

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



СИЛА КОМАНДНОЙ РАБОТЫ



Телефон горячей линии:
8-800-100-70-60
www.mrsk-yuga.ru

Содержание

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО «МРСК Юга» и Генерального директора — Председателя Правления ПАО «МРСК Юга».....	1
Основные результаты деятельности ПАО «МРСК Юга» в 2016 году.....	6

1. О компании 9

1.1. Географическое положение.....	10
1.2. Краткая история развития	11
1.3. Организационная структура.....	12
1.4. Ключевые события и факты.....	16
1.5. Положение ПАО «МРСК Юга» в отрасли.....	20
1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	26

2. Результаты деятельности 35

2.1. Производство	36
2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии.....	36
2.1.2. Тарифная политика компании	41
2.1.3. Показатели деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям	49
2.1.4. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	62
2.1.5. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	66
2.1.6. Развитие информационных технологий	67
2.1.7. Закупочная деятельность	74
2.1.8. Инвестиционная деятельность.....	80
2.1.9. Инновационное развитие	96
2.1.10. Интегрированная система менеджмента (ИСМ).....	129
2.2. Финансы.....	134
2.2.1. Основные положения учетной политики	134
2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	144

3. Корпоративное управление 161

3.1. Корпоративное управление	162
3.2. Ревизионная комиссия	241
3.3. Аудитор.....	251
3.4. Система управления рисками.....	253
3.5. Система внутреннего контроля.....	260
3.6. Управление собственностью	268

4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг 275

- | | | |
|------|--|-----|
| 4.1. | Акционерный капитал | 276 |
| 4.2. | Обращение акций на фондовом рынке..... | 280 |

5. Отчет об устойчивом развитии 283

- | | | |
|------|---|-----|
| 5.1. | Кадровая и социальная политика | 284 |
| 5.2. | Экологическая политика..... | 299 |
| 5.3. | Клиентоориентированная политика..... | 302 |
| 5.4. | Предотвращение чрезвычайных ситуаций | 306 |
| 5.5. | Комплекс мер, принятых при подготовке к работе электросетевого комплекса в особые периоды..... | 313 |
| 5.6. | Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность..... | 316 |
| 5.7. | Антикоррупционная политика | 320 |

Глоссарий 326

Приложения 329

- | | | |
|----|--|-----|
| 1. | Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности и бухгалтерская отчетность за 2016 год | 330 |
| 2. | Аудиторское заключение о консолидированной финансовой отчетности и консолидированная финансовая отчетность за 2016 год | 342 |
| 3. | Изменение стоимости чистых активов за период с 2014 по 2016 годы: пояснения и комментарии | 350 |
| 4. | Информация об участии ПАО «МРСК Юга» в иных организациях..... | 352 |
| 5. | Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ПАО «МРСК Юга» в 2016 году | 354 |
| 6. | Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления..... | 380 |
| 7. | Контактная информация | 407 |
-

Ограничение ответственности

Настоящий Годовой отчет (далее — Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Публичному акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее — ПАО «МРСК Юга», или 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: возможность изменения хозяйственных и финансовых условий деятельности Компании и перспектив ее развития; возможность изменения политической и экономической ситуации в России; возможность изменения существующего или будущего регулирования российской отрасли электроэнергетики; возможность изменения российского законодательства; 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 осуществятся.

С учетом сказанного Компания предупреждает, 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.

МРСК ЮГА





В 2016 г. Общество успешно справилось с основной задачей — надежным и бесперебойным обеспечением электроснабжения потребителей, проявило себя как социально ответственный работодатель и крупнейший налогоплательщик. Все сотрудники МРСК Юга работали с максимальной концентрацией и прилагали все усилия для повышения эффективности деятельности Общества.

Обращение к акционерам



СОВМЕСТНОЕ ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПАО «МРСК ЮГА»

Уважаемые акционеры!

В 2016 году Общество успешно справилось с основной задачей — надежным и бесперебойным обеспечением электроснабжения потребителей, проявило себя как социально ответственный работодатель и крупнейший налогоплательщик. Все сотрудники МРСК Юга работали с максимальной концентрацией и прилагали все усилия для повышения эффективности деятельности Общества.

Ремонтная кампания и мероприятия по подготовке к осенне-зимнему периоду выполнены в полном объеме и с опережением намеченных сроков: МРСК Юга одной из первых среди региональных сетевых компаний получила «Паспорт готовности к работе в ОЗП», подтвердив высокие стандарты и надежность энергообеспечения потребителей. В ходе подготовки к ОЗП отремонтировано 13,8 тысяч км линий электропередачи различного класса напряжения и 3,4 тысяч подстанций, проведено 414 пробных плавков гололеда для технической готовности систем. Персонал прошел более 240 противоаварийных тренировок и 14 совместных учений с МЧС и органами исполнительной власти. Каждый район электрических сетей обеспечен резервными источниками энергоснабжения общей мощностью 4,4 МВт. Большое внимание уделялось мероприятиям по профилактике чрезвычайных ситуаций в электросетевом комплексе и снижению их последствий. Системный анализ нарушений предшествующих периодов позволил существенно снизить удельную аварийность и долю повторяющихся отключений в электрической сети 6–110 кВ.

В 2016 году введено в эксплуатацию свыше тысячи километров линий электропередачи (108% от плана) и 139 МВА мощности (116% от плановых показателей).

В течение отчетного периода в Обществе проводилась последовательная разработка целевых мероприятий, реализация которых позволит достичь в 2017 и последующих годах плановых показателей по величине потерь электроэнергии в своих электрических сетях. Запланировано привлечение внетарифных источников финансирования в рамках реализации энерго-сервисных контрактов в филиалах Компании «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго»; внедрение в промышленную эксплуатацию «мобильных регистраторов» в филиалах «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго» и «Ростовэнерго» в целях контроля и оценки эффективности работы сотрудников производственных отделений и районов электрических сетей, а также подтверждения фактических

объемов электропотребления по отдельным юридическим и физическим лицам при формировании объема оказанных услуг по передаче электрической энергии; ужесточение показателей материального стимулирования для всех категорий персонала ПО и РЭС филиалов, как напрямую, так и косвенно задействованных в производственной деятельности, направленной на снижение потерь электрической энергии; ежеквартальное проведение на уровне ИА ПАО «МРСК Юга» сравнительного анализа (бенчмаркинга) деятельности производственных отделений и районов электрических сетей филиалов Общества в части снижения потерь.

В 2016 году МРСК Юга совместно с ПАО «Россети» и Минэнерго России систематизировала основные проблемные вопросы в деятельности Общества. Для их решения разработаны стратегические мероприятия, которые легли в основу «Плана развития компании на 2016–2018 годы», утвержденного Советом директоров контролирующего акционера — ПАО «Россети».

Для стабилизации финансово-экономического состояния в рамках «Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации», утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р, в 2016 году управляемые операционные расходы снижены на 1,8 млрд рублей, или 26,7% по отношению к показателям 2012 года. Снижение удельных операционных расходов (Директива Правительства РФ от 16.04.2015 №2303-П13) составило 263 млн рублей, или 3,15% (при целевом значении не менее чем на 2–3% ежегодно).

В 2016 году чистый убыток Общества составил 1,01 млрд рублей, что на 0,82 млрд рублей ниже уровня 2015 года. Это обусловлено снижением валовой прибыли Общества, а также увеличением сальдо прочих доходов и расходов. При этом выручка от реализации продукции по итогам 2016 года выросла на 4,4%.

На ключевые показатели деятельности МРСК Юга в 2016 году оказала негативное влияние пробле-

ма дебиторской задолженности. Общая сумма дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии за год увеличилась на 0,7 млрд рублей и составила 17,1 млрд рублей (с учетом резерва по сомнительным долгам), в том числе просроченная — 14 млрд рублей. В общем объеме задолженности свыше 80% приходится на гарантирующих поставщиков и территориальные сетевые организации (ТСО). По ряду должников удалось значительно снизить суммы долга. По астраханскому гарантирующему поставщику за год компания добилась снижения на 871 млн рублей, по волгоградскому — на 245,5 млн рублей.

Активная претензионно-исковая работа охватывает 87% всей просроченной дебиторской задолженности. За год доля удовлетворенных исковых требований Общества составила 94,1%, что выше показателя за аналогичный период прошлого года на 0,9%. По итогам 2016 года получены положительные судебные решения по 598 судебным делам на общую сумму исковых требований свыше 5 млрд рублей. В рамках принудительного взыскания дебиторской задолженности по предъявленным исполнительным листам получено свыше 3 млрд рублей.

За 2016 год выполнено 12,6 тысяч технологических присоединений на общую мощность 345 944 кВт. Среди крупных потребителей — завод промышленных газов «Эйр Продактс», крупнейший за последние 3 года инвестиционный проект компании «ТехноНИКОЛЬ» — предприятие по производству каменной ваты, погрузочный терминал ООО «Луис Дрейфус Коммодитиз Восток» в Ростовской области, консервный завод по переработке овощей в Астраханской области. Получили новую или дополнительную мощность 70 социально значимых объектов.

В отчетном периоде совершенствовались и механизмы повышения прозрачности конкурсных процедур и эффективности использования государственных средств для роста отдачи от государственных вложений. Постоянно растет доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (МСП). За 2016 год прове-

дено 469 закупок, в 69,30% из которых (от общего объема в стоимостном выражении) победителями стали МСП.

МРСК Юга завершила дополнительную эмиссию акций, а поступившие в уставный капитал средства федерального бюджета РФ направлены на создание в Ростовской и Волгоградской областях инфраструктуры к Чемпионату мира по футболу 2018 года.

В рамках подготовки инфраструктуры Ростова-на-Дону и Волгограда к проведению чемпионата мира по футболу ведутся строительные и ремонтные работы нескольких питающих центров и линий. В Ростове-на-Дону введены в эксплуатацию ЛЭП Койсуг-Р31-Р16-ПП2-Р22 и ЛЭП Р23-Р25-ПП2-Р22. В ходе реконструкции линий применялась технология горизонтально-направленного бурения под руслом реки Дон. Это позволило обеспечить бесперебойное питание центральной части г. Ростова-на-Дону, а также левобережной части города в период крупномасштабной реконструкции и расширения Ворошиловского моста. Масштабная реконструкция прошла и на подстанции «АС-10», которая полностью обеспечит электроснабжение строящегося аэропортного комплекса «Платов» и прилегающих населенных пунктов. Выполнены строительные работы по устройству кабельных линий 10 кВ и монтажу распределительного пункта 10 кВ. На подстанции «Спортивная» 110 кВ для инфраструктуры стадиона «Ростов-Арена» в Ростове-на-Дону завершаются работы по возведению здания, идет комплектация современным оборудованием. На волгоградской подстанции «ТДН» 110 кВ успешно завершён второй этап реконструкции и работы по монтажу кабельной линии 6 кВ для энергоснабжения стадиона, ведется монтаж силового оборудования.

В отчетный период приобретено электросетевое имущество ОАО «КалмЭнергоКом», после чего доля охвата рынка МРСК Юга в Калмыкии достигла 100%. Целью данного приобретения является снижение роста дебиторской задолженности, ее частичное погашение, осуществление технологи-

ческого присоединения новых заявителей.

В декабре 2016 года было принято решение, согласно которому уже с 01 января 2017 года МРСК Юга взялась за выполнение функций гарантирующего поставщика электроэнергии в г. Элисте Республики Калмыкия на переходный период. Прежний гарантирующий поставщик систематически не исполнял обязательства по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии и задолжал основному кредитору — ОАО «Калм-ЭнергоКом» — значительную сумму. Наличие задолженности стало поводом для обращения в суд с заявлением о признании гарантирующего поставщика банкротом. Арбитражный суд ввел в отношении него процедуру банкротства.

В 2016 году МРСК Юга модернизировала систему сбора и передачи информации в части телемеханизации подстанций напряжением 110 кВ, провела модернизацию оборудования телемеханики. Это позволяет сократить время и затраты на восстановление электроснабжения при отключениях и увеличивает надежность энергоснабжения потребителей. В рамках выполнения «Политики ИТТ» ПАО «Россети» выбран курс на развитие корпоративных информационных систем для выполнения задач импортозамещения программных комплексов, обеспечения информационной безопасности и стабильности работоспособности ИТ-инфраструктуры компании.

Получили дальнейшее развитие взаимодействие с потребителем и повышение доступности обслуживания — расширены сервисы дистанционного получения консультаций и услуг. В Ростовской области заработал сервис e-mail-подписки на уведомления о плановых отключениях электроэнергии и появилась возможность подать заявку на ТП почти во всех МФЦ региона. В начале 2017 года этот опыт ретранслирован и на МФЦ Астраханской области.

Сотрудники ПАО «МРСК Юга» являются ключевой ценностью компании, в первую очередь определяющей ее успешную деятельность на рынке. Персонал Общества обладает высоким уровнем квалификации — свыше 82% работников имеют

профессиональное образование. В 2016 году 33,6% (4 541 человек) прошли обучение. Из них 88% — производственный персонал. Потребности в кадрах в основном закрываются за счет собственных специалистов и кадрового резерва. В течение 2016 года 77,5% должностей укомплектованы внутренними кандидатами.

С целью привлечения молодых кадров в Обществе постоянно ведется работа с ведущими вузами, специализирующимися на подготовке специалистов энергетической направленности. В 2016 году на производственную и преддипломную практику было принято 423 студента высших и средних образовательных учреждений по различным специальностям. Ежегодно в Обществе организуется работа студенческих строительных отрядов (ССО) электросетевого комплекса России. В отчетном году на период работы ССО в Общество были приняты 70 студентов электротехнических направлений подготовки вузов.

Проведенная в 2016 году работа и достигнутые результаты по ряду направлений (это, прежде всего, надежность энергоснабжения потребителей, развитие электросетевой инфраструктуры при одновременной консолидации электросетевых активов, повышение доступности технологического присоединения, расширение каналов взаимодействия с потребителями) позволят в 2017 году достичь основной задачи Общества — стабилизации финансово-экономического положения, снижения дебиторской задолженности и в итоге получения чистой прибыли по результатам работы в 2017 году.

С уважением,

Председатель Совета директоров
ПАО «МРСК Юга»
АРХИПОВ СЕРГЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Генеральный директор
ПАО «МРСК Юга»
ЭБЗЕЕВ БОРИС БОРИСОВИЧ

Основные результаты деятельности ПАО «МРСК ЮГА» в 2016 году

25 337

млн кВт·ч

Объем оказанных услуг по
передаче электроэнергии

10,06

%

Потери
электроэнергии

30 768 млн рублей

Выручка от услуг по передаче
электроэнергии

470 млн рублей

Выручка от услуг по
технологическому
присоединению



339 000

км²

Территория регионов присутствия



~8 млн

человек

Численность населения

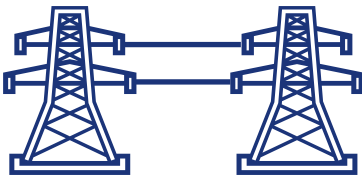


13 527

человек

Среднесписочная численность сотрудников

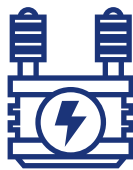
Введено в эксплуатацию



1 064

км

Протяженность электрических сетей



139

МВА

Трансформаторная мощность



Выполнено технологических присоединений общей мощностью

345,94

МВт

4 418

млн рублей

EBITDA

1 919

млн рублей

Освоение капитальных вложений

11,45

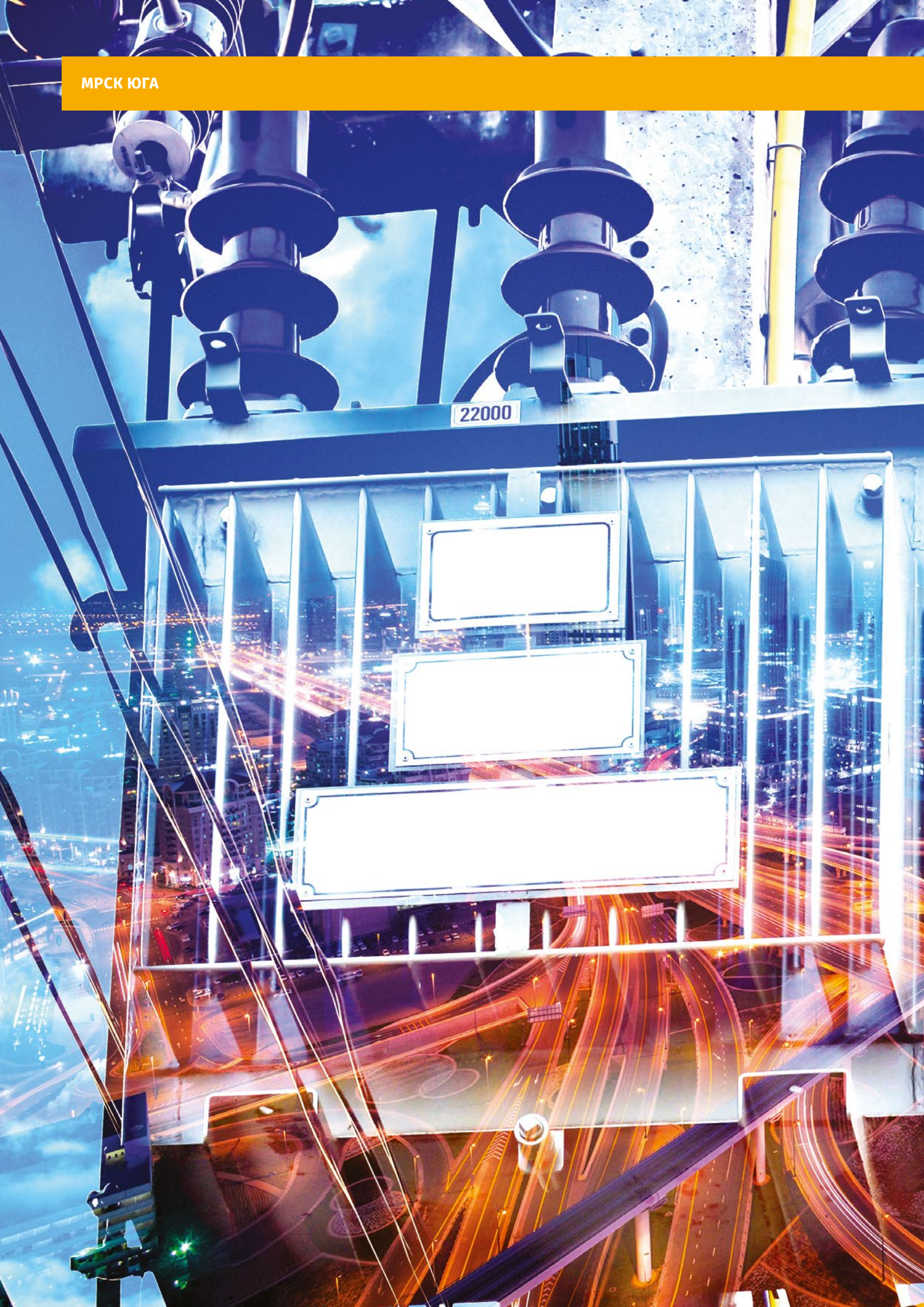
%

Рентабельность продаж

2 550

млн рублей

Капитализация компании



В настоящее время ПАО «МРСК Юга», занимая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе, входит в группу компаний ПАО «Россети», одной из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующей около 70% распределительного сетевого комплекса страны в регионах.

О КОМПАНИИ

1.1. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

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

Территория ответственности ПАО «МРСК Юга» граничит с административными границами Краснодарского и Ставропольского краев в южном

направлении, Азовским морем и государственной границей с сопредельным государством Украиной в западном направлении, административными границами с Воронежской и Саратовской областями в северном направлении, государственной границей с сопредельным государством Казахстаном, Каспийским морем, а также административными границами с Республикой Дагестан и Карачаево-Черкесской Республикой в восточном направлении.

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

Совокупная площадь территории регионов присутствия ПАО «МРСК Юга» — около 339 тыс. км² с численностью населения около 8 млн человек и плотностью населения в среднем 25 человек на квадратный километр.

~339

тыс. км²

Площадь территории регионов присутствия ПАО «МРСК Юга»

около 8

млн человек

Численность населения на территории регионов присутствия

25

человек / км²

Средняя плотность населения на территории регионов присутствия

1.2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ

Создание Общества 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».

Общество 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 от 25.12.2007 №1795пр/6), а также Общими собраниями акционеров пяти распределительных сетевых компаний (РСК): ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Калмэнерго» — были приняты решения о реорганизации компаний путем присоединения РСК к ОАО «МРСК Юга».

31 марта 2008 г.

В единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности четырех из пяти РСК, присоединенных к Обществу (ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Калмэнерго»).

С этого момента Общество осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании.

В отношении ОАО «Кубаньэнерго» до 01 декабря 2010 г. Общество исполняло функции единоличного исполнительного органа.

19 июня 2015 г.

Решением годового Общего собрания акционеров Компании принято решение о переименовании Общества в Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга».

В настоящее время ПАО «МРСК Юга», занимая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе, входит в группу компаний ПАО «Россети», одну из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующую около 70% распределительного сетевого комплекса страны в регионах.

1.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Организационная структура Общества разработана в соответствии с совместным распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 24.12.2007 №356р/459р «О совершенствовании организационной структуры

операционной МРСК», утверждена на заседании Совета директоров Общества (Протокол от 28.01.2008 №7/2008), введена в действие с 01 апреля 2008 г. (Приказ ОАО «МРСК Юга» от 28.01.2008 №11).



Решениями Совета директоров в организационную структуру Общества вносился ряд изменений:

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

- Протокол от 18.08.2014 №141/2014;
- Протокол от 24.04.2015 №156/2015;
- Протокол от 29.05.2015 №160/2015;
- Протокол от 11.07.2016 №193/2016.

