.5.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |

### III. Корпоративный секретарь общества

|        |  |
|--------|--|
| 3.1    | Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)                       |
| 3.1.1. | Корпоративный секретарь подотчетен совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия совета директоров  |
| 3.1.2. | В обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления <sup>5</sup>  |
| 3.1.3. | Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. <sup>6</sup> Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций |
| 3.1.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления  |

### IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества

|        |  |
|--------|--|
| 4.1.   | Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению |
| 4.1.1. | В обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества   |

|   |   |
|---|---|
| Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления  |
| 3   | 4   |
| Соблюдается частично  | Комитет по аудиту создан решением Совета директоров, в его составе отсутствуют независимые директора. Положением о Комитете по аудиту Совета директоров определены его функции, состав которых в целом соответствует ККУ.   |
| Соблюдается частично  | Комитет по кадрам и вознаграждениям создан решением Совета директоров, в его составе отсутствуют независимые директора. Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров определены его функции, состав которых в целом соответствует ККУ.   |
| Соблюдается частично  | Комитет по кадрам и вознаграждениям создан решением Совета директоров, в его составе отсутствуют независимые директора. Функции Комитета по кадрам вознаграждениям частично соответствуют ККУ.  |
| -   | -   |
| Не соблюдается  | Такая процедура не проводится.  |
| -   | -   |
| Соблюдается   | Предусмотрено Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров  |
| Соблюдается   | Положение о корпоративном секретаре Совета директоров, содержание в целом соответствует рекомендациям ККУ.  |
| Соблюдается   | Корпоративный секретарь не исполняет иных функций в Обществе, кроме функций корпоративного секретаря (соответствуют рекомендациям ККУ). Ресурсы корпоративного секретаря достаточны для исполнения его функций.   |
| -   | -   |
| Соблюдается   | <p>Выплаты членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций регламентированы Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций.</p> <p>Члены Правления решением Совета директоров отнесены к высшим менеджерам, выплаты осуществляются в соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров (утв. решением Совета директоров) путем установления им ежемесячной персональной надбавки за выполнение полномочий члена Правления Общества. Премии зависят от итогов выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (КПЭ).</p> <p>Выплата вознаграждений генеральному директору регулируется Положением о материальном стимулировании генерального директора Общества (утв. решением Совета директоров), премии зависят от итогов выполнения КПЭ.</p> |



| № п/п   | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)   |
|---|---|
| 1   | 2   |
| 4.1.2.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |
| 4.2.  | Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров   |
| 4.2.1.  | Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов совета директоров, кроме фиксированного годового вознаграждения   |
| 4.2.2.  | В обществе членам совета директоров не предоставляется возможность участия в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности                   |
| 4.2.3.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |
| 4.3.  | Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата             |
| 4.3.1.  | В обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества  |
| 4.3.2.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |
| <b>V. Система управления рисками и внутреннего контроля</b> |   |
| 5.1.  | В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей                               |
| 5.1.1.  | Советом директоров определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе   |
| 5.1.2.  | В обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю   |
| 5.1.3.  | В обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции |
| 5.1.4.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |

|   |   |
|---|---|
| Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления  |
| 3   | 4   |
| -   | -   |
| Не соблюдается  | Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций предусмотрена фиксированная выплата за участие в каждом отдельно взятом заседании Совета директоров. Кроме того, предусмотрено дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли и рост рыночной капитализации.   |
| Соблюдается   | Такая возможность не предусмотрена, опционная программа не реализуется.   |
| -   | -   |
| Не соблюдается  | Такая программа не внедрена.  |
| -   | -   |
| Соблюдается   | Советом директоров утверждены внутренние документы:<br>- Политика внутреннего контроля (определяет процедуры, цели и принципы организации системы внутреннего контроля, роли, ответственность и взаимодействие ее участков, виды и уровни осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества);<br>- Политика внутреннего аудита (определяет цели, принципы, функции внутреннего аудита, полномочия внутренних аудиторов и обязанного руководителей и работников Общества, требования к внутренним аудиторам и контроль за их деятельностью, предоставление отчетности);<br>- Политика управления рисками (определяет цели управления рисками, принципы функционирования системы управления рисками, общие подходы к выявлению, оценке и управлению рисками, функции и ответственность участников, порядок оценки эффективности системы управления рисками). |
| Соблюдается   | Политикой управления рисками и Политикой внутреннего контроля Общества, утвержденными решением Совета директоров Общества, обязанности по управлению рисками и организации эффективной контрольной среды курируемых процессов (направлений деятельности) возложены на владельцев процессов – руководителей блоков и структурных подразделений. Методологическое сопровождение в области внутреннего контроля и управления рисками, координацию действий участников системы внутреннего контроля и управления рисками и консолидацию информации о рисках осуществляет Департамент внутреннего аудита и контроля.   |
| Соблюдается   | Утверждена и внедрена Антикоррупционная политика ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети», определяет меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.   |
| -   | -   |

| № п/п  | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)   |
|--------|---|
| 1      | 2   |
| 5.2.   | Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита   |
| 5.2.1. | В обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ оценка эффективности системы внутреннего контроля;</li> <li>▪ оценка эффективности системы управления рисками;</li> <li>▪ оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению)</li> </ul> |
| 5.2.2. | Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен совету директоров общества, назначается и снимается с должности по решению совета директоров общества  |
| 5.2.3. | В обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита   |
| 5.2.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |

#### VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества

|        |   |
|--------|---|
| 6.1.   | Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц  |
| 6.1.1. | В обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ организация специальной страницы сайта общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация;</li> <li>▪ регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с аналитиками;</li> <li>▪ регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития общества</li> </ul> |
| 6.1.2. | Реализация обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет совет директоров общества  |
| 6.1.3. | В обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации   |
| 6.1.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |
| 6.2.   | Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами  |
| 6.2.1. | При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке   |

|   |   |
|---|---|
| Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления  |
| 3   | 4   |
| Соблюдается частично  | Создан департамент внутреннего аудита и контроля, находящийся в функциональном подчинении Комитета по аудиту Совета директоров Общества, функции соответствуют рекомендациям ККУ.   |
| Соблюдается частично  | Кандидатура начальника департамента внутреннего аудита и контроля, его назначение и освобождение от должности предварительно одобряются Комитетом по аудиту Совета директоров.  |
| Соблюдается   | Утверждена Политика внутреннего аудита, определяющая цели, принципы, функции внутреннего аудита, полномочия внутренних аудиторов и обязанности руководителей и работников Общества, требования к внутренним аудиторам и контроль за их деятельностью, предоставление отчетности.  |
| -   | -   |
| Соблюдается частично  | Утверждено Положение об информационной политике. Общество обеспечивает высокий уровень информационной прозрачности, корпоративный веб-сайт содержит полную и достоверную информацию для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц. Однако, с учетом незначительной доли акций в свободном обращении (0,4%), их невысокой ликвидностью и связанным с этим отсутствием интереса инвестиционного сообщества, Обществом не практикуется проведение на регулярной основе встреч, веб-кастов и др. с аналитиками и представителями инвестиционного сообщества. |
| Соблюдается   | Положение об информационной политике утверждается и изменяется решением Совета директоров Общества. Генеральный директор обеспечивает раскрытие информации в порядке и сроки, установленные действующим законодательством и Положением об информационной политике. Кроме того, ежеквартальный отчет генерального директора о соблюдении Положения об информационной политике рассматривается мажоритарным акционером.   |
| Соблюдается   | В Обществе действуют локальные нормативные акты, регламентирующие порядок взаимодействия структурных подразделений в процессе раскрытия информации.   |
| -   | -   |
| Соблюдается   | Обществом поддерживается практически зеркальная англоязычная версия корпоративного веб-сайта, содержащая всю необходимую информацию для принятия акционером решений в отношении принадлежащих ему акций (в соответствии с Положением об информационной политике).   |

| № п/п  | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)   |
|--------|---|
| 1      | 2   |
| 6.2.2. | В обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение   |
| 6.2.3. | Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением  |
| 6.2.4. | Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления <sup>7</sup>   |
| 6.2.5. | В обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора   |
| 6.2.6. | Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления   |
| 6.2.7. | <p>Годовой отчет общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год;</li> <li>▪ отчет о работе совета директоров (в том числе комитетов совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях совета директоров и комитетов совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали совету директоров;</li> <li>▪ сведения о прямом или косвенном владении членами совета директоров и исполнительных органов общества акциями общества;</li> <li>▪ сведения о наличии у членов совета директоров и исполнительных органов общества конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов общества);</li> <li>▪ описание системы вознаграждения членов совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в совете директоров, а также расходов общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления;</li> <li>▪ сведения о суммарном вознаграждении за год: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения;</li> <li>б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества, на которых распространяется действие политики общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения;</li> </ul> </li> <li>▪ сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям</li> </ul> |
| 6.2.8. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления   |
| 6.3.   | Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности  |

| Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления  |
|---|---|
| 3   | 4   |
| Соблюдается   | Корпоративный веб-сайт Общества содержит подраздел о дочерних обществах (ДО) со сведениями о местонахождении, органах управления, финансовом состоянии, странице в сети Интернет, на которой осуществляется раскрытие информации о ДО как эмитенте ценных бумаг в соответствии с действующим законодательством и др.  |
| Соблюдается частично  | Годовая консолидированная отчетность по стандартам МСФО с аудиторским заключением, промежуточная – нет.   |
| Не соблюдается  | -   |
| Соблюдается   | Общество обеспечивает ежеквартальный сбор, подтверждение и раскрытие биографических сведений членов Совета директоров, позволяющий оперативно отслеживать их статус.  |
| Соблюдается   | На корпоративном веб-сайте раскрывается информация о структуре акционерного капитала, предусмотренная Кодексом корпоративного управления Банка России (ККУ). При этом статистическая информация о количестве владельцев и принадлежащих им акций в разрезе типов владельцев обновляется ежемесячно. Структура акционерного капитала раскрыта до долей акций, превышающих 5%, обновляется по мере того, как Обществу стало известно о наличии изменений. Имеется заявление менеджмента Общества об отсутствии сведений о наличии иных долей акций, превышающих 5%, а также иная информация, предусмотренная ККУ. |
| Соблюдается   | Вся перечисленная информация приведена в годовом отчете Общества  |
| -   | -   |



| № п/п   | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)  |  |
|---|--|--|
| 1   | 2  |  |
| 6.3.1.  | В соответствии с информационной политикой общества акционерам общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам общества  |  |
| 6.3.2.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления  |  |
| <b>VII. Существенные корпоративные действия</b> |  |  |
| 7.1.  | Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон  |  |
| 7.1.1.  | <p>Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала общества, листинг и делистинг акций общества;</li> <li>▪ сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами;</li> <li>▪ сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности общества;</li> <li>▪ создание подконтрольного обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности общества;</li> <li>▪ отчуждение обществом казначейских и «квазиказначейских» акций</li> </ul>   |  |
| 7.1.2.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления  |  |
| 7.2.  | Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий  |  |
| 7.2.1.  | <p>Во внутренних документах общества установлен принцип обеспечения равных условия для всех акционеров общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность;</li> <li>▪ определение цены акций общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с распространением информации о совершении обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета;</li> <li>▪ расширение перечня оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц</li> </ul> |  |
| 7.2.2.  | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления  |  |

Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия акционерного общества по совершенствованию модели и практики корпоративного управления – нет.

|   |  |
|---|--|
| Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления |
| 3   | 4  |
| Соблюдается   | Предусмотрено Положением об информационной политике Общества   |
| -   | -  |

|             |  |
|-------------|--|
| Соблюдается | Предусмотрено Уставом Общества (за исключением сделок с казначейскими и «квазиказначейскими» акциями в связи с отсутствием таких акций). |
| -           | -  |

|                |  |
|----------------|--|
| Не соблюдается | Внутренними документами Общества не декларируются указанные положения, на практике не применялись. |
| -              | -  |

<sup>1</sup> Указан в пункте 168 части Б Кодекса корпоративного управления.

<sup>2</sup> Указаны в пункте 172 части Б Кодекса корпоративного управления.

<sup>3</sup> Указаны в пункте 180 части Б Кодекса корпоративного управления.

<sup>4</sup> Указаны в пункте 186 части Б Кодекса корпоративного управления.

<sup>5</sup> Указаны в пункте 217 части Б Кодекса корпоративного управления.

<sup>6</sup> Указаны в пункте 218 части Б Кодекса корпоративного управления.

<sup>7</sup> Указаны в пункте 279 части Б Кодекса корпоративного управления.

# МОНИТОРИНГ ТСО

## Информация о всех ТСО, которой располагает Общество

| №  | Владельцы объектов электросетевого хозяйства                              | Субъект РФ                  | Балансовая стоимость имущества ТСО (млн. руб.) |
|----|---|-----------------------------|--|
| 1  | ОАО "Российские железные дороги"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 2  | ООО БМ "Астраханьстекло"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 3  | ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"   | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 4  | ОАО "ЦС "Звездочка"   | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 5  | МУП г.Астрахани "Астрводоканал"   | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 6  | ООО "АСПО"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 7  | ООО ПЭП "МВМ-2"   | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 8  | ОАО "Аэропорт Астрахань"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 9  | МУП "Электросети" МО "Город Нариманов"                                    | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 10 | УМП "Аксарайское ЖКХ"   | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 11 | ОАО "Бассоль", с 2011 ООО "Руссоль"                                       | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 12 | ООО "Электромонтажная фирма "Квант-4"                                     | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 13 | ООО ПКФ "Экспресс-1"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 14 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"   | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 15 | Астраханский ТРЗ- филиал ОАО "ЖДРМ"                                       | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 16 | ИП Головащенко И.Я. (вместо ГП АО "Октябрь")                              | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 17 | МУП ЖКЗ "Тамбовский сельсовет" (не действует)                             | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 18 | ОАО "28 электрическая сеть", с 2011 ОАО "Оборонэнерго"                    | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 19 | ООО "НижнеВолжская Сетевая компания"                                      | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 20 | ОАО "АЗХО"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 21 | ИП Никулин  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 22 | ООО ПКФ "АСТРИМ"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
| 23 | ООО "Дорадо"  | Астраханская область        | информации нет                                 |
|    | <b>Итого по прочим ТСО</b>  | <b>Астраханская область</b> |  |
| 24 | Филиал ОАО «МРСК Юга» -«Астраханьэнерго»                                  | Астраханская область        |  |
|    | <b>ИТОГО по РЕГИОНУ</b>   | <b>Астраханская область</b> |  |
| 1  | МУПП "Волгоградские межрайонные электрические сети"                       | Волгоградская область       | 973,1  |
| 2  | ОАО "Волгоградоблэлектро"   | Волгоградская область       | 679,4  |
| 3  | МКП "Волжские межрайонные электросети"                                    | Волгоградская область       | 408,6  |
| 4  | ОАО "Оборонэнерго"  | Волгоградская область       | информации нет                                 |
| 5  | ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэннерго) | Волгоградская область       | информации нет                                 |