Основные направления деятельности ПАО «МРСК Юга» распределены по следующим функциональным блокам, управление которыми осуществляют заместители Генерального директора ПАО «МРСК Юга»:

- экономика и финансы, бухгалтерский и налоговый учет и отчетность;
- реализация услуг;
- развитие и технологическое присоединение;
- инвестиционная деятельность, капитальное строительство, логистика и материально-техническое обеспечение;
- технический блок;
- корпоративное управление, управление собственностью и правовое обеспечение;
- управление персоналом, организационное проектирование, организация нормирования и оплата труда, управление делами, управление по связям с общественностью;
- специальные проекты;

- безопасность, защита государственной тайны, мобилизационная подготовка и гражданская оборона, отдел антикоррупционных комплаенс-процедур.

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

- Департамент внутреннего аудита;
- Департамент корпоративных и технологических АСУ;
- Отдел внутреннего контроля и управления рисками.

В организационной структуре также представлены заместители Генерального директора — директора филиалов Общества, которые осуществляют управление их текущей деятельностью.

Филиалы Общества

В соответствии с решением Совета директоров Общества (Протокол от 11.01.2008 №6/2008) создано пять филиалов Общества (с 01 июля 2015 г. переименованы в филиалы ПАО «МРСК Юга»):

1. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» по адресу: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, д. 32;
2. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» по адресу: 400066, г. Волгоград, пр-т Ленина, д. 15;
3. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона;
4. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» по адресу: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2;
5. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» по адресу: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

Все филиалы ПАО «МРСК Юга», за исключением филиала ПАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго», действуют с 31 марта 2008 г.

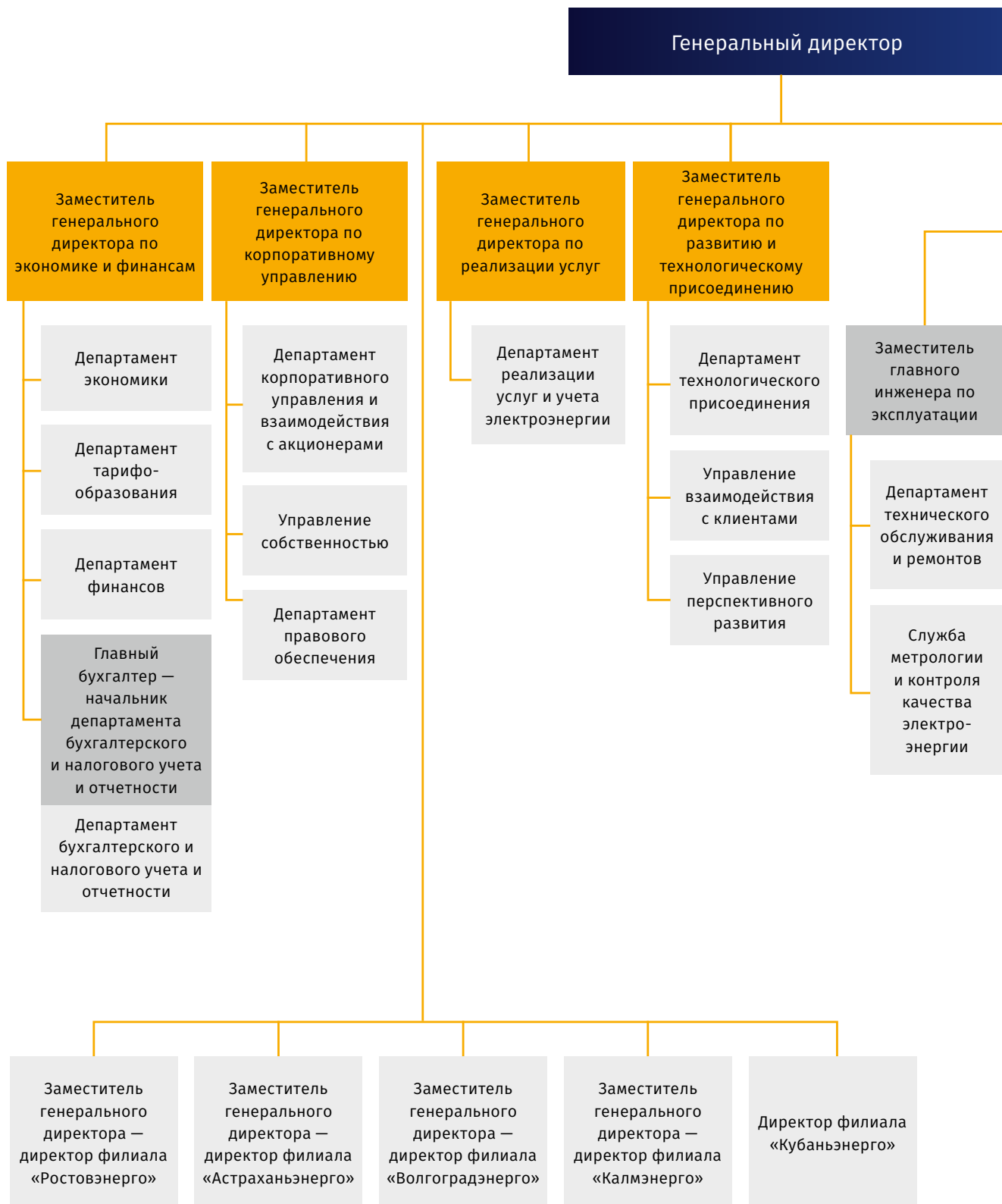
Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» операционной деятельности не ведет.

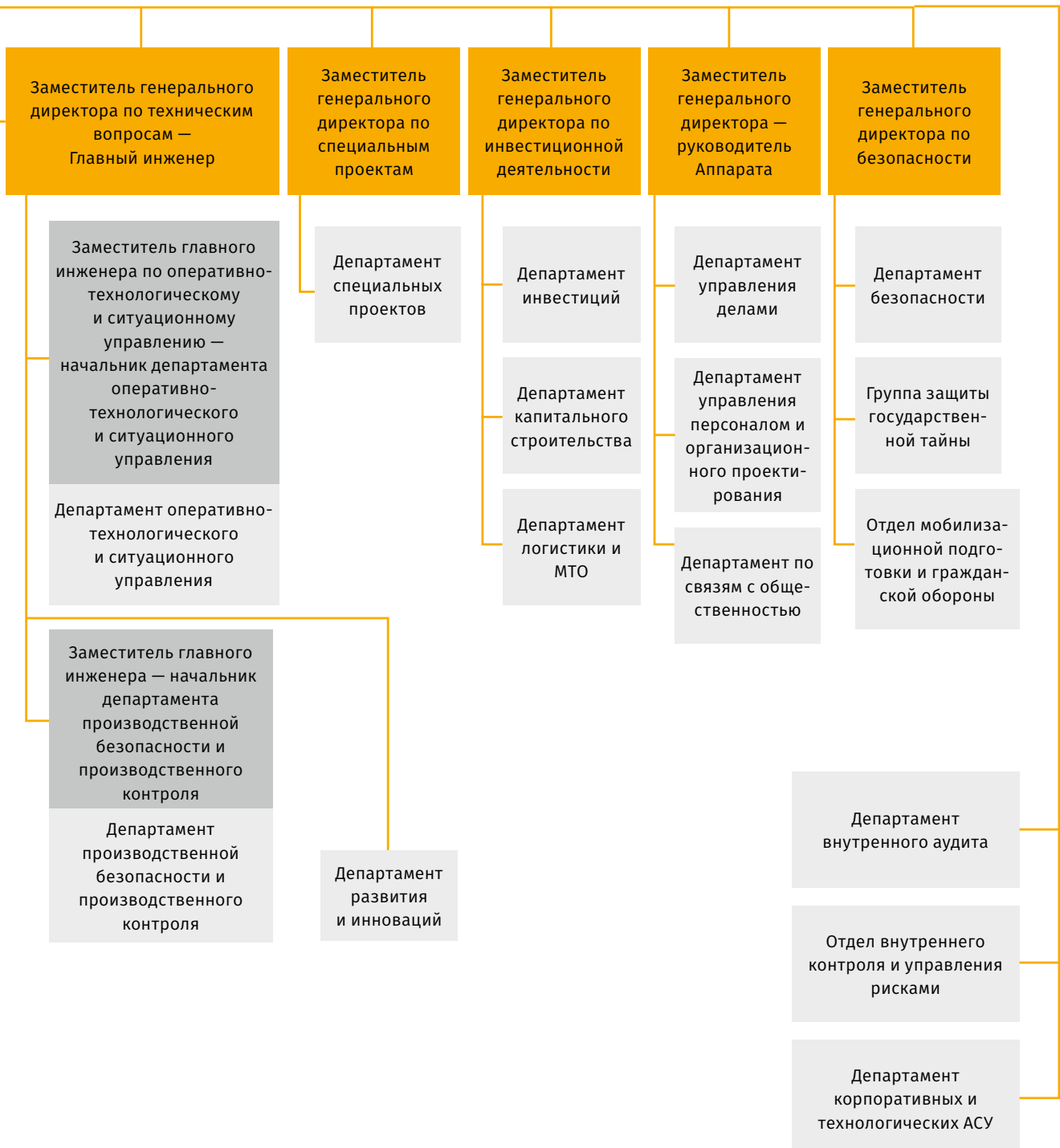
По состоянию на 31 декабря 2016 г. ПАО «МРСК Юга» владело 100% голосующих акций следующих обществ (более подробная информация приведена в п. 3.6. и Приложении 4 к настоящему Годовому отчету):

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

Организационная структура исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга»

утверждена решением Совета директоров Общества, протокол №193/2016 от 11.07.2016





1.4. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

Краткое описание основных событий, произошедших за отчетный год

ЯНВАРЬ

ПАО «МРСК Юга»: 13,8 тыс. потребителей присоединено к электросетям в 2015 г.

Более 400 МВт заявленной мощности предоставлено потребителям в январе-декабре 2015 г. в соответствии с 13,8 тыс. договоров на технологическое присоединение к электросетям ПАО «МРСК Юга»

ПАО «МРСК Юга» получило благодарность за передачу лучшей практики субъектам РФ

Благодарность за презентацию представителям российских регионов пилотного проекта по совершенствованию условий технологического присоединения к электросетям получило ПАО «МРСК Юга» в лице заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению Дмитрия Журавлева.

Энергоменеджмент ПАО «МРСК Юга» соответствует международному стандарту

ПАО «МРСК Юга» получило сертификат соответствия международному стандарту ISO- 50001:2011 в области оказания услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям.

Около 200 тыс. обращений потребителей принято в ПАО «МРСК Юга» в 2015 г., что на 19% больше, чем в 2014 г.

ФЕВРАЛЬ

МРСК Юга сократило количество технологических нарушений на 21% в 2015 г.

Достичь таких результатов позволила поэтапная реализация мероприятий по модернизации систем постоянного оперативного тока, устройств РЗА, оснащению КРУ 6-10 кВ быстродействующими дуговыми защитами, замене первичного оборудования ПС 35-110 кВ и дефектных опор ВЛ 0,4-110 кВ, обновлению парка автотранспорта и специальной техники, оснащению средствами телемеханики.

Работы по электроснабжению аэропорта «Южный» завершатся в мае 2017 г.

ПАО «МРСК Юга» получено положительное заключение ФАУ «Главгос-экспертиза России» по объекту «Реконструкция ПС 110/10 кВ АС10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный». Реализация этого проекта позволит обеспечить электроснабжение нового аэропорта, включая само здание аэровокзала и инфраструктуру взлетной полосы.

МРСК Юга в декабре подключит к энергоснабжению логоцентр в Ростовской области

Общество обеспечит электроэнергией ростовский логистический центр ФГУП «Почта России». Заявленная мощность технологического присоединения — 3,5 тыс. кВт.

Подключить комплекс к системе энергоснабжения по постоянной схеме планируется в декабре 2016 г.

МАРТ

МРСК Юга в январе — феврале исполнила свыше 1,1 тыс. договоров на техприсоединение

Всего с начала 2016 г. филиалы компании заключили свыше 1,5 тыс. договоров ТП на предоставление 41,4 МВт. Объекты мощностью до 15 кВт, принадлежащие физическим лицам и малому бизнесу, составляют 94% потребностей в ТП. За первые два месяца с начала текущего года энергетики получили более 2 тыс. заявок на ТП, общая запрашиваемая мощность превысила 94,8 МВт.

МРСК Юга оценила на Стартап-туре проекты по направлению «Энергетика и энергоэффективные технологии»

В рамках Стартап-Тура прошла сессия, посвященная всероссийскому конкурсу в области наукоемких инновационных проектов и разработок «Энергопрорыв-2016». Он организован ПАО «Россети» в партнерстве с Фондом «Сколково» с целью найти и поддержать тех, кто неравнодушен к развитию электроэнергетики, помочь презентовать свой проект потенциальным инвесторам и институтам.

АПРЕЛЬ

Астраханская область и МРСК Юга будут сотрудничать в решении вопросов энергетической сферы

Вопросы взаимодействия обсудили в ходе встречи губернатор региона Александр Жилкин и генеральный директор МРСК Юга Борис Эбзеев.

МАЙ

На юге России энергетики в праздничные дни усилили контроль за работой энергообъектов

В Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Республике Калмыкия организован усиленный контроль над работой оборудования подстанций, проводятся внеочередные осмотры воздушных линий электропередачи. Организован постоянный мониторинг метеословий.

АВГУСТ

МРСК Юга в январе — июле установило 550 устройств дистанционного сбора данных в Астраханской области

Электросчетчики нового поколения позволяют значительно сократить потери электроэнергии в частном секторе региона. Установка приборов для потребителей бесплатна и финансируется в рамках реализации инвестиционной программы МРСК Юга.

В донском регионе энергетики ко Дню знаний сумели обеспечить безопасность пришкольных территорий

Образовательные учреждения в зоне ответственности МРСК Юга осмотрены, часть из них переоборудованы — переустроены существующие опоры и установлены дополнительные, осмотрены комплектные трансформаторные подстанции, восстановлена целостность ограждений, дверей и замков на них, обновлены предупреждающие знаки и информационные плакаты с правилами поведения вблизи энергообъектов.

СЕНТЯБРЬ

МРСК Юга приняла участие в фестивале #ВместеЯрче

В рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче компания провела для юных жителей города Ростова-на-Дону и Волгограда интерактивную викторину и творческие конкурсы. Фестиваль проходил по инициативе Министерства энергетики Российской Федерации и при поддержке ПАО «Российские сети», которое в ЮФО представляет МРСК Юга.

МРСК Юга обеспечила электроэнергией завод Air Products в Ростовской области

ПАО «МРСК Юга» обеспечило заводу промышленных газов Air Products, входящему в перечень «100 губернаторских инвестиционных проектов», 8 МВт мощности. Для обеспечения электроэнергией объекта потребовалось построить новую кабельную линию и заменить трансформатор тока на питающей подстанции.

ОКТАБРЬ

ПАО «МРСК Юга» получило Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период

Получение Паспорта готовности к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг. подтвердило полную готовность электросетевого комплекса МРСК Юга к предстоящему пику сезонных нагрузок.

МРСК Юга отреставрирует к ЧМ-2018 объект культурного наследия Ростова-на-Дону — здание «Ростовэнерго»

Здание ростовского филиала МРСК Юга «Ростовэнерго» является объектом городского культурного наследия. Оно построено по проекту известного ростовского архитектора Льва Эберга. Завершение реставрации запланировано на конец 2017 г. Финансирование работ осуществляется за счет собственных средств компании.

МРСК Юга укрепляет сотрудничество с Газпромбанком

Газпромбанк снизит на 0,45 процентного пункта первоначально заявленную годовую ставку по двум кредитным линиям ПАО «МРСК Юга» с общим лимитом задолженности 1,5 млрд рублей.

Кроме того, стороны договорились о расширении сотрудничества в рамках зарплатного проекта МРСК Юга и оказания дополнительных финансовых услуг банком.

МРСК Юга и ГК «Таврида электрик» подписали соглашение о сотрудничестве

На Международном электроэнергетическом форуме Rugrids-Electro-2016 стороны подписали соглашение о сотрудничестве по реализации пилотных проектов интеллектуальных сетей. В нем предусмотрена совместная разработка концепции технических решений для создания кластеров интеллектуальных сетей («Smart Grids»), в частности, реализация проекта «Умные сети», а также опытных участков сетей с применением технологий «Smart Grids».

Астраханский филиал МРСК Юга увеличил на 23% количество обработанных обращений потребителей

Специалисты по взаимодействию с клиентами астраханского филиала ПАО «МРСК Юга» за 9 месяцев 2016 г. приняли и обработали около 3 тыс. обращений потребителей. Всего с начала года услугами центров обслуживания потребителей (ЦОП) филиала воспользовались более 14 тыс. жителей Астраханской области.

НОЯБРЬ

Молодые энергетики приняли участие в международном форуме ENES-2016

1.5. ПОЛОЖЕНИЕ ПАО «МРСК ЮГА» В ОТРАСЛИ

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

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

Приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июня 2008 г. №208-э Общество 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 Общества.

В электроэнергетической отрасли России в настоящее время существует три уровня сетевых компаний, сформированных по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень

Федеральная сетевая компания (ПАО «ФСК ЕЭС») является организацией по

управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше, и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

2 уровень

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

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

3 уровень

Территориальные 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 ПАО «МРСК Юга» — межрегиональная распределительная сетевая компания 2 уровня, имеющая технологические присоединения к ЕНЭС и занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе 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 терри-

тории обслуживания ПАО «МРСК Юга», проходит через электрические сети Общества.

При наличии непосредственного технологического присоединения потребителей электроэнергии к сетям ЕНЭС, ПАО «МРСК Юга» заключило с владельцем оборудования сетей ЕНЭС (ПАО «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.

ПАО «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

Изменение доли рынка услуг по передаче электроэнергии (по необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей, далее — НВВ) за 2015–2017 гг. по зоне обслуживания ПАО «МРСК Юга» представлено на диаграммах.

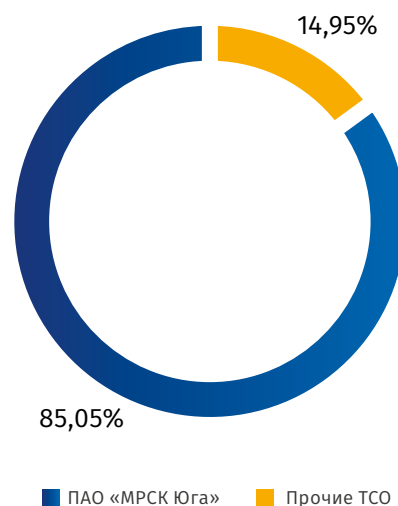
27 563,62
млн рублей

НВВ на содержание
ПАО «МРСК Юга»

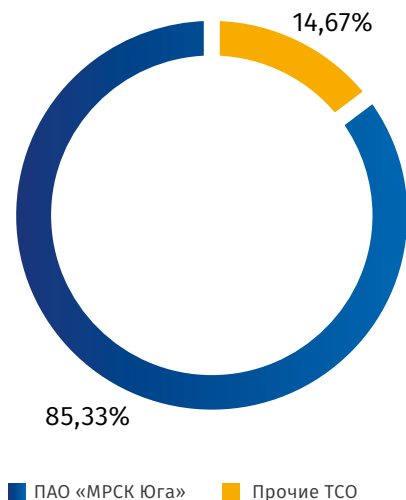
4 844,71
млн рублей

НВВ на содержание
ТСО

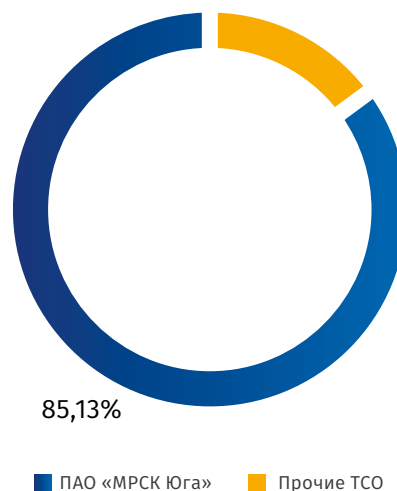
Доля рынка по НВВ на услуги по передаче э/э на 2015 г., %



Доля рынка по НВВ на услуги по передаче э/э на 2016 г., %



Доля рынка по НВВ на услуги по передаче э/э на 2017 г., %



28 717,58
млн рублей

НВВ на содержание
ПАО «МРСК Юга»

4 937,025
млн рублей

НВВ на содержание
ТСО

29 223,73
млн рублей

НВВ на содержание
ПАО «МРСК Юга»

5 104,85
млн рублей

НВВ на содержание
ТСО

Доля филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в НВВ региона в 2015-2016 гг. определена с учетом подконтрольного общества — АО «Донэнерго» (20.09.2014 заключен договор «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» Управляющей организации»).

Доля филиала ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» в 2017 г. определена с учетом консолидации электросетевого оборудования ОАО «КалмэнергоКом» с 31.12.2016 (договор купли-продажи оборудования от 19.12.2016 и акт приема-передачи имущества от 31.12.2016). Таким образом, в 2017 г. доля филиала ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» в НВВ Республики Калмыкия составляет 100%.

Уменьшение доли ПАО «МРСК Юга» в 2017 г. относительно 2016 г. обусловлено следующими причинами:

- появлением в 2017 г. в Астраханской области новой территориальной сетевой организации — МУП г. Астрахани «Горэлектросеть»;
- расторжением с 01.07.2017 договоров аренды объектов ЕНЭС («последней мили») в Волгоградской и Ростовской областях во исполнение требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- снижением затрат на услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» для филиала ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».

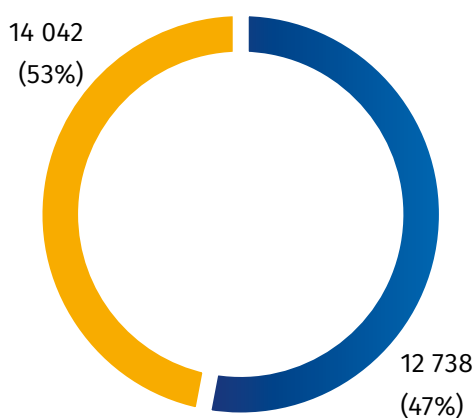
(доведение с 01.07.2017 величины заявленной мощности ПАО «ФСК ЕЭС» до уровня фактической мощности);

→ восстановлением необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации Ростовской области АО «Энергия» до экономически обоснованного уровня.

Полезный отпуск за 2014 г., кВт·ч

26 781

млн кВт·ч

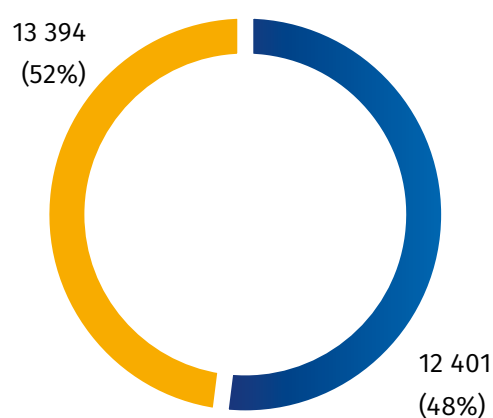


■ Отпуск конечным потребителям ■ Сальдо-переток по ГБП с ТСО

Полезный отпуск за 2015 г., кВт·ч

25 947

млн кВт·ч

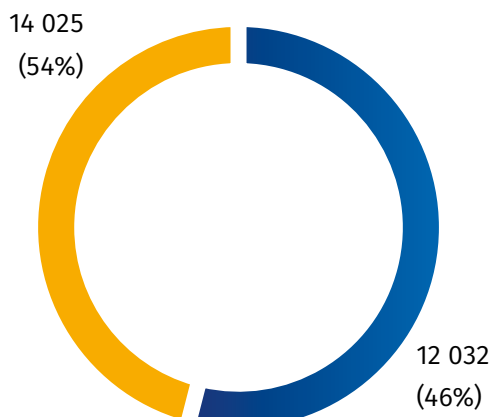


■ Отпуск конечным потребителям ■ Сальдо-переток по ГБП с ТСО

Полезный отпуск за 2016 г., кВт·ч

26 056

млн кВт·ч



■ Отпуск конечным потребителям ■ Сальдо-переток по ГБП с ТСО

В 2016 г. отпуск электрической энергии из сети (полезный отпуск) составил 26 056 млн кВт·ч. Относительно 2015 г. рост составил 260 млн кВт·ч (или 1,01%), что в основном связано с ростом полезного отпуска по филиалу «Ростовэнерго» на 3,5% от факта аналогичного периода прошлого года. Рост объема полезного отпуска в 2016 г. по сравнению с 2015 г. обусловлен:

- ростом потребления электроэнергии ОАО «Тагмет» (АО ЭК «Восток») — 28 млн кВт·ч;
- ростом потребления электроэнергии ПАО «РЖД» — 19 млн кВт·ч;
- ростом полезного отпуска электроэнергии по потребителям энергосбытовой компании ООО «Гарант Энерго» — 56 млн кВт·ч (потребители: ЗАО «Алкоа Металлург Рус», ОАО «НЗНП», ООО «Ростсельмашэнерго»);

- ростом сальдо-перетока электрической энергии в сети территориальной сетевой организации АО «Донэнерго» — 139 млн кВт·ч;
- ростом потребления электроэнергии ЗАО «КТК-Р» на 8,5 млн кВт·ч, или на 25,8%.

При этом необходимо отметить существенное снижение объема полезного отпуска электроэнергии в 2016 г. по сравнению с 2015 г. по следующим потребителям:

- ООО «Лукойл-Волгограднефтепереработка» — на 187,35 млн кВт·ч, или 24%, что связано с уходом на собственную генерацию с 01 августа 2016 г.;
- ВОАО «Химпром» — на 23,9 млн кВт·ч, или 69%, в связи с остановкой основного производства и проведением ликвидационных мероприятий;
- ЗАО «ВМК «Красный Октябрь» — на 44,25 млн кВт·ч, или 9%, из-за снижения объемов производства.

Это в свою очередь повлияло на столь малый прирост полезного отпуска электроэнергии в целом по Обществу.

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 разработку мероприятий по снижению их негативного влияния на результаты деятельности Общества;
- взаимодействие с ФСТ России, Минэнерго России, администрациями субъектов Российской Федерации, РСТ, ФСК, ПАО «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 ПАО «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):

Вид актива	Ед. изм.	2014	2015	2016
Подстанции 6–220 кВ	шт.	31 344	31 393	31 884
Установленная мощность (итого)	МВА	23 752,9	23 800,0	23 946,2
ПС 35–220 кВ	шт.	1 221	1 220	1 218
	МВА	18 723,2	18 735,3	18 724,5
Трансформаторные подстанции, РТП 6–10(35)/0,4 кВ	шт.	30 123	30 173	30 666
	МВА	5 029,7	5 064,8	5 221,8

Вид актива	Ед. изм.	2014	2015	2016
Протяженность воздушных линий 0,4–220 кВ по трассе	км	155 449,2	155 188,7	155 888,9
ВЛ 220 кВ и выше	км	386,2	386,2	386,2
ВЛ 110–150 кВ	км	15 801,2	15 801,7	15 801,7
ВЛ 35 кВ	км	11 575,4	11 575,8	11 557,8
ВЛ 6–10 кВ	км	75 800,8	75 644,1	75 817,5
ВЛ 0,4 кВ	км	51 885,5	51 781,0	52 325,7
Протяженность кабельных линий 0,4–220 кВ	км	2 166,9	2 196,5	2 438,2
КЛ 220 кВ и выше	км	0	0	0
КЛ 110 кВ	км	15,3	15,3	19,9
КЛ 35 кВ	км	57,1	57,2	57,2
КЛ 6–10 кВ	км	1 434,1	1 455,9	1 589,3
КЛ 0,4 кВ	км	660,5	668,1	771,8

Сведения о выручке от каждого из видов деятельности

В 2016 г. общий объем выручки ПАО «МРСК Юга» составил 31 414 млн рублей, из них 97,9% составляет выручка от передачи электроэнергии, 1,5%

приходится на технологическое присоединение и 0,6% — на прочие виды деятельности.

Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса и регионам:

Филиал	Выручка итого, млн рублей	Доля в общей выручке, %	Сетевые услуги (передача электро- энергии)	Доля в итоге по ПАО «МРСК Юга»	Сетевые услуги (ТП)	Доля в итоге по ПАО «МРСК Юга»	Прочие услуги	Доля в итоге по ПАО «МРСК Юга»
«Астрахань- энерго»	4 778	15,2%	4 567	14,8%	190	40,3%	21	12,0%
«Волгоград- энерго»	9 765	31,1%	9 686	31,5%	43	9,1%	36	20,3%
«Калм- энерго»	931	3,0%	914	3,0%	2	0,4%	15	8,5%
«Ростов- энерго»	15 848	50,5%	15 601	50,7%	236	50,2%	11	6,5%

Филиал	Выручка итого, млн рублей	Доля в общей выручке, %	Сетевые услуги (передача электро- энергии)	Доля в итоге по ПАО «МРСК Юга»	Сетевые услуги (ТП)	Доля в итоге по ПАО «МРСК Юга»	Прочие услуги	Доля в итоге по ПАО «МРСК Юга»
«Кубань- энерго»	69	0,2%	0	0,0%	0	0,0%	69	39,0%
Исполни- тельный аппарат	24	0,1%	0	0,0%	0	0,0%	24	13,7%
ИТОГО	31 414	100,0%	30 768	100,0%	470	100,0%	176	100,0%

1.6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Миссия ПАО «МРСК Юга»

Роль и миссия ПАО «МРСК Юга» связаны с ожиданиями основных участников рынка:

- Для инвестиционного сообщества Компания — инструмент вложения инвестиций, который направлен на обеспечение их возвратности, надежности, доходности и ликвидности.
- Для потребителей — компания, нацеленная на качественное оказание услуг, качественное и надежное электроснабжение, своевременное и прозрачное технологическое присоединение к электрическим сетям.
- Для регионов и органов местного самоуправления — компания, обеспечивающая потребности экономики в передающих мощностях; надежный партнер органов исполнительной

власти субъектов Российской Федерации в планировании и реализации региональных программ территориального развития, добросовестный налогоплательщик и работодатель.

- Для работников — добросовестный работодатель, эффективно организованная компания, имеющая прозрачную и понятную систему корпоративного управления, предоставляющая возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Наша миссия заключается в обеспечении надежного и качественного снабжения электрической энергией растущих потребностей экономики и социального сектора по экономически обоснованной для потребителей плате за предоставляемые услуги.

Ценности ПАО «МРСК Юга»

Ценности ПАО «МРСК Юга» — это набор принципов, которые понимают, разделяют и которым соответствуют все сотрудники:

- надежность (минимизация времени перебоев в электроснабжении потребителей);
- ответственность (субъективное отношение сотрудников Общества к выполняемой работе, при котором они осознают ее важность и обязаны отвечать за ее результаты);
- клиентоориентированность (отражает место интересов клиента в системе приоритетов Общества в виде стремления руководства Общества удовлетворять требования потребителей);
- лидерство (характеристика личности, позволяющая менеджерам высшего и среднего звена Общества организовывать сплоченный коллектив, брать инициативу в свои руки);
- профессионализм (способность достигать наилучших результатов в профессиональной деятельности на благо Общества при минимальных затрачиваемых ресурсах);
- социальная ответственность (осознание менеджерами высшего звена ответственности перед обществом, потребителями, персоналом, акционерами, будущими поколениями, признание своего влияния и стремление к минимизации негативного воздействия 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»

В соответствии с целевыми ориентирами и задачами, изложенными в «Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 №511-р, Общество нацелено на решение следующих приоритетных задач в целях повышения операционной и инвестиционной эффективности:

1. снижение удельных операционных расходов в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования;
2. снижение удельных операционных расходов в целях исполнения Директив Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 №2303п-П13, от 29.03.2016 №2073п-П13 и от 04.07.2016 №4750п-П13;
3. снижение удельных инвестиционных расходов электросетевых компаний (в рублях на физическую единицу);
4. повышение загрузки мощностей в процентах от установленной мощности трансформаторов по всем уровням напряжения за вычетом обязательного резервирования;
5. повышение энергоэффективности, в том числе снижение величины потерь электроэнергии (расхода электроэнергии на технологические нужды);
6. повышение эффективности управления основными производственными фондами ПАО «МРСК Юга», внедрение современных технологий и использование инноваций, а также повышение энергетической эффективности.

В 2016 г. Обществом совместно с Минэнерго России и ПАО «Россети» разработан и утвержден «План

развития компании на 2016–2018 гг.», предусматривающий реализацию спектра стратегических мероприятий, направленных на повышение эффективности Общества, улучшение его финансово-экономического состояния и выход на устойчивые темпы развития в среднесрочной перспективе.

В 2017 г. Общество продолжит работу по реализации целевых ориентиров «Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации» и мероприятий «Плана развития», по результатам которой ПАО «МРСК Юга» планирует выход на безубыточность деятельности.

Приоритетные направления деятельности, определенные Советом директоров Общества

Решением Совета директоров Общества от 13 марта 2015 г. (протокол от 16.03.2015 №154/2015) в качестве приоритетного направления определены **централизация и автоматизация казначейской функции.**

Кроме того, в 2016 г. Общество продолжало работу по реализации следующих приоритетных направлений, определенных Советом директоров Общества в 2014–2015 гг.:

1. целесообразность применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности;
2. аттестация оборудования, материалов и систем на объектах Общества;
3. обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества;
4. совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита;
5. передача Обществу полномочий единоличного исполнительного органа АО «Донэнерго».

Подробная информации о результатах развития Общества по приоритетным направлениям приведена в разделе «Деятельность Совета директоров Общества в 2016 г.» настоящего Годового отчета.

Повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг

В рамках договора о сертификации деятельности ПАО «МРСК Юга» по направлениям интегрированной системы менеджмента (качество, экология и охрана труда — ИСМ) в период с 21 по 24 ноября 2016 г. аудиторами АО «СЖС Восток Лимитед» в подразделениях исполнительного аппарата (далее — ИА) и филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» осуществлен надзорный аудит на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

В ходе данного аудита впервые с 2009 г. в деятельности Общества несоответствий не выявлено.

По результатам наблюдений в рамках надзорного аудита ИСМ в ИА и филиале «Волгоградэнерго» разработаны планы предупреждающих мероприятий. В филиалах Общества организована и проведена проработка отчета о надзорном аудите.

По результатам надзора Общество подтвердило соответствие осуществляемой деятельности требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

При подготовке к надзорному аудиту 107 человек обучены основам знаний международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и правилам применения внутренних стандартов в области качества, экологии и охраны труда. По итогам обучения проведена аттестация знаний персонала.

В 2016 г. в исполнительном аппарате и филиалах Общества в полном объеме проведены аудиты ИСМ в соответствии с планом.

Перспективы развития в регионах присутствия

В настоящее время ПАО «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 имеют правильная и грамотная постановка целей и направлений развития Общества, а также пути и способы их реализации.

Важнейшими направлениями развития ПАО «МРСК Юга» являются:

- клиентоориентированная политика и повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- эффективное планирование развития электрической сети с учетом тенденций изменения 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 ПАО «МРСК Юга» внедрена и 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 данных о планируемых этапах реконструкции и нового строительства.

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

Использование Интерактивной карты позволяет в режиме он-лайн взаимодействовать с администрациями субъектов Российской Федерации и потенциальными инвесторами по координации развития электросетевого комплекса в зависимости от потребности в электрической мощности.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2013 №1131, а также в целях обеспечения возможности получения потребителями на информационном ресурсе в интернете информации о свободных мощностях, возможности подачи в электронном виде заявки на технологическое присоединение, возможности отслеживания сроков и 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), поступивших как через единый портал, так и в ПАО «МРСК Юга». Таким образом, потребитель может на едином портале получить информацию по любой Заявке ТП, поступившей в ПАО «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 ПАО «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 электроснаб-

жения объектов инфраструктуры Чемпионата мира по футболу 2018 г., в ПАО «МРСК Юга» организовано активное взаимодействие с органами исполнительной власти.

Для обеспечения электроснабжения спортивных сооружений и объектов инфраструктуры планируемого чемпионата в Волгограде проводится реконструкция подстанции ПС 110 кВ «ТДН», в Ростове-на-Дону ведется строительство подстанции ПС 110 кВ. Срок реализации данных мероприятий намечен на конец 2017 г.

Необходимо отметить, что организацию схем внешнего электроснабжения объектов Чемпионата мира по футболу 2018 г. планируется осуществить с применением современного оборудования и технологий при сооружении электросетевых объектов в черте города и 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 ПАО «МРСК Юга» выполняются мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой.



Астраханская область

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» в 2016 г. было исполнено 3 914 договоров на общую мощность 73,035 МВт.

В перспективе планируется реализация мероприятий по развитию распределительного сетевого комплекса.

Долгосрочной инвестиционной программой филиала ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» на период 2016–2022 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 «Трусовская» с заменой силовых трансформаторов на 2х25 МВА для подключения социально-бытовых потребителей левобережной части г. Астрахани;
- реконструкция ПС 35 кВ «Октябрьская» с заменой силовых трансформаторов на 2х10 МВА для подключения социально-бытовых потребителей левобережной части г. Астрахани,

а также потребителей, расположенных в Трусовском и Наримановском районах;

- реконструкция ПС 35 кВ «Началово» с заменой силовых трансформаторов на 2х16 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 силовых трансформаторов на 2х40 МВА для подключения объектов Ленинского района г. Астрахани.

Также предусматривается продолжение 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;



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 ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», обеспечивает надежное электроснабжение региона.

В 2016 г. к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» подключен 2 181 новый потребитель с заявленной мощностью 100,663 МВт.

Не останавливаясь на достигнутых результатах, в филиале ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» в настоящее время планируется проведение мероприятий по развитию электроэнергетики, кото-

- «Пологое Займище — Покровка» (№702) — 19,03 км.

Филиалом ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» проводится значительный объем мероприятий по новому строительству и реконструкции распределительных электрических сетей 6–10 кВ г. Астрахани.

В 2016 г. проводились строительные-монтажные работы по переводу 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 ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» в 2016 г. продолжено взаимодействие с ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках обеспечения надежности электроснабжения и возможности беспрепятственного технологического присоединения новых потребителей.

рые приходится на крупные городские центры — г. Волгоград и г. Волжский.

В рамках инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на период 2016-2022 гг. предполагается выполнить работы по следующим крупным объектам:

- реконструкция ПС 110 кВ «Цементная» с заменой силовых трансформаторов мощностью 20 МВА на большую мощность ПО «Михайловские электрические сети» (трансформаторная мощность — 80 МВА);
- реконструкция ПС 110 кВ «Ельшанская» с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2 на 40 МВА;
- реконструкция ПС 110 кВ «ТДН» с заменой существующих двух силовых трансформаторов 20 МВА на 2х25 МВА каждый для электроснаб-

жения объектов при проведении чемпионата мира по футболу в г. Волгоград;

- реконструкция ВЛ-110 кВ №550 с устройством заходов на ПС 110/10 кВ «Ширяи»; реконструкция ВЛ-110 кВ №446 Лемешкино — Жирновская;
- реконструкция ВЛ-110 кВ №3, Развилка-2;
- 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;

→ реконструкция участка ВЛ-110 кВ №8 оп. №1–86 с заменой провода;

→ строительство заходов ВЛ-110 кВ «Развилка-2» на ПС 220/110/10/6 кВ «Садовая».

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



Республика Калмыкия

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

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

В недрах республики имеются ресурсы нефти, сырья для производства строительных материала-

лов, а также месторождения самосадочной соли, газа и каменного угля.

В срок до 2018 г. 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 ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго», позволит обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей (т. е. исключит вероятность аварий на электро-сетевых объектах), а также подключение новых потребителей г. Элисты.



Ростовская область

Город Ростов-на-Дону является не только административным центром Ростовской области, но и центром Южного федерального округа Российской Федерации. Наиболее крупные города области — Таганрог, Шахты, Новочеркасск и Волгодонск.

Ростовская энергосистема осуществляет централизованное электроснабжение потребителей на территории Ростовской области и входит в состав ОЭС Юга. Загрузка трансформаторов питающих центров в вышеуказанных городах, а также прилегающих районах близка к номи-

нальному значению. Наиболее сложная ситуация складывается в районе г. Ростова-на-Дону.

В связи с реализацией в Ростовской области ряда крупных инвестиционных проектов филиалом ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на период 2016-2022 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. Ростов-на-Дону ведется строительство ПС 110/10 кВ «Спортивная».

Электроснабжение жилой застройки II очереди района «Левенцовский», расположенного в западной части г. Ростова-на-Дону на территории площадью 231 га, ограниченной пр. Стачки, ул. Малиновского и ул. Доватора, планируется выполнить подключение новых нагрузок от ПС 110 кВ Р-35, ПС Р-19.

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» в 2016 г. был подключен 6 291 потребитель на общую мощность 170,346 МВт.

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

Интенсивное развитие сети 110 кВ приводит к необходимости как строительства новых электросетевых 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 ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» на период 2016-2022 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий:

- строительство ПС 110/10 кВ «Спортивная» с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети;
- реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на трансформаторы большей мощности для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный»;
- реконструкция ПС 110/10/6 кВ «АС-6» с заменой силовых трансформаторов на 2х16МВА для подключения ООО «Гольф Инвест»;
- реконструкция ПС 110/30/10 кВ «Чалтырь» с заменой трансформаторов;
- реконструкция ПС 110/35/10 кВ АС-1 с заменой трансформаторов на 2х16 МВА для электроснабжения объектов ст. «Ольгинская»;
- реконструкция ПС 110/35/10 кВ А-12 (Донэлектросталь);
- техническое перевооружение ВЛ-110 кВ ВДТЭЦ-2-Зимовники.

Основной задачей работы филиала ПАО «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 разработка инвестиционных программ и планов капитального строительства электросетевых объектов и их проектирования.



По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 26 056 млн кВт·ч, что выше показателя 2015 г. (25 796 млн кВт·ч) на 260 млн кВт·ч, или 1,01%.

Результаты деятельности

2.1 ПРОИЗВОДСТВО

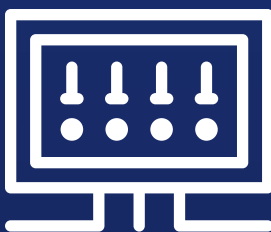
2.1.1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

**Объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО
в границах балансовой и эксплуатационной ответственности:**

26 056

млн кВт·ч

ПАО «МРСК Юга»



2 735

млн кВт·ч

филиал «Астраханьэнерго»

9 649

млн кВт·ч

филиал «Волгоградэнерго»

435

млн кВт·ч

филиал «Калмэнерго»

13 237

млн кВт·ч

филиал «Ростовэнерго»

Наименование филиала /МРСК (ФСК)	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»	3 511,1	2 735,3	775,8	22,09%
«Волгоградэнерго»	10 413,2	9 649,2	764,1	7,34%
«Калмэнерго»	530,4	434,7	95,7	18,05%
«Ростовэнерго»	14 516,9	13 237,1	1 279,8	8,82%
Итого ПАО «МРСК Юга»	28 971,6	26 056,2	2 915,4	10,06%

По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 26 056 млн кВт·ч, что выше показателя 2015 г. (25 796 млн кВт·ч) на 260 млн кВт·ч, или 1,01%.

В филиале «Астраханьэнерго» в 2016 г. объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 2 735 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2015 г. (2 690 млн кВт·ч) на 46 млн кВт·ч, или 1,69%, выше. Значительный рост объема оказанных услуг произошел по следующим потребителям:

- ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (на 46 млн кВт·ч);
- ФГБУ «Управление Астраханмелиоводхоз Камызякский филиал» (на 3 млн кВт·ч).

В филиале «Волгоградэнерго» в 2016 г. объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 9 649 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2015 г. (9 867 млн кВт·ч) на 218 млн кВт·ч, или 2,2%, меньше. Значительное снижение объема оказанных услуг произошло по следующим потребителям:

- ООО «Лукойл-Энергосервис» (опт) по потребителю ООО «Лукойл-Волгограднефтепереработка» — на 187,35 млн кВт·ч, или 24%, что было связано с уходом с 01 августа 2016 г. на собственную генерацию;
- ВОАО «Химпром» — на 23,9 млн кВт·ч, или 69%, в связи с остановкой основного производства и проведением ликвидационных мероприятий;
- ЗАО «ВМК «Красный Октябрь» (через сбытовые компании ООО «ЭСК «ЭСКО» и ООО «ЭСК «Лидер») — на 44,25 млн кВт·ч, или 9%, из-за снижения объемов выпускаемой продукции.