|  | Объем электросетевого хозяйства У.Е. | Доля в У.Е. региона в % | Степень износа оборудования, % | НВВ в «котле», млн. руб. | Доля НВВ в «котле», % | НВВ/у.е., тыс. руб. |
|--|--------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------|---------------------|
|  | 3 470,5                              | 3,5%                    | информации нет                 | 25,3                     | 0,6%                  | 7,30                |
|  | 11,5                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 1,0                      | 0,0%                  | 86,50               |
|  | 51,2                                 | 0,1%                    | информации нет                 | 1,7                      | 0,0%                  | 33,80               |
|  | 38,8                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 0,4                      | 0,0%                  | 9,10                |
|  | 809,0                                | 0,8%                    | информации нет                 | 2,9                      | 0,1%                  | 3,60                |
|  | 486,0                                | 0,5%                    | информации нет                 | 0,0                      | 0,0%                  | 0,00                |
|  | 205,5                                | 0,2%                    | информации нет                 | 4,0                      | 0,1%                  | 19,50               |
|  | 357,6                                | 0,4%                    | информации нет                 | 1,1                      | 0,0%                  | 3,10                |
|  | 1 099,6                              | 1,1%                    | информации нет                 | 2,1                      | 0,1%                  | 1,90                |
|  | 340,7                                | 0,3%                    | информации нет                 | 10,2                     | 0,3%                  | 30,00               |
|  | 238,6                                | 0,2%                    | информации нет                 | 2,2                      | 0,1%                  | 9,10                |
|  | 864,8                                | 0,9%                    | информации нет                 | 3,8                      | 0,1%                  | 4,40                |
|  | 190,3                                | 0,2%                    | информации нет                 | 6,2                      | 0,2%                  | 32,50               |
|  | 389,9                                | 0,4%                    | информации нет                 | 4,8                      | 0,1%                  | 12,30               |
|  | 124,2                                | 0,1%                    | информации нет                 | 9,1                      | 0,2%                  | 72,80               |
|  | 19,1                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 1,2                      | 0,0%                  | 61,30               |
|  | 5,9                                  | 0,0%                    | информации нет                 | 0,7                      | 0,0%                  | 118,70              |
|  | 12 041,0                             | 12,1%                   | информации нет                 | 0,6                      | 0,0%                  | 0,00                |
|  | 310,5                                | 0,3%                    | информации нет                 | 151,0                    | 3,8%                  | 486,10              |
|  | 32,8                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 15,9                     | 0,4%                  | 483,70              |
|  | 49,1                                 | 0,1%                    | информации нет                 | 0,5                      | 0,0%                  | 9,60                |
|  | 590,6                                | 0,6%                    | информации нет                 | 4,6                      | 0,1%                  | 7,80                |
|  | 46,4                                 | 0,1%                    | информации нет                 | 0,6                      | 0,0%                  | 12,30               |
|  | <b>21 773,6</b>                      |                         |                                | <b>249,5</b>             | <b>6,3%</b>           | <b>11,46</b>        |
|  | 77 647,3                             | 78,1%                   |                                | 3 734,5                  | 93,7%                 | 48,10               |
|  | 99 420,9                             | 100,0%                  |                                | 3 984,0                  | 100,0%                | 40,07               |
|  | 25 140,9                             | 9,2%                    | информации нет                 | 778,1                    | 10,4%                 | 30,95               |
|  | 36 114,2                             | 13,2%                   | информации нет                 | 1 241,9                  | 16,6%                 | 34,39               |
|  | 10 335,8                             | 3,8%                    | информации нет                 | 453,8                    | 6,1%                  | 43,90               |
|  | 2 430,5                              | 0,9%                    | информации нет                 | 19,4                     | 0,3%                  | 8,00                |
|  | 16 959,4                             | 6,2%                    | информации нет                 | 146,3                    | 2,0%                  | 8,63                |