Снижение объемов отпуска потребителям гарантирующего поставщика ПАО «Волгоградэнерго-сбыт» обусловлено переходом потребителей от ГП на «прямые» договоры в филиал ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» и в другие энергосбытовые компании, в т.ч. в ООО «Лукойл-Энергосервис» с объемом 116,07 млн кВт·ч, в ООО «Магнит-Энерго» с объемом 10,83 млн кВт·ч, в ООО «ЭК «Центрэнерго» с объемом 36,4 млн кВт·ч, в ООО «МСК Энерго» с объемом 15,2 млн кВт·ч, а также за счет снижения объемов крупного потребителя АО «Каустик» на 33 млн кВт·ч.

В филиале «Калмэнерго» в 2016 г. объем отпуска из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности

составил 435 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2015 г. (424 млн кВт·ч) на 11 млн кВт·ч, или 2,4%, больше. Рост отпуска электроэнергии в основном произошел за счет роста потребления электрической энергии ЗАО «КТК-Р» на 8,5 млн кВт·ч.

В филиале «Ростовэнерго» в 2016 г. объем отпуска из сети потребителям и смежным

ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 13 237 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2015 г. (12 786 млн кВт·ч) на 451 млн кВт·ч, или 3,5%, больше. Рост отмечается по потребителям АО «Донэнерго» — на 139 млн кВт·ч, АО ЭК «Восток» — на 28 млн кВт·ч, ООО «Русэнегосбыт» (ПАО «РЖД») — на 19 млн кВт·ч, ООО «Гарант Энерго» — на 56 млн кВт·ч.

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2015-2016 гг.

Наименование филиала / МРСК	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2015		2016		Изменение		
	Млн кВт·ч	Млн руб.	Млн кВт·ч	Млн руб.	Млн кВт·ч	Млн руб.	% ок. усл.
«Астраханьэнерго»	2 663	4 093	2 702,8	4 566,8	40	474	1,49%
«Волгоградэнерго»	9 841,7	9 922,5	9 209,0	9 686,4	-632,7	-236,1	-6,4%
«Калмэнерго»	424,3	810,8	434,7	914,2	10,4	103,4	2,4%
«Ростовэнерго»	12 556,2	14 581,8	12 990,5	15 601,0	434,3	1 019,1	3,5%
Итого ПАО «МРСК Юга»	25 485	29 408	25 337,0	30 768,3	-148	1 360	-0,58%

* Информация отражена с учетом ретроспективно проведенной корректировки данных бухгалтерского учета за 2015 г. в части выручки за услуги по передаче электроэнергии в размере 267 млн рублей (без НДС) и затрат на компенсацию потерь электроэнергии в размере 278 млн рублей (без НДС) по филиалу «Астраханьэнерго» (контрагент ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»).

25 337

млн кВт·ч



Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии ПАО «МРСК Юга» по итогам 2016 г.

121,7

%



Выполнение плана по снижению потерь электрической энергии за 2016 г.

По итогам 2016 г. объем оказанных услуг по передаче электроэнергии ПАО «МРСК Юга» составил 25 337 млн кВт·ч, что ниже показателя аналогичного

периода 2015 г. (25 485 млн кВт·ч) на 148 млн кВт·ч, или 0,58%.

Фактические потери электрической энергии в 2015-2016 гг.

Наименование филиала / МРСК (ФСК)	Потери электрической энергии						
	Факт 2016		Факт 2015 согласно ГПО 2015		Изменение*		
	Млн кВт·ч	%	Млн кВт·ч	%	% (в сопост. условиях)**	Млн кВт·ч*	п.п.
«Астраханьэнерго»	775,8	22,09%	861,9	24,27	24,27	-86,1	-2,17%
«Волгоградэнерго»	764,1	7,34%	779,1	7,30	7,47	-15,0	0,04%
«Калмэнерго»	95,7	18,05%	99,6	19,02	19,02	-3,9	-0,97%
«Ростовэнерго»	1 279,8	8,82%	1 239,2	8,84	8,84	40,6	-0,02%
Итого ПАО «МРСК Юга»	2 915,4	10,06%	2 979,8	10,36	10,36	-64	-0,29%

* Рассчитывается как разница между величиной 2016 г. и величиной 2015 г.

** Уровень потерь электрической энергии за 2016 г. рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2015 г., с учетом ретроспективно проведенной корректировки данных бухгалтерского учета за 2015 г. в части выручки за услуги по передаче электроэнергии в размере 267 млн рублей (без НДС) и затрат на компенсацию потерь электроэнергии в размере 278 млн рублей (без НДС) на 151 млн кВт·ч по филиалу «Астраханьэнерго» (контрагент ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»).

Фактические потери электрической энергии в сетях ПАО «МРСК Юга» составили 2 915 млн кВт·ч, или 10,06% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2015 г. при росте отпуска в сеть на 0,68% снижение потерь электрической энергии составило 64 млн кВт·ч, или 0,29 процентных пункта.

В филиале «Астраханьэнерго» в 2016 г. фактические потери электрической энергии в сетях составили 776 млн кВт·ч, или 22,09% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2015 г. при снижении отпуска в сеть на 1,14% снижение потерь электрической энергии составило 86 млн кВт·ч, или 2,17 процентных пункта. Тем не менее, следует отметить невыполнение мероприятий программы энергосбережения и

повышения энергоэффективности по снижению потерь электроэнергии на 6,5 млн кВт·ч. Это связано с неисполнением запланированного энергосервисного контракта в объеме 12,72 млн кВт·ч с экономией в размере 26,42 млн рублей, учтенного в Программе МСП в 4 квартале 2016 г. Информация о мероприятиях по снижению потерь электроэнергии приведена в п. 2.1.3. настоящего годового отчета.

В филиале «Волгоградэнерго» фактические потери электроэнергии в электрических сетях в 2016 г. составили 764 млн кВт·ч, или 7,34% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2015 г. при снижении отпуска в сеть на 2,46% снижение потерь электрической энергии составило 15 млн кВт·ч. Тем не менее, произошел

рост уровня потерь электроэнергии на 0,04 процентных пункта.

Основными причинами роста уровня потерь электроэнергии являются:

- исключение с 01 августа 2016 г. из договора оказания услуг по передаче электроэнергии с ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосервис» точек поставки потребителя ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с малыми потерями от шин собственной генерации. Указанное обстоятельство привело к исключению в 2016 г. полезного отпуска электроэнергии по данному потребителю в объеме 219,5 млн кВт·ч по сравнению с 2015 г.;
- неисполнение обязательств по энергосервисному договору со стороны энергосервисной компании в связи с финансовыми и техническими затруднениями в реализации проекта. Плановая экономия по потерям электроэнергии за счет реализации энергосервисного договора на 2016 г. была заложена в объеме 31,4 млн кВт·ч;
- проведение остановки основного производства и ликвидационных мероприятий ВОАО «Химпром», в результате которого по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. снижение составило 23,9 млн кВт·ч.

При оценке показателя «Уровень потерь электроэнергии к отпуску в сеть» за 2016 г. в сопоставимых условиях, учитывая объемы ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от шин собствен-

ной генерации с августа 2016 г. и остановку ВОАО «Химпром», показатель филиала «Волгоградэнерго» в 2015 г. составил 7,47%, что означает снижение по итогам 2016 г. на 0,13%.

В филиале «Калмэнерго» в 2016 г. фактические потери электрической энергии в сетях составили 96 млн кВт·ч, или 18,05% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2015 г. при росте отпуска в сеть на 1,23% снижение потерь электрической энергии составило 4 млн кВт·ч, или 0,97 процентных пункта.

В филиале «Ростовэнерго» в 2016 г. фактические потери электрической энергии в сетях составили 1 280 млн кВт·ч, или 8,82% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2015 г. при росте отпуска в сеть на 3,51% рост потерь электрической энергии составил 41 млн кВт·ч. Тем не менее уровень потерь электроэнергии снизился на 0,02 процентных пункта, что связано с ростом электропотребления на 42 млн кВт·ч потребителями «последней мили» относительно 2015 г.

В ПАО «МРСК Юга» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь. За счет этого в 2016 г. общий объем экономии от снижения потерь электроэнергии составил 240 млн кВт·ч на общую сумму 536 млн рублей, что на 85 млн кВт·ч (или 177 млн рублей) выше эффекта, достигнутого в 2015 г. При этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 232 млн кВт·ч (или 517 млн рублей), за

240

млн кВт·ч

Общий объем экономии от снижения потерь электроэнергии в 2016 г.

232

млн кВт·ч

Объем экономии за счет организационных мероприятий

6,03

млн кВт·ч

Объем экономии за счет совершенствования учета электроэнергии

счет технических мероприятий объем экономии составил 2,14 млн кВт·ч (или 4,5 млн рублей), за счет мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии объем экономии составил 6,03 млн кВт·ч (или 14,5 млн рублей).

В 2016 г. при плане модернизации 15,77 тыс. точек учета и плановых затратах 30,93 млн рублей было

модернизировано 16,8 тыс. точек учета, затраты составили 30,32 млн рублей. Организован удаленный сбор данных с 3,45 тыс. точек учета.

План по снижению потерь электрической энергии за 2016 г. (в натуральных единицах) выполнен на 121,7%.

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2016 г.

Наименование показателя	Единицы измерения	2016	
		План	Факт
Потери электрической энергии	млн кВт·ч	2 707	2 915
	млн руб. без НДС	6 045	6 351
	% от отпуска в сеть	9,29	10,06

2.1.2. ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

Общие сведения

Основными видами деятельности ПАО «МРСК Юга» являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей электрической энергии к электрическим сетям (далее — ТП);
- 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 государствен-

ному 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.

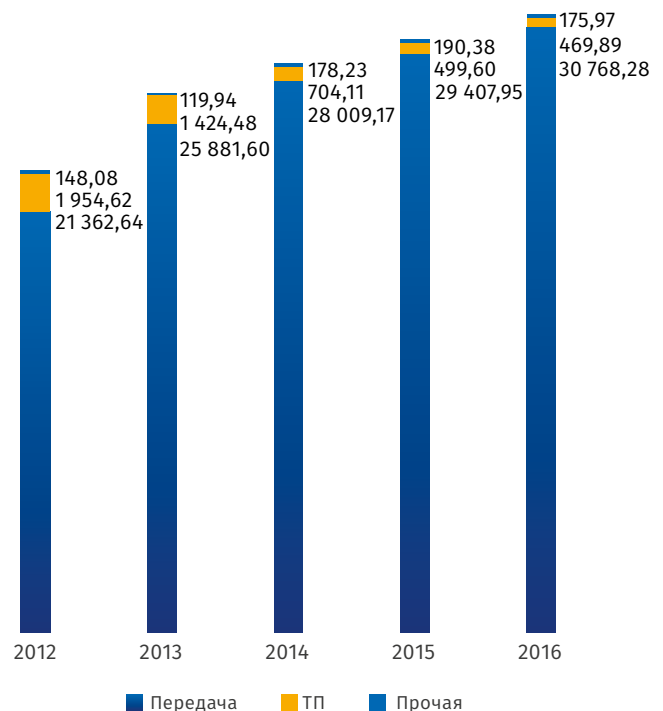
Основными нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность ПАО «МРСК Юга» в части ценообразования, являются:

- 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 Российской Федерации от 31.12.2009 №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- 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 России от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету 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»;
- Прочие нормативные правовые акты.

По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. размер выручки за услуги по передаче электроэнергии составил **30 768,28** млн рублей без НДС, что в сравнении с 2015 г. (**29 407,95** млн рублей)

Динамика выручки ПАО «МРСК Юга» за 2012–2016 гг., млн рублей



больше на 1 360,33 млн рублей, или на 4,6%. Увеличение выручки связано с ростом тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Так, средний тариф на передачу электрической энергии до вычета нагрузочных потерь за 2016 г. составил **127,93** коп./кВт·ч, что в сравнении с 2015 г. (**120,72** коп./кВт·ч) больше на 7,21 коп./кВт·ч, или на 6%.

Размер выручки по технологическому присоединению за 2016 г. составил **469,89** млн рублей без НДС, что в сравнении с 2015 г. (**499,60** млн рублей) меньше на 29,71 млн рублей, или на 5,95%.

Снижение выручки от услуг по ТП в отчетном 2016 г. относительно 2015 г. обусловлено следующими ключевыми факторами:

1. Спадом спроса на присоединяемую мощность в связи со снижением инвестиционной привлекательности национальной экономики в целом и регионов присутствия ПАО «МРСК Юга» в частности вследствие неблагоприятной геополитической обстановки и последствий введения международных санкций.
2. Оттоком крупных заявителей в связи с нестабильным финансово-экономическим состоянием в стране, так как наибольшую долю в общем объеме заактивированных средств занимает выручка по крупным потребителям с высокой стоимостью, обусловленной инвестиционной составляющей. За период 2013–2016 гг. наблюдается отрицательная динамика подачи заявок на технологическое присоединение контрагентами мощностью свыше

150 кВт: в 2013 г. было подано 1 383 заявки, в 2014 г. — 1 119, в 2015 г. — 827, в 2016 г. — 718.

3. Перенесением сроков исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения по инициативе заявителей на более поздние даты, а также расторжением действующих договоров в связи с неблагоприятной макроэкономической конъюнктурой (сокращением объемов производства товаров и оказания услуг предприятиями и организациями, несостоятельностью (банкротством) хозяйствующих субъектов и прочее).
4. Изменениями, внесенными в порядок ценообразования в области регулируемых цен в электроэнергетике с вступлением в силу Федерального закона от 20.04.2014 №83-ФЗ: с 01 октября 2015 г. размер инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, не может составлять более 50% от величины указанных расходов.

Размер выручки по прочей деятельности за 2016 г. составил **175,97** млн рублей без НДС, что в сравнении с 2015 г. (**190,38** млн рублей) меньше на 14,41 млн рублей, или на 7,6%. Снижение выручки по прочей деятельности связано с тем, что в 2015 г. с ПАО «Кубаньэнерго» был заключен разовый договор выполнения работ по ликвидации последствий аварий от 30.03.2015 №407/30-270/10001501000042 на сумму 19,07 млн рублей.

30 768,28
млн рублей без НДС

Размер выручки за услуги по передаче электроэнергии

127,93
коп./кВт·ч

Средний тариф на передачу электрической энергии до вычета нагрузочных потерь

469,89
млн рублей без НДС

Размер выручки по технологическому присоединению

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В 2016 г. на территории всех субъектов Российской Федерации, входящих в зону ответственности ПАО «МРСК Юга», действовал единый «котловой» метод тарифообразования для услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что 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 29.12.2011 №1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г. утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.;
- с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.

Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «котел сверху». Держатель «котла» — филиал ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую НВВ от энергосбытовых компаний (далее — ЭСК) региона по «котловым» тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (далее — ТСО) по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2016 г. утверждены постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 29.01.2016 №2.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» сформирована методом доходности инвестированного

капитала (РАВ) с долгосрочным периодом 2009–2017 гг.

Согласно положениям Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 №35-ФЗ, с 01 января 2014 г. в Астраханской области прекратили действие договоры «последней мили» по потребителям, напрямую присоединенным к сетям ЕНЭС.

В 2016 г. пролонгированы добровольные соглашения, заключенные в соответствии с пунктом 6 статьи 8 Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 №35-ФЗ и предусматривающие согласие ряда потребителей «последней мили» (в т.ч. опосредованно присоединенных через сети прочих ТСО) на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго».

Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «смешанный котел», основной держатель котла — филиал ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по котловым и инди-

видуальным тарифам (от ПАО «Волгоградобл-электро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети», АО «Оборонэнерго» (филиал «Южный»)). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом

ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2016 г. утверждены приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.12.2015 №57/23 (в редакции приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 09.09.2016 №34 с учетом пересмотра тарифов с 01 октября 2016 г.).

Индивидуальные тарифы взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями утверждены приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.12.2015 №57/24 (в редакции приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 09.09.2016 №34).

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» сформирована методом долгосрочной индексации с долгосрочным периодом 2014–2018 гг.

Согласно положениям Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ Волгоградская область входит в число регионов, по которым действие договоров «последней мили» продлевается до 01 июля 2017 г. В связи с этим при принятии тарифно-балансовых решений на 2016 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 ПАО «ФСК ЕЭС» и ставку перекрестного субсидирования.

Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

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

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ) с долгосрочным периодом 2011–2017 гг.

«Котловые» тарифы и индивидуальные тарифы для взаиморасчетов с ОАО «КалмЭнергоКом» на 2016 г. утверждены приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 25.12.2015 №105-п/э (в редакции приказа от 08.04.2016 №27-п/э).

У филиала ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» отсутствуют договоры «последней мили».

Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «смешанный котел» («два котла»). В регионе две крупные сетевые компании — держатели «котла»: филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»

собирает свою часть сетевого «котла» от всех ЭСК по котловым тарифам и от АО «Донэнерго» по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой выручки своим нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. АО «Донэнерго» собирает

свою часть сетевого котла от ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» и прочих ЭСК по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2016 г. утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2015 №83/5 (в редакции постановления от 04.02.2016 №3/2).

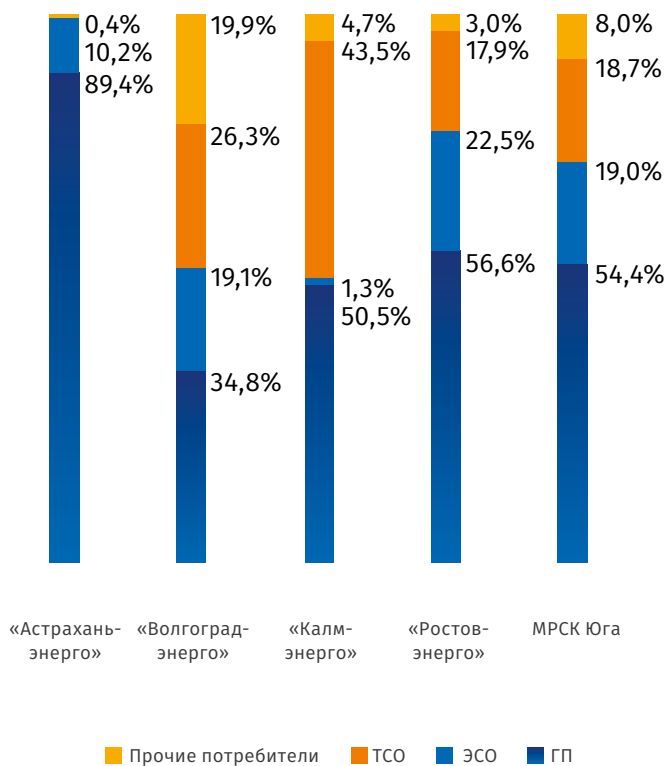
Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов с АО «Донэнерго» утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2015 №83/6.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ) с долгосрочным периодом 2009–2017 гг.

Согласно положениям Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ Ростовская область входит в число регионов, по которым действие договоров «последней мили» продлевается до 01 июля 2017 г. В связи с этим при принятии тарифно-балансовых решений на 2016 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 ПАО «ФСК ЕЭС» и ставку перекрестного субсидирования.

Утвержденные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее — регулирующие органы) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г. размещены на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» по следующей ссылке: http://mrsk-yuga.ru/pages/show/tarify_na_uslugi_po_peredache_elektroenergii в соответствии с п. 11 (а) «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных

Структура выручки ПАО «МРСК Юга» за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2016 г. в разрезе групп потребителей:



рынков электрической энергии» (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24).

Отличие структуры выручки за услуги по передаче электрической энергии в разрезе групп потребителей в филиалах ПАО «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 ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» отсутствует схема взаимоотношений «котел снизу», в связи с чем отсутствуют доходные догово-

ры с ТСО и основную долю в выручке оказания услуг по передаче электроэнергии составляют гарантирующие поставщики.

В филиале ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» высокая доля услуг по «прямым» договорам оказания услуг по передаче электрической энергии объясняется проводимой Обществом кампанией по заключению в регионе договоров оказания услуг по передаче электроэнергии непосредственно с потребителями из-за систематических неплатежей гарантирующего поставщика ПАО «Волгоградэнергосбыт». В 2016 г. начисления производились по 922 прямым договорам, что на 6 договоров больше, чем в 2015 г.

Ввиду отсутствия в Республике Калмыкия крупных промышленных предприятий доля услуг по

передаче электроэнергии энергосбытовых организаций в структуре филиала ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» незначительна, значительная доля ТСО в выручке объясняется реализованной в регионе схемой взаиморасчетов «котел снизу».

Относительно невысокая доля услуг по передаче электроэнергии ТСО в структуре филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» связана с принимаемыми в регионе тарифно-балансовыми решениями в части установления индивидуальных тарифов для расчетов АО «Донэнерго» с филиалом ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго». Доля выручки от АО «Донэнерго» в структуре выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии филиала «Ростовэнерго» в 2016 г. снизилась относительно 2015 г. на 1,23%.

Анализ изменения среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии согласно решениям регулирующих органов (в разрезе филиалов), коп./кВт·ч

Наименование	2012	2013	2014	2015	2016
«Астраханьэнерго»	118,06	126,49	143,22	152,11	169,45
«Волгоградэнерго»	76,53	85,75	89,81	99,61	101,36 *
«Калмэнерго»	160,15	171,64	183,05	202,65	230,68
«Ростовэнерго»	93,55	104,85	116,01	125,03	131,44
ПАО «МРСК Юга»	90,70	101,15	109,62	119,41	125,68
Рост, %		111,52	108,37	108,93	105,25

*с учетом пересмотра единых (котловых) тарифов с 01 октября 2016 г. (приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 09.09.2016 №34).

НВВ «Волгоградэнерго» на 2016 г. была утверждена ниже уровня, признанного КТР ВО экономически обоснованным. На основании приказа ФАС России от 05.08.2016 №1109/16 приказом КТР ВО от 09.09.2016 №34 котловые и индивидуальные тарифы в Волгоградской области пересмотрены в сторону увеличения с введением их в действие с 01 октября 2016 г., при этом прирост одноставочного котлового тарифа составил от 8,9% до 39%. С учетом принятых тарифных решений увеличение собственной НВВ «Волгоградэнерго» на 2016 г. составило 148,2 млн рублей.

Прирост утвержденного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г. по отношению к 2015 г. по ПАО «МРСК Юга» составил:

- ➔ по филиалу «Астраханьэнерго» — 11,40%;
- ➔ по филиалу «Волгоградэнерго» — 1,76%;
- ➔ по филиалу «Калмэнерго» — 13,83%;
- ➔ по филиалу «Ростовэнерго» — 5,13%.

Значительный прирост среднего тарифа по филиалу ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» обусловлен приведением структуры полезного отпуска в ТБР 2016 г. к фактической структуре (перераспределены объемы полезного отпуска с уровня напряжения ВН на более низкие уровни напряжения).

Значительный прирост среднего тарифа по филиалу ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» обусловлен утверждением РСТ РК единых (котловых) тарифов на уровне предельных максимальных тарифов (согласно приказу ФАС России от 29.12.2015 №1342/15). При этом прирост одноставочного

тарифа составил 11%, ставки на содержание электрических сетей двухставочного тарифа — 13,3%, ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного тарифа — от 10,61% до 10,86%, что выше прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2017 и 2018 гг.

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

тыс. руб.

Наименование	2012		2013		2014		2015		2016	
	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.
«Астраханьэнерго»	3 947	2 238	4 342	2 355	3 986	2 033	4 294	2 315	4 882	2 633
«Волгоградэнерго»	8 331	3 974	9 188	4 479	9 347	4 610	10 039	4 949	10 145	4 865
«Калмэнерго»	597	364	751	489	802	525	875	584	973	660
«Ростовэнерго»	12 124	5 702	13 395	6 266	14 637	6 637	15 889	7 672	16 648	7 852
ПАО «МРСК Юга»	24 999	12 278	27 676	13 588	28 772	13 805	31 097	15 520	32 649	16 010

Приросты собственной необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2016 г. по отношению к 2015 г. составили:

13,76%

«Астраханьэнерго»

(-)1,70%

«Волгоградэнерго»

13,05%

«Калмэнерго»

2,34%

«Ростовэнерго»

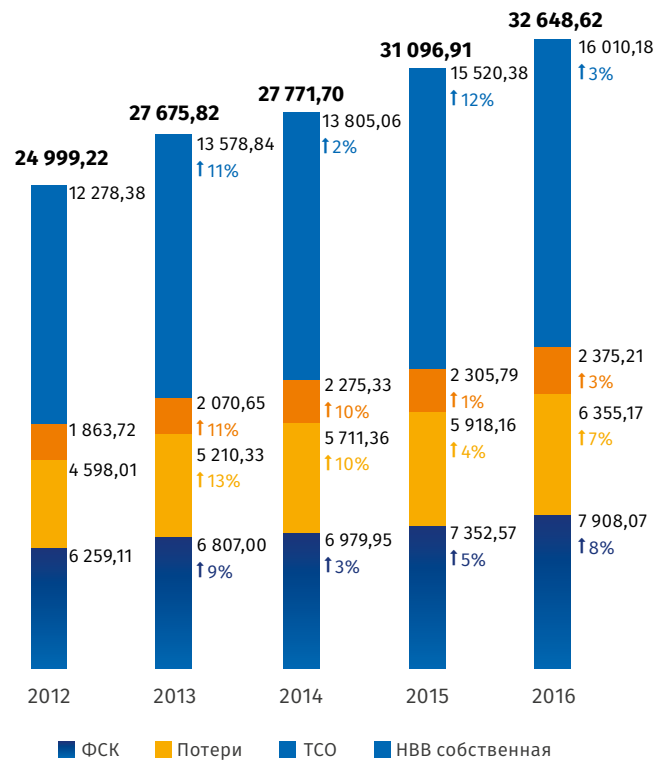
Объем необходимой валовой выручки от деятельности по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. превышает величину НВВ, утвержденную на 2015 г. на 5%:

→ собственная НВВ увеличилась на 3,16% (по филиалу «Астраханьэнерго» увеличилась на 13,76%, по филиалу «Калмэнерго» — на 13,05%, по филиалу «Ростовэнерго» — на

2,34%. По филиалу «Волгоградэнерго» собственная НВВ снизилась на 1,70% в связи с тем, что в НВВ 2015 г. учтено списание дебиторской задолженности в сумме 359 645 тыс. рублей в отношении контрагентов, исключенных из ЕГРЮЛ. Данные расходы носили разовый характер);

- величина затрат на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь увеличилась на 7,38% (по филиалу «Астраханьэнерго» — на 12,91%, по филиалу «Волгоградэнерго» — на 1,42%, по филиалу «Калмэнерго» — 5,34%, по филиалу «Ростовэнерго» — на 8,53%);
- величина затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» увеличилась на 7,56% (по филиалу «Астраханьэнерго» — на 16,13%, по филиалу «Волгоградэнерго» — на 4,88%, по филиалу «Калмэнерго» — 9,86%, по филиалу «Ростовэнерго» — на 8,22%);
- величина затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций увеличилась на 3,01% (по филиалу «Астраханьэнерго» — на 11,27%, по филиалу «Волгоградэнерго» — на 4,31%, по филиалу «Ростовэнерго» — на 0,91%).

Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Юга» за 2012-2016 гг., млн руб.



2.1.3. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

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

Общее руководство вопросами технологического присоединения возложено на заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга».

Обязательства по строительству или реконструкции электрических сетей, необходимых для выполнения условий договоров технологического присоединения, ПАО «МРСК Юга» исполняет, привлекая подрядные организации. Функции технического надзора за строительством и реконструкцией электрических сетей подрядными организациями осуществляет департамент капитального строительства ПАО «МРСК Юга».



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

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

1. Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
2. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. 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 недискри-
4. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
5. Приказ ФСТ РФ от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

национного 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»;

6. Постановление Правительства РФ от 29.11.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
 7. Приказ Министерства энергетики РФ от 23.06.2015 №380 «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии»;
 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. Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».
- Нормативные акты, изданные регулируемыми органами**
1. Постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 №203 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Юга», расположенным на территории Астраханской области, на 2016 г.»;
 2. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16.12.2015 №53/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Юга» (филиал «Волгоградэнерго»)»;
 3. Приказ Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 25.12.2015 №108-п/тпэ (в редакции Приказа Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 22.01.2016 №9-п/тпэ) «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» на 2016 г.»;
 4. Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 24.12.2015 №79/5 (в редакции Постановлений Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2015 №83/7 и от 04.02.2016 №3/1) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» на 2016 г.».

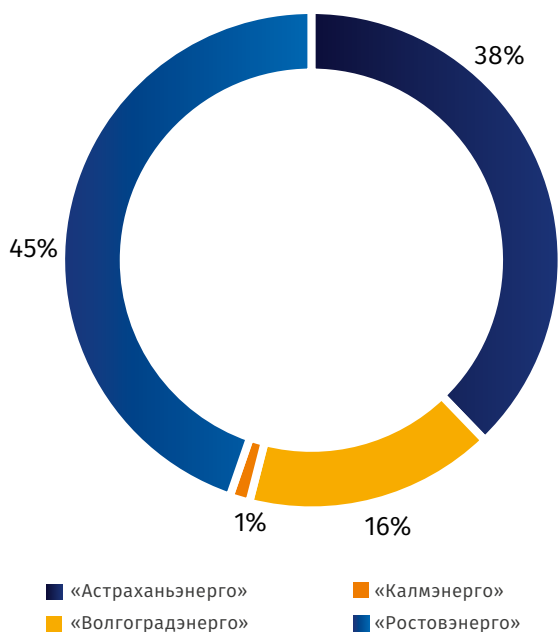
Полный перечень нормативных документов, регулирующих деятельность по технологическому присоединению, находится в открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.mrsk-yuga.ru.

Информация об объемах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения

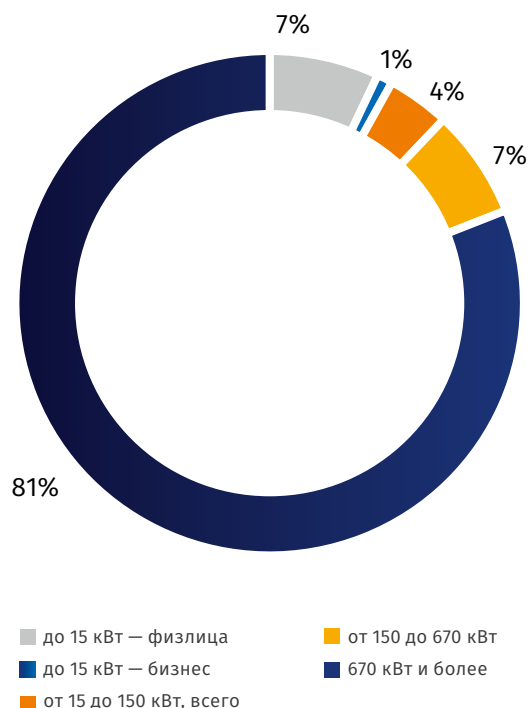
За 12 месяцев 2016 г. было принято 17 234 заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго»,

«Ростовэнерго» и «Калмэнерго» общей мощностью 1 814 587 кВт. Заключено 14 095 договоров технологического присоединения общей мощностью 443 553 кВт.

Структура поданных заявок на ТП в 2016 г., шт.



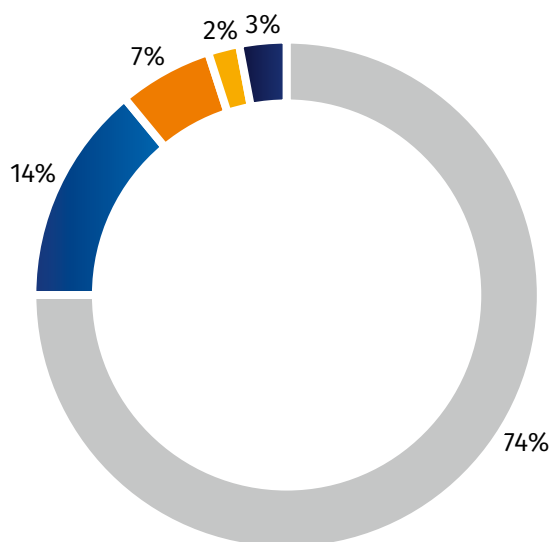
Распределение по категориям заявителей (заявки), кВт



Структура заявок по видам бизнеса

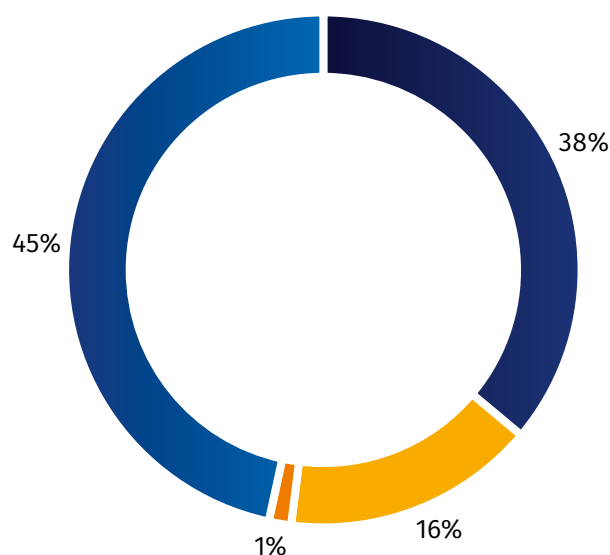
Категории заявителей		Количество поданных заявок на ТП			
		количество, шт.	количество, %	на мощность, кВт	на мощность, %
Физические лица	до 15 кВт — физлица	12 822	75	127 770	7
	до 15 кВт — бизнес	2 406	14	17 704	1
Малый бизнес	от 15 до 150 кВт, всего	1 110	6	76 879	4
	от 150 до 670 кВт	420	2	128 652	7
Крупный бизнес	670 кВт и более	476	3	1 463 582	81
ВСЕГО		17 234	100	1 814 587	100

Распределение по категориям заявителей (заявки), шт.



■ до 15 кВт - физ лица
■ до 15 кВт - бизнес
■ от 15 до 150кВт, всего
■ от 150 до 670 кВт
■ 670 кВт и более

Структура заключенных договоров ТП в 2016 г., шт.



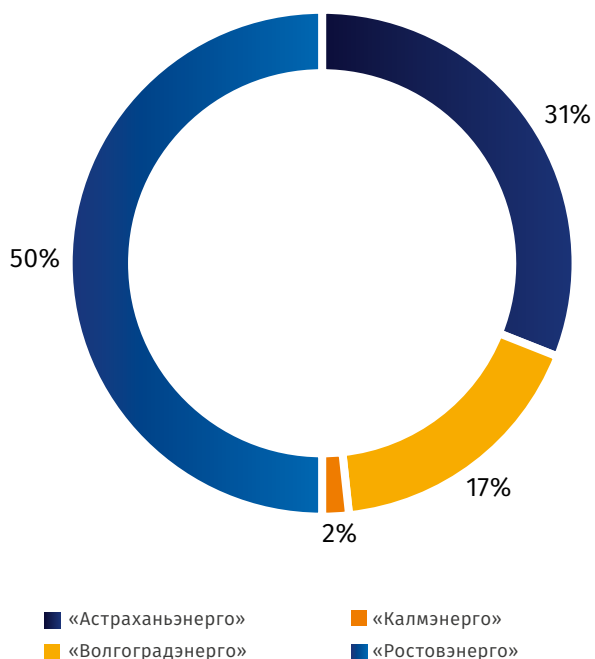
■ «Астраханьэнерго»
■ «Калмэнерго»
■ «Волгоградэнерго»
■ «Ростовэнерго»

Структура заявок по отраслям

Отрасль народного хозяйства	Количество поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
Физические лица	12 822	127 770
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	292	140 825
Рыболовство, рыбоводство	14	5 404
Добыча полезных ископаемых	207	106 794
Обрабатывающие производства	176	189 022
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	12	340 750
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)	144	69 921

Отрасль народного хозяйства	Количество поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	141	78 413
Строительство	239	160 939
Оптовая и розничная торговля	269	85 585
Гостиницы и рестораны	0	0
Транспорт и связь	598	33 782
Образование	44	2 364
Здравоохранение и предоставление социальных услуг	71	5 774
Прочее	2 205	467 244
ИТОГО с учетом физических лиц	17 234	1 814 587

Структура исполненных договоров ТП в 2016 г., шт.



По итогам 2016 г. осуществлено

12 599

технологических присоединений

на общую мощность

345 944

кВт

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

Наименование филиала и категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
«АСТРАХАНЬЭНЕРГО»						
до 15 кВт включительно, всего	5 914	51 758	4 877	42 496	3 738	31 299
в т.ч. физлица до 15 кВт включительно	5 018	45 723	4 165	37 918	3 248	28 545
свыше 15 и до 150 кВт включительно	469	30 874	189	12 301	140	9 447
в т.ч. заявители, имеющие льготу 50%	172	11 508	19	1 402	2	250
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0	0	0
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	96	31 554	21	7 475	27	7 421
не менее 670 кВт	37	123 193	7	10 561	8	21 369
объекты по производству электрической энергии	5	75 000	2	30 000	1	3 500
ВСЕГО без учета временного ТП	6 521	312 379	5 096	102 833	3 914	73 036
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	6 521	312 379	5 096	102 833	3 914	73 036
«ВОЛГОГРАДЭНЕРГО»						
до 15 кВт включительно, всего	2 378	24 504	2 071	21 263	1 957	19 936
в т.ч. физлица до 15 кВт включительно	1 850	21 380	1 643	18 869	1 559	17 530
свыше 15 и до 150 кВт включительно	204	14 544	97	6 622	90	6 010
в т.ч. заявители, имеющие льготу 50%	91	7 002	19	1 452	6	330
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	1	50	1	50	2	130
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	112	33 425	32	9 814	35	8 926

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
не менее 670 кВт	101	236 529	34	43 957	99	65 792
объекты по производству электрической энергии	1	24 925	1	24 925	0	0
ВСЕГО без учета временного ТП	2 796	333 927	2 235	106 581	2 181	100 664
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	2 796	333 927	2 235	106 581	2 181	100 664
«КАЛМЭНЕРГО»						
до 15 кВт включительно, всего	206	1 371	183	1 171	202	1 274
в т.ч. физлица до 15 кВт включительно	129	780	125	754	144	880
свыше 15 и до 150 кВт включительно	12	459	8	358	10	462
в т.ч. заявители, имеющие льготу 50%	3	71	1	35	1	35
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	1	16	1	16	0	0
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	0	0	0	0	1	161
не менее 670 кВт	3	4 607	0	0	0	0
объекты по производству электрической энергии	3	76 025	0	0	0	0
ВСЕГО без учета временного ТП	224	82 462	191	1 529	213	1 897
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	224	82 462	191	1 529	213	1 897
«РОСТОВЭНЕРГО»						
до 15 кВт включительно, всего	6 730	67 841	6 179	61 807	5 960	57 913

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
в т.ч. физлица до 15 кВт включительно	5 825	59 888	5 405	55 085	5 260	52 087
свыше 15 и до 150 кВт включительно	424	30 976	171	13 209	165	12 277
в т.ч. заявители, имеющие льготу 50%	201	14 490	42	3 233	8	380
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	18	1 296	7	445	6	479
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	212	63 674	62	16 392	64	18 111
не менее 670 кВт	324	758 529	161	141 205	100	70 794
объекты по производству электрической энергии	3	164 800	0	0	2	11 250
ВСЕГО без учета временного ТП	7 693	1 085 820	6 573	232 611	6 291	170 347
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	7 693	1 085 820	6 573	232 611	6 291	170 347
ИТОГО ПО ОБЩЕСТВУ						
до 15 кВт включительно, всего	15 228	145 474	13 310	126 737	11 857	110 423
в т.ч. физлица до 15 кВт включительно	12 822	127 770	11 338	112 625	10 211	99 041
свыше 15 и до 150 кВт включительно	1 109	76 854	465	32 490	405	28 196
в т.ч. заявители, имеющие льготу 50%	467	33 072	81	6 123	17	995
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	20	1 362	9	511	8	609
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	420	128 652	115	33 681	127	34 619

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
не менее 670 кВт	465	1 122 857	202	195 722	207	157 956
объекты по производству электрической энергии	12	340 750	3	54 925	3	14 750
ВСЕГО без учета временного ТП	17 234	1 814 587	14 095	443 553	12 599	345 944
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	17 234	1 814 587	14 095	443 553	12 599	345 944

Плата за технологическое присоединение

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

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

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

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее РСТ) для расчета платы за ТП 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 ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей (с НДС), при присоединении

объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электро-снабжения) 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 ТП энерго-

принимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих вышеуказанным критериям, с платой за ТП в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

2. Плата за ТП 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.

Анализ изменений усредненной ставки за единицу мощности* в разрезе филиалов

Вид стандартизированной тарифной ставки	«Астрахань-энерго»	«Волгоград-энерго»	«Калм-энерго»	«Ростов-энерго»
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, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт — С1	166,06	514,93	75,17	1562,95
в том числе				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (далее — ТУ), руб./кВт — С1.1	56,74	91,87	19,87	641,87
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./км — С1.2	29,14	102,37	17,47	400,95

Вид стандартизированной тарифной ставки	«Астрахань-энерго»	«Волгоград-энерго»	«Калм-энерго»	«Ростов-энерго»
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, руб./км — С1.3	16,13	18,89	0,00	0,00
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»), руб./кВт — С1.4	64,05	301,80	37,83	520,13
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи — С2**, руб./км	1 908 137	618 833	530 784	1 066 093
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км — С3**	4 765 806	2 883 051		2 814 508
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт — С4**	9 086	2 238	16 127	5 664

* Усредненные стандартизированные тарифные ставки в разрезе филиалов указываются в ценах отчетного периода.

** Ставки платы С2, С3 и С4 за технологическое присоединение к электрическим сетям указываются усредненными по филиалу.

Как представлено в таблице выше, значение стандартизированной тарифной ставки С1 определено как отношение утвержденной НВВ (без инвестиционной составляющей) к общему объему присоединяемой мощности (без льготной категории заявителей до 15 кВт). Усредненные инвестиционные стандартизированные тарифные ставки рассчитаны как средневзвешенные от утвержденных по филиалам на 2016 г.

Для филиалов ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. утверждены тарифные меню по технологическому присоединению:

1. Филиал ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» — Постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 №203 (опубликовано: Сборник законов и нормативных правовых актов от 24.12.2015 №950).
2. Филиал ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» — Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16.12.2015 №53/1 (опубликовано: газета «Волгоградская правда» от 22.12.2015 №190)
3. Филиал ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» — Приказ Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 25.12.2015

№108-п/тпэ (опубликовано: в газете «Хальмг унн» от 30.12.2015 №238 (17320)).

4. Филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» — Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 24.12.2015 №79/5 и Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2015 №83/7 (опубликовано: на Официальном портале правовой информации Ростовской области).