| №  | Владельцы объектов электросетевого хозяйства            | Субъект РФ                   | Балансовая стоимость имущества ТСО (млн. руб.) |
|----|---|------------------------------|--|
| 6  | ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")           | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 7  | ОАО "Международный аэропорт Волгоград"                  | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 8  | ОАО "Волжский азотно-кислородный завод"                 | Волгоградская область        | 64,1   |
| 9  | ВООАО "Химпром"   | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 10 | ООО "Волгоградский оптовый распределительный комплекс"  | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 11 | ООО "Газпромэнерго"                                     | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 12 | ЗАО "ПО Завод силикатного кирпича"                      | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 13 | ООО "Промышленные электрические системы"                | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 14 | ООО "Волгоградский завод буровой техники"               | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 15 | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"                                 | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 16 | ООО "Пересвет-Регион_Волгоград"                         | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 17 | Волгоградский завод ОАО "Северстальметиз"               | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 18 | ОАО "ПО "Баррикады"                                     | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 19 | Филиал ОАО "Каустик" Волгоградская ТЭЦ-3                | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 20 | ООО "Камышинский завод слесарно-монтажного инструмента" | Волгоградская область        | 82,1   |
| 21 | ОАО "Волгоградский электромеханический завод"           | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 22 | ООО "Волжское полесье - Энерго"                         | Волгоградская область        | 6,6  |
| 23 | ООО "Хоперэлектросервис"                                | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 24 | ООО "ЖКХ-Сервис"  | Волгоградская область        | информации нет                                 |
| 25 | ОАО "ОЭК"   | Волгоградская область        | информации нет                                 |
|    | <b>Итого по прочим ТСО</b>                              | <b>Волгоградская область</b> |  |
| 26 | Филиал ОАО «МРСК Юга» -«Волгоградэнерго»                | Волгоградская область        | 6 796,20                                       |
|    | <b>ИТОГО по РЕГИОНУ</b>                                 | <b>Волгоградская область</b> |  |
| 1  | ОАО "КалмЭнергоКом"                                     | Республика Калмыкия          | информации нет                                 |
| 2  | МУП МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК                        | Республика Калмыкия          | информации нет                                 |
| 3  | ООО "Газпромэнерго"                                     | Республика Калмыкия          | информации нет                                 |
| 4  | Филиал СКЖД-ОАО "РЖД"                                   | Республика Калмыкия          | информации нет                                 |
|    | Итого по прочим ТСО                                     | Республика Калмыкия          |  |
| 5  | Филиал ОАО «МРСК Юга» -«Калмэнерго»                     | Республика Калмыкия          | 3 059,96                                       |
|    | <b>ИТОГО по РЕГИОНУ</b>                                 | <b>Республика Калмыкия</b>   |  |
| 1  | ОАО "Донэнерго"   | Ростовская область           | информации нет                                 |
| 2  | ОАО "Каменский завод газоиспользующего оборудования"    | Ростовская область           | информации нет                                 |
| 3  | ООО «Донэнерготранзит»                                  | Ростовская область           | информации нет                                 |
| 4  | ОАО "Шахтинский завод Гидропривод"                      | Ростовская область           | информации нет                                 |
| 5  | ЗАО "Центральная энергосетевая компания"                | Ростовская область           | информации нет                                 |
| 6  | ООО "Энерготранс"                                       | Ростовская область           | информации нет                                 |