Принятая регулируемыми органами градация стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности, утвержденных для филиалов ПАО «МРСК Юга» на 2016 г., включает дифференциацию по диапазонам мощности, уровням напряжения, постоянной/временной схеме электроснабжения, по материалу, сечению и марке провода, и отражена в тарифном меню по филиалам на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» по следующей ссылке:

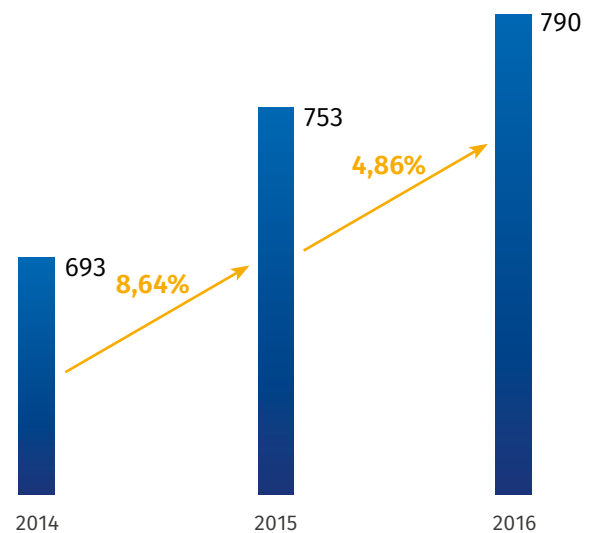
<http://mrsk-yuga.ru/potrebitelyam/tarify-na-tekhnologicheskoe-prisoedinenie>.

Объем выпадающих доходов ПАО «МРСК Юга» от оказания услуг по технологическому присоединению, включаемый согласно решению РСТ в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 г., составил 330 млн рублей, в том числе по филиалам:

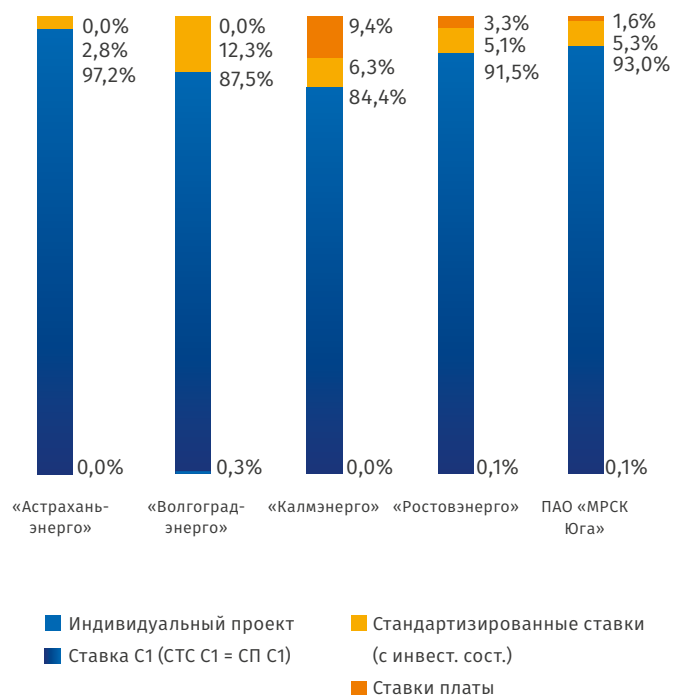
- «Астраханьэнерго» — 39,61 млн рублей (Службой по тарифам Астраханской области в тарифе на передачу э/э на 2016 г. учтены только фактические выпадающие доходы по ТП за 2014 г. в сумме 39,61 млн рублей);
- «Волгоградэнерго» — 165,98 млн рублей;
- «Ростовэнерго» — 114,75 млн рублей;
- «Калмэнерго» — 9,66 млн рублей.

Значение усредненной ставки за единицу максимальной мощности С1 определено как отношение утвержденной НВВ (без инвестиционной составляющей) к общему объему присоединяемой мощности (без льготной категории заявителей до 15 кВт).

Динамика изменения ставки за единицу максимальной мощности С1 в целом по ПАО «МРСК Юга»



Анализ выбора платы за технологическое присоединение в ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. в разрезе филиалов, %



Анализ динамики изменения усредненной ставки за единицу максимальной мощности С1 по филиалам ПАО «МРСК Юга» позволил сделать вывод о росте данной усредненной ставки по годам в диапазоне от 4,86% до 8,64%.

По итогам заключенных в отчетном периоде (2016 г.) договоров об осуществлении технологического присоединения, за исключением льготной категории заявителей до 15 кВт, проведен анализ частоты использования (выбора заяви-

телем) того или иного способа расчета платы за технологическое присоединение. Анализ представлен в виде диаграммы по каждому филиалу и по ПАО «МРСК Юга» в целом.

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

2.1.4. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ПАО «МРСК Юга» в 2016 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 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»; Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в редакции постановлений Правительства Российской Федерации от 30.06.2010 №484, от 29.12.2011 №1178); а также в соответствии с программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МРСК Юга» на период 2016–2020 гг. (далее — Программа), утвержденной решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 10.05.2016 №188/2016.

В целях обеспечения реализации Программы в исполнительном аппарате ПАО «МРСК Юга» и

в филиалах ПАО «МРСК Юга» в соответствии с приказом ПАО «Россети» от 09.09.2013 №561 «Об организации работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в ПАО «Россети»» назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, а также созданы рабочие группы, осуществляющие анализ выполнения Программы (приказ ПАО «МРСК Юга» от 18.05.2016 №301 «Об организации исполнения программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО «МРСК Юга» на 2016–2020 гг.»).

В целях организации внедрения (развития) системы энергетического менеджмента (далее — СЭнМ) в ПАО «МРСК Юга» и в филиалах ПАО «МРСК Юга» созданы рабочие группы по разработке и внедрению СЭнМ и определен план-график мероприятий (Приказ ПАО «МРСК Юга» от 10.04.2015 №211 «О разработке и внедрении системы энергетического менеджмента в ПАО «МРСК Юга»). По итогам сертификационного аудита СЭнМ, проводимого компанией АО «СЖС Восток Лимитед» в период с 11 ноября по 11 декабря 2015 г., получен сертификат соответствия стандарту ISO 50001:2011 международного образца №RU15/81841707 от 19 января 2016 г. С

Об декабря по 08 декабря 2016 г. компанией АО «СЖС Восток Лимитед» в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «МРСК Юга» проводился надзорный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие международному стандарту ISO 50001:2011.

В 2016 г. повышение квалификации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности прошли 80 сотрудников, в том числе 6 сотрудников прошли обучение по курсу «Энергоэффективность и энергосбережение при проектировании объектов электросетевого комплекса»; 14 сотрудников — по курсу «Проведение энергетических обследований с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения»; 40 сотрудников — по курсу «Энергосбережение и энергоэффективность» (в составе программы обучения «Школа

начальников РЭС»); 20 сотрудников — по курсу «Основы знаний требований международного стандарта ISO 50001:2011. Системы энергетического менеджмента» (внутренний семинар).

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с Программой являются:

- 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 2016–2020 гг.

Данные о плановых и фактических значениях целевых показателей за отчетный год приведены в таблице.

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2016 г.

Наименование показателя*	Единицы измерения	2016	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт·ч	2 706,72	2 915,39
	% к ОС	9,29	10,06
расход на собственные нужды подстанций	млн кВт·ч	40,07	36,69
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн руб.	266,55	252,62
	т.у.т.	10780	10490
	млн руб.	255,00	247,12
топливо и энергии, в том числе:	т.у.т. на м ² площади помещений	0,0166	0,0161

Наименование показателя*	Единицы измерения	2016	
		План	Факт
электрическая энергия	млн кВт·ч	59,69	57,78
	млн руб.	228,74	219,54
тепловая энергия	Гкал	16187,00	12 961,51
	млн руб.	20,64	19,22
газ	тыс. м ³	1529,10	1 477,54
	млн руб.	8,89	8,37
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	-	-
	млн руб.	-	-
водоснабжение горячее	тыс. м ³	16,45	7,16
	Гкал	-	-
водоснабжение холодное	млн руб.	0,91	0,31
	тыс. м ³	312,37	176,87
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке (точки учета с удаленным сбором данных)	млн руб.	10,64	5,18
	%	4,46	4,54

* иных видов энергетических ресурсов не использовалось

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

К целевым относятся мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов (в том числе электрической энергии) и/или воды не менее чем на 15% от годового потребления соответствующего ресурса, с окупаемостью 80% 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 расходов 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 мероприятия «Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой», «Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ», «Составлено актов бездоговорного потребления» выполняются ежегодно, относятся к «поддерживающим» имеющийся уровень потерь электроэнергии и не влияют на показатели баланса электроэнергии компании.

На 2016 г. планировался эффект в целом в размере 49,64 млн кВт·ч, или 109,95 млн рублей и по подпрограммам:

- целевые организационные мероприятия по снижению потерь электрической энергии — 46,18 млн кВт·ч, или 98,20 млн рублей;
- целевые технические мероприятия по снижению потерь электрической энергии 1,21 млн кВт·ч, или 2,81 млн рублей;
- мероприятия, направленные на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций, — 0,01 млн кВт·ч, или 0,03 млн рублей;
- мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, — 48,46 т.у.т., или 0,83 млн рублей;

- мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтранспортом, — 119,45 т.у.т., или 2,60 млн рублей.

По мероприятиям с «сопутствующим» эффектом планировалась экономия в размере 3,46 кВт·ч, или 8,32 млн рублей.

По итогам 2016 г. эффект составил в целом 239,39 млн кВт·ч, или 934,63 млн рублей и по подпрограммам:

- целевые организационные мероприятия по снижению потерь электрической энергии — 232,14 млн кВт·ч, или 908,43 млн рублей;
- целевые технические мероприятия по снижению потерь электрической энергии — 0,90 млн кВт·ч, или 1,86 млн рублей;
- мероприятия, направленные на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций, — 0,01 млн кВт·ч, или 0,03 млн рублей;
- мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, — 152,48 т.у.т., или 6,63 млн рублей;
- мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтранспортом, — 115,12 т.у.т., или 2,49 млн рублей.

По мероприятиям с «сопутствующим» эффектом экономия составила 6,34 кВт·ч, или 15,19 млн рублей.

2 915,39

млн кВт·ч

Потери электроэнергии

152,48

тыс. т.у.т.

Эффект от реализации мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды

6,63

млн рублей

Эффект от реализации мероприятий, «поддерживающих» существующий уровень потерь, составил 17,73 млн кВт·ч на сумму 41,61 млн рублей.

Затраты на реализацию мероприятий составили 29,67 млн рублей. Источником финансирования программы энергосбережения являлась ремонтная программа в полном объеме.

Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

По результатам 2016 г. технологический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 239,39 млн кВт·ч, экономический эффект — 925,51 млн рублей. Более подробно реализованные мероприятия по снижению потерь раскрыты в разделе «Деятельность по снижению потерь электроэнергии».

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими снижение потребления ресурсов на

хозяйственные нужды, являются: ведение систематического мониторинга показателей энергопотребления на объектах; сбор и анализ информации об энергопотреблении зданий, строений и сооружений; уплотнение оконных и дверных проемов; снижение отопительной нагрузки в зданиях или отдельных помещениях в нерабочие периоды; частичная замена светильников наружного и внутреннего освещения на энергосберегающие (светодиодные); тепловая изоляция трубопроводов в зданиях, строениях, сооружениях пенополиуритановой теплоизоляцией полной заводской готовности с длительным сроком службы; уменьшение объема холодного водопотребления за счет оптимизации точек подачи холодной воды на полив зеленых насаждений.

По результатам 2016 г. эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 152,48 тыс. т.у.т. на сумму 6,63 млн рублей при плане 48,46 тыс. т.у.т. на сумму 0,83 млн рублей.

2.1.5. ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ И ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

Показатели ремонтной программы ПАО «МРСК Юга»

Наименование работ	2012	2013	2014	2015	2016
Капитальный ремонт ВЛ, км	13 961,1	14 471,6	14 776,0	14 141,7	13 844,4
Расчистка трасс ВЛ, га	396,6	262,9	1 054,7	1 050,6	1 181,6
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, шт.	43	41	38	39	41
Капитальный ремонт коммутационных аппаратов, шт.	3 837	3 977	3 604	4 264	4 410
Ремонтная кампания (млн руб.)	670,3	781,8	1 419,7	1 397,6	1 533,2

2.1.6. РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

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

ПАО «МРСК Юга» является современной энергетической компанией, эффективность деятельности которой существенно зависит от применения информационных технологий и средств автоматизации. В современных условиях деятельность электросетевого комплекса в целом и ПАО «МРСК Юга» в частности не может быть организована без таких элементов как:

1. Автоматизированные системы управления технологическими процессами, обеспечивающие эффективность процессов управления взаимодействием с потребителями, автоматизацию управления технологическим оборудованием, совершенствование процесса передачи электроэнергии.
2. Автоматизированные системы управления бизнесом, предназначенные для автоматизации управления бизнес-процессами компании, повышения качества управленческой и финансовой дисциплины, повышения качества и эффективности предоставления ИТ-услуг.
3. Системы связи и ИТ-инфраструктура, обеспечивающие работоспособность всей совокупности перечисленных средств автоматизации, а также бесперебойную связь для всех сотрудников компании.

Наибольшую роль информационные технологии играют при реализации ключевых бизнес-задач компании, таких как обеспечение надежности и бесперебойности энергоснабжения, повышение качества обслуживания и обеспечение удовлетворенности потребителей. Рост автоматизации процессов позволяет также обеспечить повышение эффективности функционирования электросетевого комплекса.

Деятельность в области ИТ



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)

Внедрение новых, развитие существующих и поддержание уже реализованных проектов в части информационных технологий относится к непрерывной деятельности, которая проводится в соответствии со «Стратегией в области информационных технологий и телекоммуникаций Общества» (далее — ИТТ-Стратегия). Данная Стратегия определяет цели развития информационных технологий компании, стратегические инициативы и мероприятия по их достижению, утвержденные Советом директоров ПАО «МРСК Юга» 27 июля 2012 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).

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

- внедрение и развитие системы финансово-хозяйственной деятельности;
- внедрение корпоративных информационных систем управления услугами по транспортировке электроэнергии и управления производственными активами;
- внедрение и развитие корпоративных централизованных информационных 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 филиалах ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. организованы резервные цифровые каналы передачи данных на 7 подстанциях 110 кВ, оснащенных современными системами телемеханики.

АСТУ (в т.ч. АСУТП, ТМ, технологическое оснащение диспетчерских пунктов Центров управления сетями (ЦУС), ОДС ПО (ПЭС), ОДГ (РЭС))

В филиалах ПАО «МРСК Юга» проведены мероприятия по повышению наблюдаемости и управляемости электросетевого комплекса. В рамках реализации программы модернизации систем сбора и передачи информации (ССПИ) проведена телемеханизация одной подстанций напряжением 110 кВ. Также проведена модернизация оборудования телемеханики на одной подстанции напряжением 110 кВ, что отвечает требованиям системного оператора, необходимым для управления электротехническим режимом энергосистемы.

В рамках программы техперевооружения и реконструкции филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» выполнена телемеханизация подстанции 110 кВ «Спортивная». Подстанция входит в перечень объектов, задействованных в схеме электроснабжения ЧМ-2018.

ИТ-инфраструктура

С целью сокращения эксплуатационных расходов, повышения безопасности, производительности и доступности информационных ресурсов выполнены работы по централизации части инфраструк-

турных сервисов на уровне Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» (электронная почта, доступ в сеть Интернет, резервное копирование данных).

Приказом от 05.02.2016 №32 утверждена проектно-сметная документация по титулу «Строительство системы коллективного отображения оперативной информации для нужд «Ситуационно-аналитического центра Чемпионата мира по футболу 2018 г.» в филиале ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»».

В 2016 г. проведен аудит информационной безопасности ПАО «МРСК Юга». В ходе выполнения работ проведен анализ защищенности 8 информационных систем, корпоративной и технологической сети ПАО «МРСК Юга», определены характерные угрозы безопасности информации. По итогам аудита составлен план мероприятий по повышению уровня информационной безопасности и доступности корпоративной и технологической сети ПАО «МРСК Юга». Выполнение мероприятий рассчитано до конца 2018 г. Часть мероприятий реализована в 2016 г.

Корпоративные и технологические бизнес-приложения

В 2016 г. в Обществе реализованы следующие мероприятия:

1. Во исполнение Плана-графика мероприятий по внедрению системы управления производственными активами ПАО «МРСК Юга», утвержденного решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (выписка из протокола от 26.04.2016 №185/2016), введена в промышленную эксплуатацию система управления производственными активами на базе «1С: Энергетика» в составе функционалов «Планирование работ и ресурсов для выполнения программы ремонтов», «Учет затрат на выполнение ремонтной программы», «Техни-

ческое освидетельствование» в полном объеме и функционала «Планирование физических объемов, затрат и ресурсов для выполнения технического обслуживания, диагностики, технического освидетельствования, обследования» в ограниченном объеме, до выхода типовой централизованной методики и разработки соответствующих ей требований.

2. С целью формирования актов расследования технологических нарушений на основании базы данных оборудования СУПА реализован функционал интеграции системы управления производственными активами на базе «1С: Энергетика» с программным комплексом «Аварийность».
3. Приказом ПАО «МРСК Юга» от 06.04.2016 №194 введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная информационная система управления казначейскими операциями.
4. В рамках развития системы управления данными по транспортировке электроэнергии:
 - создан функционал по ведению регистрации выдачи бланков неучтенного потребления;
 - реализован функционал учета повышающих коэффициентов для расчета полезного отпуска электроэнергии по абонентам — физическим лицам;
 - произведен перенос даты расчетного периода по физическим лицам для филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»;
 - с целью минимизации затрат, повышения качества, достоверности и оперативности информации, передаваемой управлением учета электроэнергии ПАО «МРСК Юга» о регистрации показаний приборов учета, несанкционированных действиях, исполнении регламентных работ и оперативно-го контроля в целях принятия решений, внедрен в опытно-промышленную эксплуатацию программный комплекс «Мониторинг технико-экономических показателей предприятия», модуль «Мобильный регистратор событий/показателей».

5. В целях повышения эффективности работ по внедрению информационных технологий и телекоммуникаций в ПАО «МРСК Юга» приказом ПАО «МРСК Юга» от 29.03.2016 №167 создан Комитет по информационным технологиям и телекоммуникациям.
 - системой управления производственными активами на базе «1С: Энергетика»;
 - системой оповещения раннего гололедообразования (АИСКГН);
 - системой сбора метеопараметров (ССМП).
6. Приказом ПАО «МРСК Юга» от 25.02.2016 №96 введена в промышленную эксплуатацию система электронного документооборота ПАО «МРСК Юга» на платформе EMC Documentum (далее — СЭД).
7. В рамках федеративного взаимодействия АСУД ПАО «Россети» и ДЗО настроен функционал «Ждать визы всех» для СЭД ПАО «МРСК Юга», настроен модуль «Протоколы комитетов».
8. В целях повышения эффективности работ по внедрению и развитию информационных технологий и документирования жизненного цикла автоматизированных систем в ПАО «МРСК Юга» утвержден и введен в действие Регламент по единому подходу к процессам информационных технологий.
9. В рамках реализации научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы интегрированная система специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» была интегрирована со следующими системами:
 - интегрированной системой управления производственными активами;
 - системой управления услугами транспортировки электрической энергии;
 - программным комплексом «Аварийность»;
 - автоматизированной системой коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭЭ)
 - системами ОИК — СК2007, «ОИК Диспетчер», КОТМИ, иными решениями;
 - системой мониторинга транспорта ГЛОНАСС/GPS;
10. Для повышения доступности для потребителей электронных услуг ПАО «МРСК Юга» по приему заявок на технологическое присоединение на базе МФЦ на территории Ростовской области разработан функционал «Прием заявок из МФЦ» в программный комплекс «Технологическое присоединение» посредством сайта ПАО «МРСК Юга».
11. В КПК «Технологическое присоединение» ПАО «МРСК Юга» разработан сервис обмена данными с подсистемой технологического присоединения и транспорта электроэнергии АССО ПАО «Россети». Сервис обеспечивает получение и обработку электронных обращений и передачу данных о центрах питания, сформированных средствами КПК «Технологическое присоединение» без привлечения дополнительных затрат.
12. В целях автоматического формирования и выгрузки документа годового производственного отчета ПАО «МРСК Юга» и филиалов, для ускорения сроков сдачи и корректировки отчетности и снижения объемов трудозатрат сотрудников ПАО «МРСК Юга» разработан портал годового производственного отчета ПАО «МРСК Юга».
13. В соответствии со Стратегией ИТТ выполнены работы по развитию единой корпоративной учетной системы хозяйственной деятельности на базе «1С: Предприятие»:
 - в связи с изменением «Положения об учетной политике для целей налогообложения ПАО «МРСК Юга»» проведена работа по разработке механизма загрузки данных по перерасчету амортизационной премии объектов основных средств;
 - в соответствии с приказом ПАО «МРСК Юга» от 11.11.2016 №756 «О реализации проекта

- консолидации электросетевых активов ОАО «КалмЭнергоКом» в ходе процедуры банкротства» разработан механизм загрузки данных о поступлении основных средств от предприятия-банкрота;
- в рамках реализации заключенного между ПАО «МРСК Юга» и ООО «ЕАЕ-Консалт» договора технической поддержки 1С от 01.10.2015 №А201508698/10001501000142 проведены работы по загрузке правовых характеристик объектов и характеристик земельных участков из программы «Учет реестра нефинансового капитала»;
 - в подсистеме «Бюджетирование» выполнена разработка механизма ввода данных о запланированных затратах на инвестиционные проекты в целях формирования финансовой модели, произведена модификация системы планирования затрат на налог на имущество, модифицирована отчетность по прибылям и убыткам Общества в управленческих целях, разработан отчет «Расчет целевых и фактических значений КПЭ»;
 - в рамках развития подсистемы «Формирование потребности и плана закупок МТР» модуля «Управление поставками МТР» произведена модификация функционала в части сбора потребности в подразделениях, согласования заявок потребности, возможности установки лимита закупок, подготовки пакета документов на участие в конкурсе на закупку;
 - в подсистеме «Учет инвестиционных проектов» произведена модификация алгоритма отражения фактических данных исполнения по инвестиционным проектам, модификация программы «Исполнение инвестпроектов по безакцептному списанию» и отчета «План-факт инвестпроекта»;
 - разработана система учета непрофильных активов с возможностью классификации и создания консолидированной отчетности;
 - выполнена доработка функционала по выгрузке данных для ЗАО «РОСЭКО» в рамках работ по проведению разукрупнения и расширенной инвентаризации основных средств — производственных активов напряжением 35 кВ и выше;
 - произведена разработка интеграционных механизмов единой учетной системы ПАО «МРСК Юга» на базе программного комплекса «1С: Предприятие 8.2» с интегрированной системой специализированного мониторинга на основе ГИС-системы;
 - разработан механизм интеграции единой учетной системы ПАО «МРСК Юга» с системой «Учет претензионно-исковой работы» на базе «1С: Документооборот» в части составления реестра исков и отражения состояния судебного производства по ним;
 - выполнены работы по модификации в системе учета персонала и расчета заработной платы «1С: ЗУП»:
 - реализован функционал «Расчет резерва отпусков и вознаграждений»;
 - в связи с участием Ростовской области в пилотном проекте Фонда социального страхования произведена модификация программного обеспечения для передачи сведений о пособиях по нетрудоспособности, пособиях по уходу за ребенком и прочих данных в ФСС;
 - в связи с изменением законодательства проведены работы по созданию нового регламентированного отчета «6-НДФЛ» и модификации документов и справочников, используемых при расчете налога на доходы физических лиц.
- 14.** В рамках исполнения полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Юга» в отношении АО «Донэнерго» организована техническая поддержка:
- «1С: Бухгалтерия» ПАО «МРСК Юга»;
 - подсистемы «Бюджетирование» ПАО «МРСК Юга»;

- обмена данными между учетными системами на базе 1С ПАО «МРСК Юга» и АО «Донэнерго»;
- эксплуатации сотрудниками АО «Донэнерго» программных комплексов «Технологическое присоединение» и «Аварийность» ПАО «МРСК Юга».

15. Продолжено развитие систем управления услугами по транспортировке электроэнергии и управления производственными активами.

Краткие итоги и планы развития ИТТ

В 2016 г. в Обществе были достигнуты следующие основные результаты:

1. Введены в эксплуатацию:

- система управления производственными активами на базе «1С: Энергетика»;
- автоматизированная информационная система управления казначейскими операциями;
- система электронного документооборота ПАО «МРСК Юга».

2. Разработаны:

- функционал интеграции системы управления производственными активами на базе «1С: Энергетика» с программным комплексом «Аварийность»;
- функционал по ведению регистрации выдачи бланков неучтенного потребления системы управления данными по транспортировке электроэнергии;
- функционал учета повышающих коэффициентов для расчета полезного отпуска электроэнергии по абонентам — физическим лицам системы управления данными по транспортировке электроэнергии;
- программный комплекс «Мониторинг технико-экономических показателей предприятия», модуль «Мобильный регистратор событий/показателей»;
- функционал для загрузки и проверки данных по итогам проведенного разукрупнения в информационную систему «1С: Предприятие»;

- функционал «Прием заявок из МФЦ» корпоративного программного комплекса «Технологическое присоединение» ПАО «МРСК Юга»;
- сервис обмена данными с подсистемой технологического присоединения и транспорта электроэнергии АССО ПАО «Россети»;
- портал годового производственного отчета ПАО «МРСК Юга».

3. Произведены:

- перенос даты расчетного периода по физическим лицам для филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» в системе управления данными по транспортировке электроэнергии;
- настройка функционала «Ждать визы всех», модуля «Протоколы комитетов» в СЭД ПАО «МРСК Юга»;
- интеграция интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» со следующими системами:
 - интегрированной системой управления производственными активами,
 - системой управления услугами транспортировки электрической энергии,
 - СУРР АВР, для отображения объектов электросетевого хозяйства и порядка наложения векторных слоев,

- программным комплексом «Аварийность»,
- автоматизированной системой коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭЭ),
- системами ОИК — СК2007, ОИК Диспетчер, КОТМИ,
- системой мониторинга транспорта ГЛО-НАСС/GPS,
- системой управления производственными активами на базе «1С: Энергетика»,
- системой ПК «Аварийность»,
- системой оповещения раннего гололедообразования (АИСКГН),
- системой сбора метеопараметров (ССМП).

4. Продолжено развитие:

- функционала единой информационной системы на базе «1С: Предприятие» по учету финансово-хозяйственной деятельности и управления основными средствами МСФО, а также автоматизированных систем учета по МСФО Группы ПАО «МРСК Юга»;
- систем управления услугами по транспортировке электроэнергии и управления производственными активами;
- системы управления данными по транспортировке электроэнергии.

5. В рамках 2016 г. реализована программа модернизации систем сбора и передачи информации (ССПИ) в части телемеханизации подстанций напряжением 110 кВ. Также проведена модернизация оборудования телемеханики. Это позволит сократить время и затраты на восстановление электроснабжения при отключениях и увеличит надежность энергоснабжения, а следовательно, уменьшит недоотпуск электроэнергии потребителям. Вместе с тем уверенно проводятся мероприятия в рамках подготовки к Чемпионату мира по футболу 2018 г.

В 2017 г. основным направлением развития ИТ является обеспечение клиентоориентированности

компании, развитие СУПА и решение вопросов импортозамещения программного обеспечения. Этапы выполнения данных задач заключены в следующих основных мероприятиях по развитию и внедрению программных комплексов:

1. Развитие системы управления производственными активами на базе «1С» в части:

- интеграции «1С» СУПА с единой автоматизированной системой управления информацией (ЕАСУИ) ПАО «Россети»;
- автоматизации функционала планирования и организации выполнения работ по техническому обслуживанию оборудования;
- достоверного учета работ в АСУ ТООиР с представлением необходимой отчетности;
- автоматического формирования фактических показателей в отчетах по ТООиР,
- формирования программ технического обслуживания и ремонтов 2018 г. на основании актуализированных индексов состояния 2016 г.;
- автоматизации электронного журнала дефектов;
- автоматизации формирования технических паспортов ПС и ЛЭП;
- опытной эксплуатации методики вероятности отказа.

2. Развитие интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» с интеграцией данных корпоративных информационных систем, внедренных в ПАО «МРСК Юга».

3. Развитие единой информационной системы на базе функционала «1С» по учету финансово-хозяйственной деятельности.

4. Развитие функционала по учету показаний АСКУЭ в расчетах полезного отпуска электро-

энергии в системе управления услугами по транспортировке электроэнергии, что позволит абонентам оперативно получать данные по потреблению электроэнергии, контролировать и сверять объемы и качество электроэнергии, своевременно оплачивать счета за предоставленные услуги.

5. Введение в промышленную эксплуатацию интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» с интегра-

цией данных корпоративных информационных систем, внедренных в ПАО «МРСК Юга».

6. Мероприятия по повышению наблюдаемости и управляемости электросетевого комплекса в части телемеханизации подстанций напряжением 110 кВ, с применением оборудования телемеханики отечественных производителей в рамках импортозамещения.
7. Создание системы коллективного отображения оперативной информации для нужд ситуационно аналитического центра на период проведения Чемпионата мира по футболу 2018 г.

2.1.7. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Нормативное регулирование закупочной деятельности

Основными организационно-распорядительными документами, регламентирующими закупочную деятельность ПАО «МРСК Юга», являются:

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

С 29 декабря 2015 г. закупочная деятельность регламентируется «Единым стандартом закупок ПАО «Россети»» («Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «МРСК Юга»»), утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 29.12.2015 №175/2015), устанавливающим порядок проведения закупок товаров, работ, услуг независимо от их стоимости.

2. Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг

С 30 декабря 2015 г. введен в действие «Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг» в редакции приказа от 30.12.2015 №858, определяющий поряд-

ок 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»

Утвержден 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 ПАО «МРСК Юга»

С 30 декабря 2015 г. введено в действие «Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга»» (приказ Общества от 30.12.2015 №856), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

5. Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга»

С 30 декабря 2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от

30.12.2015 №857), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

Принципы построения закупочной деятельности

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

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

Данные процедуры предполагают:

- анализ рынка;
- планирование потребности в продукции;
- информационную открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;

- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализацию мер, направленных на сокращение издержек заказчика;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к участнику закупки;
- системный подход, 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);
- соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- 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 ПАО «МРСК Юга» (далее — Положе-

нием 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 конкрет-

ных 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 29.12.2015 №175/2015		
Способ закупки	Основание выбора способа закупки	пункт
конкурс	Закупка любой продукции	5.4
запрос предложений	<ul style="list-style-type: none"> → Начальная (максимальная) цена договора не превышает 10 млн рублей (с налогом на добавленную стоимость) → Осуществляется закупка работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению льготных групп заявителей 	5.6
аукцион	Проводится при закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой только по результатам проведения аукциона.	5.5
запрос цен	<p>Может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и начальная (максимальная) цена договора по которым не превышает 5 млн рублей (с налогом на добавленную стоимость).</p> <p>По результатам проведенных открытых конкурентных процедур, среди участников, с которыми заключены рамочные соглашения.</p>	5.7
закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	<p>подразделяются на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): <ul style="list-style-type: none"> → если поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам); 	5.10-5.12

Положение о закупках, протокол Совета директоров от 29.12.2015 №175/2015

Способ закупки	Основание выбора способа закупки	пункт
	<ul style="list-style-type: none"> → если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти в соответствии с их полномочиями или подведомственными им государственными учреждениями, государственными унитарными предприятиями, соответствующие полномочия которых устанавливаются нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации; → если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена и т.д. <p>2. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.</p>	
закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	По решению ЦЗО Заказчика закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников	5.13
простая закупка	<ul style="list-style-type: none"> → проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд рублей → проводятся при начальной (максимальной) цене договора свыше 100 000 рублей до 500 000 рублей включительно (с налогом на добавленную стоимость). Простая закупка по решению Заказчика может быть проведена при начальной (максимальной) цене договора менее 100 000 рублей (с налогом на добавленную стоимость) → при наличии однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания 	5.8
мелкая закупка	→ проводятся при начальной (максимальной) цене закупки до 100 000 рублей (с налогом на добавленную стоимость).	5.9

Положение о закупках, протокол Совета директоров от 29.12.2015 №175/2015

Способ закупки	Основание выбора способа закупки	пункт
<ul style="list-style-type: none"> → при наличии однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания. 		

Структура закупок, проведенных в 2016 г.

За 12 месяцев 2016 г. проведены 683 закупки на 10 059 110 тыс. рублей без НДС (83% от планового значения).

В том числе по способам закупок:

- 103 закупки (открытый конкурс) на сумму 8 233 352 тыс. рублей без НДС (15,08% от общего количества закупок, 81,85% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 284 закупки (открытый запрос предложений) на сумму 702 717 тыс. рублей без НДС (41,58% от общего количества закупок, 6,99% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 5 закупок (открытый запрос цен) на сумму 4 148 тыс. рублей без НДС (0,73% от общего количества закупок, 0,04% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 158 закупок (запрос цен по результатам проведенных открытых конкурентных процедур на право заключения рамочных соглашений) на сумму 404 032 тыс. рублей без НДС (23,13% от общего количества закупок, 4,02% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 50 закупок (запрос предложений по результатам проведенных открытых конкурентных процедур на право заключения рамочных соглашений) на сумму 171 648 тыс. рублей без НДС

(7,32% от общего количества закупок, 1,71% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 1 закупка (закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции) на сумму 422 000 тыс. рублей без НДС (0,15% от общего количества закупок, 4,2% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- 82 закупки у единственного поставщика на сумму 121 212 тыс. рублей без НДС (12,01% от общего количества закупок, 1,21% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

В том числе по видам деятельности:

1. «Новое строительство и расширение электросетевых объектов» — 224 закупки на сумму 2 349 616 тыс. рублей без НДС (32,80% от общего количества закупок, 23,36% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
2. «Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» — 62 закупки на сумму 1 215 632 тыс. рублей без НДС (9,08% от общего количества закупок, 12,08% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
3. «Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» — 234 закупки на сумму 1 036 512 тыс. рублей без НДС (34,26% от

общего количества закупок, 10,30% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

4. «ИТ-закупки» — 33 закупки на сумму 350 758 тыс. рублей без НДС (4,83% от общего количества закупок, 3,49% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
5. «НИОКР» — 1 закупка на сумму 28 029 тыс. рублей без НДС (0,15% от общего количества закупок, 0,28% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
6. «Консультационные услуги» — 6 закупок на сумму 53 718 тыс. рублей без НДС (0,88% от общего количества закупок, 0,53% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
7. «Прочие закупки» — 123 закупки на сумму 5 024 845 тыс. рублей без НДС (18,01% от общего количества закупок, 49,95% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Объем закупок инновационной продукции, высокотехнологичной продукции составил 3 закупки на сумму 45 635 тыс. рублей без НДС.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 596 закупок на сумму 9 929 415 тыс. рублей без НДС (98,71% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Доля открытых закупочных процедур (открытые конкурсы, запросы предложений, конкурентные переговоры, запросы цен по результатам открытых конкурентных переговоров) в структуре закупок составила 98,79% от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 530 387 тыс. рублей без НДС, или 5,01% от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

За 2016 г. было проведено 469 закупок, в которых победителями стали субъекты малого и среднего предпринимательства (МСП), на сумму 3 197 372 тыс. рублей без НДС, что составляет 69,30% от общего объема проведенных закупочных процедур в стоимостном выражении, при

этом объем закупок, в которых участниками закупок могли стать только субъекты малого и среднего предпринимательства, за 2016 г. составил 162 шт. на сумму 632 953 тыс. рублей без НДС, что составляет 13,72% от общего объема проведенных закупочных процедур в стоимостном выражении.

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 кон-

курентных процедур, введение по конкурсным процедурам обязательной переторжки.

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, ис-

полнителей) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства. Программа партнерства устанавливает требования к субъектам малого и среднего предпринимательства, правила и условия присоединения к Программе.

По итогам 2016 г. к Программе партнерства присоединились 17 организаций, относящихся к категории субъектов малого предпринимательства.

В целях снижения удельных инвестиционных расходов в Обществе утверждена и применяется Методика планирования снижения инвестиционных затрат на 30% 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 ПАО «МРСК Юга» за 2016 г.

ПАО «МРСК Юга»	2016				
	Кап. вложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб., без НДС	млн руб., с НДС	МВА	км
«Астраханьэнерго»	480	273	571	31	131
«Волгоградэнерго»	389	175	248	3	16
«Калмэнерго»	474	481	482	91	771
«Ростовэнерго»	568	659	812	13	146
Исполнительный аппарат	9	0	0	0	0
«Кубаньэнерго»	0	0	0	0	0
ВСЕГО	1 919	1 588	2 114	139	1 064

Объем освоения капитальных вложений в 2016 г. составил 1 919 млн рублей. Введено основных

фондов — 1 588 млн рублей. В физическом выражении введено в эксплуатацию 1 064 км и 139 МВА.

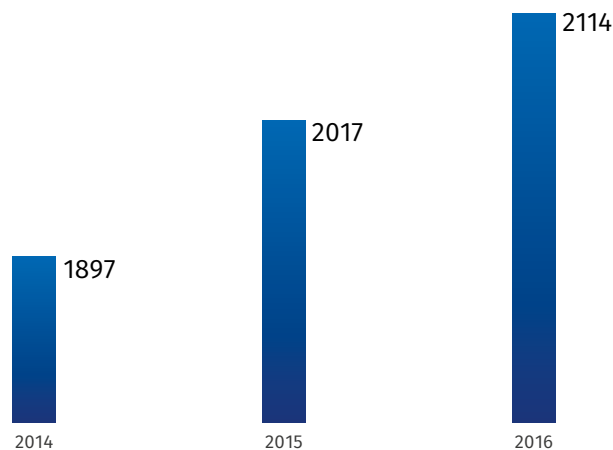
Как видно из графика, фактический объем финансирования капитальных вложений в инвестиции в 2016 г. увеличился на 5% по отношению к 2015 г. и на 11% по отношению к 2014 г.

Динамика финансирования капитальных вложений ПАО «МРСК Юга» за 2014–2016 гг., млн рублей с НДС

2 114

млн рублей с НДС

Финансирование капитальных вложений в 2016 г.



Направление и структура финансирования капитальных вложений

Объем финансирования инвестиционной программы по направлениям выглядит следующим образом:

- техническое перевооружение и реконструкция объектов — 432 млн рублей с НДС;
- новое строительство и расширение действующих объектов — 54 млн рублей с НДС;
- технологическое присоединение — 1 113 млн рублей с НДС;
- прочие объекты инвестиционной программы (в том числе приобретение объектов основных средств, НИОКР) — 515 млн рублей с НДС.

Осуществлен ввод в эксплуатацию следующих объектов:

- «Реконструкция ЛЭП Койсуг — Р31 — Р16 — ПП2 — Р22 и ЛЭП 110 кВ Р23 — Р25 — ПП2 — Р22 с выносом участка ЛЭП на новую трассу» — реализация проекта выполнена в рамках подготовки инфраструктуры г. Ростова-на-Дону к проведению в Российской Федерации Чемпионата

мира по футболу в 2018 г. В ходе реализации проекта осуществлена реконструкция 1,420 км ЛЭП 110 кВ. Реконструкция данного объекта позволила обеспечить бесперебойное питание центральной части г. Ростова-на-Дону, а также левобережной его части в период крупномасштабной реконструкции и расширения Ворошиловского моста.

- «Строительство 2 КЛ 10 кВ для электроснабжения системы аэропортового комплекса «Южный» и прилегающих населенных пунктов (водопроводные очистные сооружения с насосной станцией II подъема)» — реализация проекта выполнена в рамках исполнения договора технологического присоединения с Министерством жилищно-коммунального хозяйства Ростовской области для обеспечения электрической энергией объекта, связанного с подготовкой инфраструктуры г. Ростова-на-Дону к проведению в Российской Федерации чемпионата мира по футболу в 2018 г. (системы водоснабжения аэропортового комплекса «Южный»). В ходе реализации проекта осуществлена реконструкция 12,734 км ЛЭП 10 кВ.

- «Строительство ВЛ 10 кВ для электро-снабжения ООО «ПитерГаз» — реализация проекта выполнена в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО «Газпром Инвест» для обеспечения электрической энергией объектов, связанных с реализацией государственной программы расширения единой системы газопровода. Выполнено строительство 8,500 км ЛЭП 10 кВ. Реализация данного проекта позволила оперативно обеспечить электроэнергией строящийся транзитный участок газопровода «Южный поток», проходящий по территории Ростовской области.
- «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ г. Знаменска от ТП №№8,9,39,41,40» — реализация объекта направлена на повышение надежности и качества электроснабжения потребителей г. Знаменска Астраханской области, сокращению затрат на все виды ремонта. Выполнена реконструкция 15,05 км ВЛ 0,4 кВ, а также ТП суммарной трансформаторной мощностью 1,93 МВА. Проведена комплексная реконструкция изношенной ВЛ 0,4 кВ для предотвращения возможных аварийных ситуаций.
- «ПС «Спортивная» с реконструкцией РУ 6 кВ (ПЭС)» — в рамках реализации объекта выполнена замена существующего РУ 6 кВ на РУ 6 кВ состоящее из 48 ячеек КС-10 с вакуумными выключателями. Реконструкция ПС выполнена с целью повышения надежности и качества электроснабжения производственных и бытовых потребителей, расположенных в Тракторозаводском районе г. Волгограда, снижения числа аварийных отключений, сокращения затрат на все виды ремонта и аварийных последствий.
- Осуществлено приобретение электросетевого имущества ОАО «КалмЭнергоКом». Электросетевые активы приобретены с целью получения Обществом статуса компании, осуществляющей естественно-монопольную деятельность, за счет увеличения доли рынка ПАО «МРСК Юга» в регионе на 46,34% в 2016 г. и, соответственно, достижения 100% охвата рынка услуг (ранее — 53,66%) по пе-

редаче электроэнергии в Республике Калмыкия. Кроме того, целью данного приобретения является снижение роста дебиторской задолженности, ее частичное погашение, минимизация убытков от списания дебиторской задолженности, невозможной к взысканию, осуществление технологического присоединения новых заявителей.

При оформлении ввода в эксплуатацию после завершения строительства объектов ПАО «МРСК Юга» имеют место случаи нарушения требований организационно распорядительных документов в части своевременности оформления необходимых допусков и заключений.

В отчетном периоде продолжается реализация следующих проектов: «Реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный»; «Строительство ПС 110/10кВ «Спортивная» с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону»; «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»; «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «ТДН» с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 ПО «Правобережные электрические сети», г. Волгоград»; «Реконструкция ВЛ-35 кВ «Ельшанка-2» с реконструкцией ПС 35/6 кВ «Дар-Гора 35» и ПС 110/35/6 кВ «Советская» производственного отделения «Правобережные электрические сети»; проектов по договорам на технологическое присоединение потребителей по Стандартизированным тарифным ставкам, определяющим величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Юга», и для льготной категории потребителей.

Динамика структуры финансирования капитальных вложений за период 2014–2016 гг. по ПАО «МРСК Юга» представлена в таблице ниже.

млн руб. с НДС

ПАО «МРСК Юга»	2014 факт	2015 факт	2016 факт
Важнейшие проекты	50	3	16
ТПиР	17	1	—
НС	33	3	16
Программы особой важности (федеральные и др.)	—	9	185
ТПиР	—	1	178
НС	—	7	7
Программы	185	690	329
ТПиР	131	375	318
НС	54	315	12
Технологическое присоединение	279	410	818
Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт	39	103	361
Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт	89	38	90
Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт	1	5	27
Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт	150	264	341

ПАО «МРСК Юга»	2014 факт	2015 факт	2016 факт
Генерация	—	—	—
Распределительные сети	126	80	169
ТПиР	72	47	135
НС	54	32	33
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	127	152	82
Средства учета, контроля э/э	232	89	31
Программы по обеспечению безопасности	12	4	10
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	2	0	418
Прочие программы и мероприятия	884	579	55
Итого	1 897	2 017	2 114
<i>Справочно:</i>			
ТПиР	1 475	1 240	821
Новое строительство	141	360	68
Тех. присоединение	279	418	806
Прочие	2	0	418

Динамика ввода основных средств, в том числе в физическом выражении, за период 2014–2016 гг. по ПАО «МРСК Юга» представлена в таблице ниже.