| Объем электросетевого хозяйства У.Е. | Доля в У.Е. региона в % | Степень износа оборудования, % | НВВ в «котле», млн. руб. | Доля НВВ в «котле», % | НВВ/у.е., тыс. руб. |
|--------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------|---------------------|
| 1 164,5                              | 0,4%                    | информации нет                 | 1,1                      | 0,0%                  | 0,92                |
| 546,5                                | 0,2%                    | информации нет                 | 0,8                      | 0,0%                  | 1,52                |
| 2 165,2                              | 0,8%                    | информации нет                 | 14,6                     | 0,2%                  | 6,77                |
| 1 479,9                              | 0,5%                    | информации нет                 | 0,8                      | 0,0%                  | 0,56                |
| 168,3                                | 0,1%                    | информации нет                 | 0,1                      | 0,0%                  | 0,57                |
| 1 803,1                              | 0,7%                    | информации нет                 | 68,8                     | 0,9%                  | 38,14               |
| 352,3                                | 0,1%                    | информации нет                 | 0,6                      | 0,0%                  | 1,78                |
| 1 400,4                              | 0,5%                    | информации нет                 | 21,0                     | 0,3%                  | 14,98               |
| 741,3                                | 0,3%                    | информации нет                 | 3,8                      | 0,1%                  | 5,16                |
| 2 234,9                              | 0,8%                    | информации нет                 | 68,6                     | 0,9%                  | 30,71               |
| 33,8                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 0,3                      | 0,0%                  | 7,98                |
| 863,3                                | 0,3%                    | информации нет                 | 2,0                      | 0,0%                  | 2,30                |
| 810,5                                | 0,3%                    | информации нет                 | 2,3                      | 0,0%                  | 2,84                |
| 1 413,3                              | 0,5%                    | информации нет                 | 19,1                     | 0,3%                  | 13,54               |
| 391,6                                | 0,1%                    | информации нет                 | 1,3                      | 0,0%                  | 3,31                |
| 144,2                                | 0,1%                    | информации нет                 | 1,5                      | 0,0%                  | 10,64               |
| 129,4                                | 0,0%                    | информации нет                 | 0,6                      | 0,0%                  | 5,00                |
| 43,4                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 0,4                      | 0,0%                  | 9,74                |
| 432,5                                | 0,2%                    | 70%                            | 4,2                      | 0,1%                  | 9,66                |
| 392,1                                | 0,1%                    | информации нет                 | 2,7                      | 0,0%                  | 6,94                |
| <b>107 691,2</b>                     | <b>39,5%</b>            |                                | <b>2 854,3</b>           | <b>38,2%</b>          | <b>26,50</b>        |
| 164 953,2                            | 60,5%                   | 77,60%                         | 4 609,7                  | 61,8%                 | 27,95               |
| <b>272 644,4</b>                     | <b>100,0%</b>           |                                | <b>7 464,0</b>           | <b>100,0%</b>         | <b>27,38</b>        |
| 5 498,3                              | 9,6%                    | информации нет                 | 117,5                    | 18,1%                 | 21,37               |
| 89,8                                 | 0,2%                    | информации нет                 | 1,9                      | 0,3%                  | 21,00               |
| 7,8                                  | 0,0%                    | информации нет                 | 0,7                      | 0,1%                  | 89,39               |
| 445,1                                | 0,8%                    | информации нет                 | 3,6                      | 0,6%                  | 8,10                |
| 6 041,0                              | 10,6%                   |                                | 123,7                    | 19,1%                 | 20,48               |
| 51 187,5                             | 89,4%                   | 84,10%                         | 524,7                    | 80,9%                 | 10,25               |
| <b>57 228,5</b>                      | <b>100,0%</b>           |                                | <b>648,4</b>             | <b>100,0%</b>         | <b>11,33</b>        |
| 101 668,6                            | 25,3%                   | информации нет                 | 4 369,4                  | 36,9%                 | 42,98               |
| 69,2                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 3,1                      | 0,0%                  | 44,26               |
| 2 390,5                              | 0,6%                    | информации нет                 | 47,6                     | 0,4%                  | 19,90               |
| 324,3                                | 0,1%                    | информации нет                 | 10,6                     | 0,1%                  | 32,58               |
| 1 279,8                              | 0,3%                    | информации нет                 | 16,6                     | 0,1%                  | 12,98               |
| 2 122,0                              | 0,5%                    | информации нет                 | 36,9                     | 0,3%                  | 17,37               |



| №  | Владельцы объектов электросетевого хозяйства | Субъект РФ                | Балансовая стоимость имущества ТСО (млн. руб.) |  |
|----|--|---------------------------|--|--|
| 7  | МУП "ВГЭС"                                   | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 8  | ООО "Ростсельмашэнерго"                      | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 9  | ООО "Радиус"                                 | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 10 | ОАО "Энергия"                                | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 11 | ОАО "10-й подшипниковый завод"               | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 12 | ООО "Горизонт-Энерго"                        | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 13 | ООО "Фирма ТОК"                              | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 14 | ОАО "Алкоа Металлург Рус"                    | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 15 | ОАО "АЛМАЗ"                                  | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 16 | ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"                | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 17 | ОАО "Коммунальщик Дона"                      | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 18 | ОАО "РЖД" филиал СКЖД                        | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 19 | МУП "Таганрогэнерго"                         | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 20 | ОАО "Издательство "Молот"                    | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 21 | ООО "НЕОТОН"                                 | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 22 | ОАО "Продмаш"                                | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 23 | ООО "Газпромэнерго" Северо-Кавказский ф-л    | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 24 | ООО "Газпромэнерго" Саратовский ф-л          | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 25 | ООО "Прометей"                               | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 26 | ООО "ДОНЭКС"                                 | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 27 | ОАО "Оборонэнерго" филиал Южный              | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 28 | ООО "МеталлЭнергоРесурс"                     | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 29 | ЗАО "Электросеть"                            | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 30 | ООО "Примэнерго"                             | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 31 | ООО "Донская энергетическая компания"        | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 32 | ЗАО "РСК"                                    | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 33 | МКП "РОСТГОРСВЕТ"                            | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 34 | ООО "Агро-Маркет"                            | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 35 | ООО "Энергосоюз"                             | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 36 | ООО "Юг-энерго"                              | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 37 | ООО "Ника"                                   | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 38 | ОАО "ОЭК"                                    | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
| 39 | ООО "РэмЭнергоТранспорт"                     | Ростовская область        | информации нет                                 |  |
|    | <b>Итого по прочим ТСО</b>                   | <b>Ростовская область</b> |  |  |
| 40 | Филиал ОАО «МРСК Юга» -«Ростовэнерго»        | Ростовская область        |  |  |
|    | <b>ИТОГО по РЕГИОНУ</b>                      | <b>Ростовская область</b> |  |  |

| Объем электросетевого хозяйства У.Е. | Доля в У.Е. региона в % | Степень износа оборудования, % | НВВ в «котле», млн. руб. | Доля НВВ в «котле», % | НВВ/у.е., тыс. руб. |
|--------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------|---------------------|
| 4 842,5                              | 1,2%                    | информации нет                 | 95,0                     | 0,8%                  | 19,61               |
| 2 867,6                              | 0,7%                    | информации нет                 | 51,9                     | 0,4%                  | 18,08               |
| 224,4                                | 0,1%                    | информации нет                 | 14,7                     | 0,1%                  | 65,60               |
| 1 218,1                              | 0,3%                    | информации нет                 | 54,7                     | 0,5%                  | 44,90               |
| 709,6                                | 0,2%                    | информации нет                 | 12,8                     | 0,1%                  | 17,98               |
| 1 194,7                              | 0,3%                    | информации нет                 | 13,6                     | 0,1%                  | 11,38               |
| 314,7                                | 0,1%                    | информации нет                 | 12,0                     | 0,1%                  | 37,96               |
| 2 320,0                              | 0,6%                    | информации нет                 | 12,2                     | 0,1%                  | 5,26                |
| 249,0                                | 0,1%                    | информации нет                 | 3,4                      | 0,0%                  | 13,75               |
| 900,0                                | 0,2%                    | информации нет                 | 35,6                     | 0,3%                  | 39,51               |
| 1 978,1                              | 0,5%                    | информации нет                 | 35,3                     | 0,3%                  | 17,82               |
| 12 856,6                             | 3,2%                    | информации нет                 | 85,8                     | 0,7%                  | 6,67                |
| 6 333,1                              | 1,6%                    | информации нет                 | 46,8                     | 0,4%                  | 7,39                |
| 182,4                                | 0,1%                    | информации нет                 | 1,5                      | 0,0%                  | 8,02                |
| 1 445,7                              | 0,4%                    | информации нет                 | 20,1                     | 0,2%                  | 13,88               |
| 624,7                                | 0,2%                    | информации нет                 | 1,6                      | 0,0%                  | 2,62                |
| 960,8                                | 0,2%                    | информации нет                 | 29,0                     | 0,2%                  | 30,21               |
|                                      | 0,0%                    | информации нет                 | 9,3                      | 0,1%                  | 9,66                |
| 41,6                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 5,3                      | 0,0%                  | 126,56              |
| 182,4                                | 0,1%                    | информации нет                 | 11,2                     | 0,1%                  | 61,34               |
| 5 592,9                              | 1,4%                    | информации нет                 | 40,8                     | 0,3%                  | 7,30                |
| 437,1                                | 0,1%                    | информации нет                 | 11,8                     | 0,1%                  | 27,08               |
| 2 474,7                              | 0,6%                    | информации нет                 | 29,0                     | 0,2%                  | 11,72               |
| 168,9                                | 0,0%                    | информации нет                 | 8,2                      | 0,1%                  | 48,31               |
| 929,8                                | 0,2%                    | информации нет                 | 35,8                     | 0,3%                  | 38,44               |
| 126,2                                | 0,0%                    | информации нет                 |                          | 0,0%                  | 0,00                |
| 808,7                                | 0,2%                    | информации нет                 | 35,1                     | 0,3%                  | 43,43               |
| 164,0                                | 0,0%                    | информации нет                 | 12,1                     | 0,1%                  | 74,07               |
| 35,3                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 1,2                      | 0,0%                  | 32,96               |
| 82,9                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 1,5                      | 0,0%                  | 17,58               |
| 58,6                                 | 0,0%                    | информации нет                 | 7,2                      | 0,1%                  | 123,01              |
| 423,2                                | 0,1%                    | информации нет                 |                          | 0,0%                  | 0,00                |
| 245,0                                | 0,1%                    | информации нет                 |                          | 0,0%                  | 0,00                |
| <b>158 847,5</b>                     | <b>39,5%</b>            |                                | <b>5 218,3</b>           | <b>44,0%</b>          | <b>32,85</b>        |
| 243 872,1                            | 60,6%                   |                                | 6 637,4                  | 56,0%                 | 27,22               |
| <b>402 719,6</b>                     | <b>100,0%</b>           |                                | <b>11 855,7</b>          | <b>100,0%</b>         | <b>29,44</b>        |

# ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИМУЩЕСТВЕННОМ КОМПЛЕКСЕ

Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «МРСК Юга» и его изменениях за период с 01.01.2014г. по 31.12.2014г.

| № п/п     | Наименование   | Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам - количество (шт.) | Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2014 г. (тыс. руб.) |
|-----------|--|---|--|
| I         | II   | III   | IV   |
| <b>1</b>  | <b>Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b>                                    | <b>0,00</b>   | <b>23 511 239,70</b>   |
| 1.1.      | ВЛ 220 кВ и выше   | 456,50  | 64 567,00  |
| 1.2.      | ВЛ 110 кВ  | 19 022,00   | 4 949 659,20   |
| 1.3.      | ВЛ 35 кВ   | 12 125,90   | 1 333 940,00   |
| 1.4.      | ВЛ 10 кВ и ниже  | 127 535,80  | 6 532 696,00   |
| 1.5.      | ПС 220 кВ и выше   | 4,00  | 7 313,00   |
| 1.6.      | ПС 110 кВ  | 640,00  | 5 069 901,90   |
| 1.7.      | ПС 35 кВ   | 577,00  | 703 735,00   |
| 1.8.      | ПС 10 кВ и ниже  | 30 183,00   | 1 337 206,00   |
| 1.9.      | Кабельные сети (все классы напряжения)   | 2 177,16  | 1 595 297,60   |
| 1.10.     | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей  | 21 375,00   | 1 916 924,00   |
| <b>2</b>  | <b>Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»</b>  | <b>99,00</b>  | <b>202 243,00</b>  |
| <b>3</b>  | <b>Прочие Активы (п.3 = п.4 - п.2 - п.1)</b>   | <b>48 930,00</b>  | <b>5 247 332,30</b>  |
| 3.1.      | земельные участки находящиеся в собственности  | 391,00  | 16 433,00  |
| <b>4</b>  | <b>«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)</b>   | <b>145 011,00</b>   | <b>28 960 815,00</b>   |
| <b>5</b>  | <b>Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b>                         | <b>0,00</b>   | <b>244 100,00</b>  |
| 5.1.      | ВЛ 220 кВ и выше   | 0,00  | 0,00   |
| 5.2.      | ВЛ 110 кВ  | 0,00  | 0,00   |
| 5.3.      | ВЛ 35 кВ   | 0,00  | 0,00   |
| 5.4.      | ВЛ 10 кВ и ниже  | 192,09  | 28 772,00  |
| 5.5.      | ПС 220 кВ и выше   | 0,00  | 0,00   |
| 5.6.      | ПС 110 кВ  | 0,00  | 0,00   |
| 5.7.      | ПС 35 кВ   | 0,00  | 0,00   |
| 5.8.      | ПС 10 кВ и ниже  | 108,00  | 22 047,00  |
| 5.9.      | Кабельные сети (все классы напряжения)   | 72,00   | 32 913,00  |
| 5.10.     | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                                     | 270,00  | 160 368,00   |
| <b>6</b>  | <b>Прочие арендуемые Активы</b>  |   | <b>5 211 539,00</b>  |
| 6.1.      | земельные участки  | 7 964,00  | 5 048 604,00   |
| <b>7</b>  | <b>Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:</b> | <b>1,00</b>   | <b>65 369,00</b>   |
| 7.1.      | ВЛ 220 кВ и выше   | 0,00  | 0,00   |
| 7.2.      | ВЛ 110 кВ  | 0,00  | 0,00   |
| 7.3.      | ВЛ 35 кВ   | 0,00  | 0,00   |
| 7.4.      | ВЛ 10 кВ и ниже  | 0,00  | 0,00   |
| 7.5.      | ПС 220 кВ и выше   | 0,00  | 0,00   |
| 7.6.      | ПС 110 кВ  | 1,00  | 65 369,00  |
| 7.8.      | ПС 35 кВ   | 0,00  | 0,00   |
| 7.9.      | ПС 10 кВ и ниже  | 0,00  | 0,00   |
| 7.10.     | Кабельные сети (все классы напряжения)   | 0,00  | 0,00   |
| <b>8</b>  | <b>Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей</b>      | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Прочие Активы, используемые по договорам лизинга</b>  | <b>0,00</b>   | <b>88 195,00</b>   |
| <b>10</b> | <b>Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)</b>                      | <b>0,00</b>   | <b>5 609 203,00</b>  |
| <b>11</b> | <b>ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)</b>   | <b>0,00</b>   | <b>34 570 018,00</b>   |



### Контактная информация

Вопросы по информации, включенной в состав настоящего годового отчета, просим адресовать заместителю начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Радченко Елене Николаевне.

Адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

Телефон: +7 863 307-07-28.

Адрес электронной почты: [radchenkoen@mrsk-yuga.ru](mailto:radchenkoen@mrsk-yuga.ru).