ПАО «МРСК Юга»	2014			2015			2016		
	Ввод ОФ, млн руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн руб.	Вводимая мощность	
		км	МВА		км	МВА		км	МВА
«Астраханьэнерго»	334	128	59	318	140	17	273	131	31
«Волгоградэнерго»	247	45	3	234	45	4	175	16	3
«Калмэнерго»	40	28	2	48	18	1	481	771	91
«Ростовэнерго»	1 086	209	46	869	183	80	659	146	13
Исполнительный аппарат	0			1	0		0	0	0
«Кубаньэнерго»							0	0	0
ВСЕГО	1 707	410	111	1 470	385	101	1 588	1 064	139

Как видно из таблицы, фактический ввод основных средств в 2016 г. снизился на 7% по отношению к 2014 г. и увеличился на 8% по отношению к 2015 г.

В отчетном периоде полностью выполнены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по объекту технологического присоединения по утвержденному индивидуальному тарифу – «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». Реализация проекта осуществляется по договору на технологическое присоединение с ПАО «Оборонэнерго» от 30.07.2014 №33105-13-00145205-1 для обеспечения электрической энергией аэродрома «Приволжский» Приволжского района г.

Астрахани – важного объекта Минобороны РФ на территории Астраханской области, реализуемого в целях усиления (укрепления) военных и авиационных сил Российской Федерации. В соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 06.07.2015 №332-р «О внесении изменений в распоряжение ПАО «Россети» от 31.03.2014 №134р» инвестиционный проект «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» включен в перечень приоритетных объектов. В настоящее время ведутся процедуры получения разрешения на ввод, технической инвентаризации и регистрации права собственности на недвижимое имущество, ввод в эксплуатацию будет осуществлен в 2017 г.

Информация по фактическому финансированию и освоению капитальных вложений по объектам, реализуемым с использованием средств федерального бюджета, млн рублей с НДС

№	Наименование мероприятия	Текущий статус	Источник	Полная стоимость	Объем освоения капитальных вложений на 31.12.
					2016
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «ТДН» с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 ПО «Правобережные электрические сети», г. Волгоград	СМР	Всего	694.994	268.244
			Федеральный бюджет		241.885
2	Реконструкция ПС 110/10 кВ АС10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный», г. Ростов-на-Дону	СМР	Всего	422.706	16.031
			Федеральный бюджет		0.374
3	Строительство ПС 110/10кВ «Спортивная» с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону	СМР	Всего	1 018.575	19.757
			Федеральный бюджет		3.796
Итого по ПАО «МРСК Юга»			Всего	2 136.275	304.032
			Федеральный бюджет		246.056

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» ПАО «МРСК Юга» в 2014–2017 гг. запланировало реализацию следующих приоритетных инвестиционных проектов.

1. Строительство ПС 110/10 кВ «Спортивная» с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону (п. 255 Программы).

Проектными решениями предусматривается подключение ПС 110/10/10 кВ «Спортивная» к энергосистеме по транзитной схеме, путем строительства двух КВЛ от существующей ЛЭП 110 кВ «Койсуг — Р31 — Р16 — Р22 — Р25 — Р23» на участке «ПП2 — Р25» протяженностью 0,5 км.

Основными техническими решениями предусматривается:

- Строительство подстанции 110/10 кВ «Спортивная» мощностью 2х40 МВА;
- Перезавод КЛ 6 кВ от демонтируемой ПС «Р-39» до вновь возводимой ПС 110/10/10 кВ «Спортивная» и перевод существующих нагрузок 6 кВ на ПС «Спортивная»;

до 01.01.2016	12 месяцев 2016	% исполнения по освоению	Объем финансирования на 31.12. 2016	до 01.01.2016	12 месяцев 2016	% исполнения по финансированию
	268.244	39%	25.616	1.415	24.201	4%
	241.885		—	—	—	
0.907	15.124	4%	154.992	0.930	154.062	37%
	0.374		143.828	—	143.828	
7.972	11.785	2%	10.565	7.632	2.933	1%
	3.796		—	—	—	
8.878	295.153			191.174	9.978	181.196
—	246.056			143.828	—	143.828

- Демонтаж существующей ПС «Р-39»;
- Строительство новой КВЛ 110 кВ протяженностью порядка 0,5 км.

Сметная стоимость проекта по результатам прохождения государственной экспертизы составляет 1 018 575 тыс. рублей с НДС.

В отчетном году получено разрешение на строительство, заключен договор подряда на выполнение СМР, ПНР, МТРИО с ООО «Энергия Юга», начаты строительные-монтажные работы. Завершение работ и ввод объекта в эксплуатацию запланированы на 2017 г.

2. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «ТДН» с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 ПО «Правобережные электрические сети», г. Волгоград (п. 249.1 Программы).

Техническим заданием на выполнение проектной и рабочей документации предусматривается:

- Замена существующих трансформаторов Т1 и Т2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА;
- Реконструкция ОРУ 110, 35 кВ и ЗРУ 6 кВ;
- Установка дополнительных ячеек 6 кВ в количестве 2 шт.;

- Организация цепей вторичных коммутаций подстанции «ТДН»;
- Строительство двух КЛ-6 кВ.

Сметная стоимость проекта по результатам прохождения государственной экспертизы составляет 694 994 тыс. рублей с НДС.

В отчетном году получено разрешение на строительство, заключен договор подряда на выполнение СМР, ПНР, МТриО с ЗАО «Сетьстрой», начаты строительные-монтажные работы. Завершен 1 этап реконструкции ПС, получено разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки (Т-2) (постановка под напряжение). Завершение работ и ввод объекта в эксплуатацию запланированы на 2017 г.

3. Реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный», г. Ростов-на-Дону (п. 256 Программы).

Техническим заданием на выполнение проектной и рабочей документации предусматривается:

- 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».

Сметная стоимость проекта по результатам прохождения государственной экспертизы составляет 422 706 тыс. рублей с НДС.

В отчетном году получено разрешение на строительство, заключен договор подряда на выполнение СМР, ПНР, МТриО с ООО «ЭнергоДонСтрой», начаты строительные-монтажные работы. Завершение работ и ввод объекта в эксплуатацию запланированы на 2017 г.

По указанным объектам в целях проверки соответствия выполняемых работ проектной документации, требованиям технических регламентов, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в соответствии с требованиями статьи 53 Гражданского Кодекса РФ, в рамках постановления Правительства РФ от 21.06.2010 №468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» в 2016 г. заключены договоры оказания услуг строительного контроля с независимыми экспертными организациями.

Результаты реализации инвестиционной программы 2016 г.

В 2016 г. освоено 1 919 млн рублей капитальных вложений, профинансировано 2 114 млн рублей, введено в эксплуатацию 1 064 км и 139 МВА мощности на 1 588 млн рублей. Для реализации инвестиционной программы в 2016 г. Обществом использованы источники финансирования в объеме 2 114 млн рублей, из них:

- амортизация — 1 024 млн рублей;
- заемные средства — 467 млн рублей;
- авансовое использование прибыли по ТП — 474 млн рублей;
- средства от дополнительной эмиссии акций — 144 млн рублей;
- прочие собственные источники — 5 млн рублей.

Исполнение мероприятий по снижению удельных инвестиционных расходов

По результатам реализации проектов капитального строительства за 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» фактический показатель снижения инвестиционных затрат за 2016 г. составил 219 млн рублей без НДС (или 19%) при планируемом снижении инвестиционных затрат по введенным в основные фонды объектам в размере 147 млн рублей без НДС (или 13%).

В части снижения удельных инвестиционных затрат ПАО «МРСК Юга» за 2016 г., приведенных к уровню цен 2012 г., от полученных при проведении мониторинга удельной стоимости строительства инвестиционных проектов в рамках бенчмаркинга и сравнительного анализа удельных показателей стоимости строительства по фактически понесенным затратам ПАО «МРСК Юга» за 2012 г., показатели выполнены:

1 064

КМ

Ввод линий электропередачи в 2016 г.

139

МВА

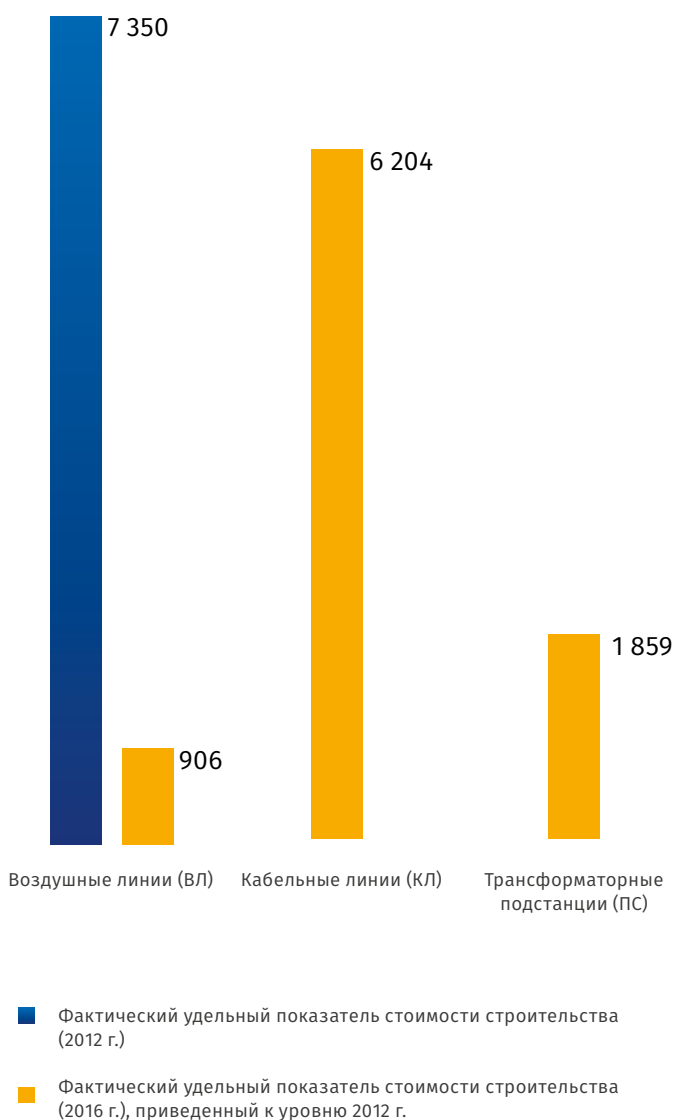
Ввод мощности в 2016 г.

1 919

млн рублей

Объем освоения капитальных вложений в 2016 г.

Удельная стоимость строительства



Снижение удельных показателей стоимости строительства объектов, введенных в эксплуатацию в 2016 г. в ПАО «МРСК Юга»

Наименование	Факт 2012 г., тыс. руб./ (км/МВА) в соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 18.03.2014 №115-р	План 2016				
		Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр.4/гр.3	Удельный показатель в ценах 2012 г., тыс. руб./ (км/МВА) (гр.5/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 г., % (1-гр.6/гр.2)
ВЛ	7350,37	253,44	344 572,00	1 359,61	1 009,21	86%
ВЛ 220 кВ (ВН)	21288					
ВЛ 110 кВ (ВН)	7 350,37	2,38	3573	1499,37	1112,95	84,86%
ВЛ 35 кВ (СН1)	2163					
ВЛ 1–20 кВ (СН2)	1377	50,55	87896	1738,69	1290,59	6,28%
ВЛ 0,4 кВ (НН)	1087	200,50	253103	1262,37	937,03	13,80%
КЛ	-	40,33	325 050,00	8 060,56	5 983,17	-
КЛ 220 кВ (ВН)	85507					
КЛ 110 кВ (ВН)*	72475	1,40	189000	134807,42	100064,57	-38,07%
КЛ 20–35 кВ (СН1)	2527					
КЛ 3–10 кВ (СН2)	5564	35,70	131080	3672,22	2725,81	51,01%
КЛ до 1 кВ (НН)	2070	3,23	4970	1539,18	1142,50	44,81%
ПС	-	53,23	134 500,00	2 526,63	1 875,46	-
ПС, уровень входящего напряжения 110 кВ ВН	4422,00					

Факт 2016					
Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА) гр.9/гр.8	Удельный показатель в ценах 2012 г., тыс. руб./ (км/МВА) (гр.10/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 г., % (1-гр.11/гр.2)	
257,02	313 601,00	1 220,14	905,68	88%	
2,38	3059	1283,68	952,84	87,04%	
51,17	73182	1430,31	1061,69	22,90%	
203,47	237360	1166,55	865,90	20,34%	
37,12	310 251,00	8 358,05	6 204,00	-	
1,42	211591	149007,75	110605,16	-52,61%	
32,63	94568	2898,19	2151,26	61,34%	
3,07	4092	1332,90	989,38	52,20%	
53,47	133 930,00	2 504,68	1 859,17	-	

Наименование	Факт 2012 г., тыс. руб./ (км/МВА) в соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 18.03.2014 №115-р	План 2016				
		Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр.4/гр.3	Удельный показатель в ценах 2012 г., тыс. руб./ (км/МВА) (гр.5/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 г., % (1-гр.6/гр.2)
ПС, уровень входящего напряжения 35 кВ СН1	4734,00					
ПС, уровень входящего напряжения 1–20 кВ СН2	3856,00	53,23	134500,00	2526,63	1875,46	51,36%

**При строительстве / реконструкции кабельных линий напряжением 110 кВ фактический показатель снижения удельной стоимости составил -52,61% при плановом показателе -38,07%. Плановый и фактический удельные показатели стоимости превышены от установленного распоряжением ПАО «Россети» от 18.03.2014 №115-р в связи с тем, что техническими решениями по устройству КЛ 110 кВ в составе объекта «Реконструкция ЛЭП Койсуг — Р31 — Р16 — ПП2 — Р22 и ЛЭП 110 кВ Р23 — Р25 — ПП2 — Р22 с выносом участка ЛЭП на новые трассы» предусмотрена прокладка кабельной линии методом ГНБ, в том числе с прокладкой до 65% от длины трассы под рекой Дон.*

Количество исполненных договоров технологического присоединения

Количество исполненных в 2016 г. договоров ТП с капитальными затратами составляет 1 466 шт., в том числе по льготной категории заявителей до 15 кВт — 1 322 шт.

Объем исполненных договоров технологического присоединения (МВт)

Фактически присоединенная мощность по исполненным в 2016 г. договорам ТП с капитальными затратами — 111,5 МВт, в том числе по льготной категории заявителей до 15 кВт — 15,3 МВт.

Уровень потерь электрической энергии

За 2016 г. Обществом не выполнено плановое задание по уровню потерь электроэнергии. При плане 9,29%, или 2 707 млн кВт·ч, факт составил 2 915 млн кВт·ч, или 10,06%, что выше планового показателя на 0,77%, или на 209 млн кВт·ч в абсолютном выражении.

По сравнению с показателем аналогичного периода 2015 г. уровень потерь электроэнергии вырос на 0,23%, или на 87 млн кВт·ч в абсолютном выражении. По филиалам уровень потерь представлен в таблице.

Факт 2016

Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА) гр.9/гр.8	Удельный показатель в ценах 2012 г., тыс. руб./ (км/МВА) (гр.10/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 г., % (1-гр.11/гр.2)
53,47	133930,00	2504,68	1859,17	51,79%

Фактический удельный показатель стоимости строительства превышает плановый удельный показатель стоимости в связи с отнесением на стоимость реализации объекта капитализации процентов по кредиту в размере 27,293 млн руб. без учета НДС

Уровень потерь электроэнергии в 2015-2016 гг., %

Филиалы	Факт 2015	Факт 2016	Отклонение
ПАО «МРСК Юга»			
«Астраханьэнерго»	20%	22%	2%
«Волгоградэнерго»	7%	7%	0%
«Калмэнерго»	19%	18%	-1%
«Ростовэнерго»	9%	9%	0%
ПАО «МРСК Юга»	10%	10%	0%

Загрузка мощностей и прирост открытых центров питания

Прироста трансформаторной мощности в 2016 г. по сравнению с 2015 г. не произошло. Новых открытых центров питания 35 кВ и выше в 2016 г. нет (произошло увеличение закрытых ЦП в 2016 г. по сравнению с 2015 г.).

Уровень износа основных средств. Доля оборудования со сверхнормативным сроком службы

В результате реализации ИПР в 2016 г. расчетный износ основных средств составил 67,3%.

Электротехническое оборудование, установленное на объектах Общества, работает в непрерывном технологическом цикле. Оно в основном произведено в 60–70-е годы прошлого века и не отвечает современным требованиям надежности и экономичности работы, требует высоких эксплуатационных затрат, ежегодно увеличивающихся с ростом срока службы оборудования.

Несмотря на то, что основную долю капитальных вложений в фактическом исполнении ИПР в 2016 г. занимают работы, направленные на техническое перевооружение и реконструкцию основных фондов, динамика изменения физического износа сетевых объектов имеет устойчивую тенденцию к росту.

Доля оборудования, выработавшего нормативный срок службы, представлена в таблице:

Оборудование	Факт 2016, %
Силовые трансформаторы 6–220 кВ (>25 лет), в т.ч:	84,1
Силовые трансформаторы 35–220 кВ (>25 лет)	92,6
Силовые трансформаторы 6–10 кВ (>25 лет)	83,6
Высоковольтные выключатели 35–220 кВ (>25 лет)	72,1

Оборудование	Факт 2016, %
Высоковольтные выключатели 6–10 кВ (>25 лет)	58,2
Воздушные ЛЭП 0,4–220 кВ (>35 лет), в т.ч.:	55,2
Воздушные ЛЭП 35–220 кВ (>35 лет)	57,9
Воздушные ЛЭП 0,4–10 кВ (>35 лет)	54,6
Кабельные ЛЭП 35–110 кВ (>25 лет)	51,1
Кабельные ЛЭП 0,4–10 кВ (>25 лет)	62,7

Удельная аварийность

По результатам исполнения мероприятий «Программы повышения надежности работы оборудования» достигнуто снижение повреждаемости:

- силовых трансформаторов с 203 до 169;
- повреждений на КТП с 139 до 116;
- масляных выключателей с 38 до 27;
- разъединителей с 44 до 27;
- изоляторов ВЛ с 1 513 до 1 475;
- проводов с 1 211 до 932;
- устройств РЗА, цепей питания с 48 до 37.

Выполняемые мероприятия в рамках целевых программ позволяют добиться снижения повреждаемости отдельных видов оборудования, однако недостаток финансирования не позволяет существенно обновить физически изношенное оборудование, которое попадает в группу риска возникновения аварий. Следует отметить, что выполнение мероприятий вышеуказанной программы в большей степени влияет на снижение рисков возникновения аварийных очагов при дальнейшей эксплуатации оборудования в состоянии значительного износа. При планомерной работе по замене устаревшего и изношенного оборудования в среднесрочной и долгосрочной перспективе удастся добиться существенного снижения повреждаемости и сократить тяжесть последствий аварии для потребителя.

В целях повышения надежности электроснабжения потребителей в ПАО «МРСК Юга» были разработаны программы снижения повторяющихся

отключений, в которых предусмотрены мероприятия с привязкой к конкретным объектам, отключающимися в 2 и более раз.

Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» на 2016–2022 гг. разработана в соответствии с планами развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, с учетом значимости объектов электроснабжения, с учетом прогнозов по вырубке от передачи электроэнергии и поступлений по договорам на технологическое присоединение.

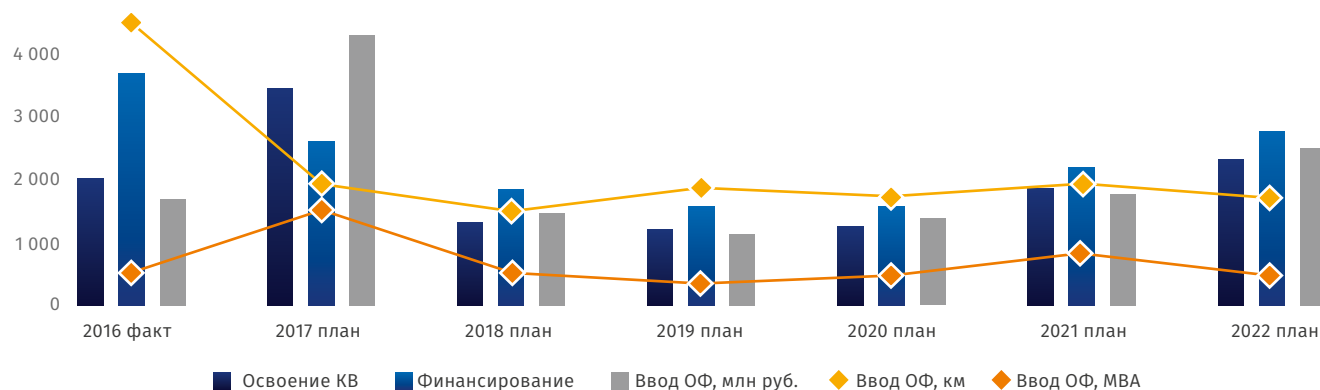
В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

1. Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей.
2. Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем 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».

Долгосрочной инвестиционной программой 2016–2022 гг. предусмотрено освоение капитальных вложений в объеме 13 392 млн рублей (без НДС), финансирование — 16 085 млн рублей (с НДС), ввод основных фондов — 14 135 млн рублей. За период 2016–2022 гг. планируется построить и реконструировать 3 319 км ВЛ и осуществить ввод трансформаторной мощности в объеме 1 056 МВА.

Динамика объема финансирования, освоения капитальных вложений и вводов в основные фонды в стоимостном и физическом выражении в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой ПАО «МРСК Юга» на 2016–2022 гг.



2.1.9. ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

1. В разделе «Инновационное развитие» информация представляется в разрезе фактически достигнутых показателей и плана на среднесрочную перспективу

В течение 2016 г. в рамках перехода к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления, к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления, а также применения новых технологий и материалов в электроэнергетике в ПАО «МРСК Юга» выполнялись следующие основные мероприятия, включенные в «Среднесрочный план реализации «Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.», утвержденной на заседании Совета директоров ПАО «Россети» (Выписка из протокола заседания от 30.12.2016 №250)»:

Реализация проекта активно-адаптивной электрической сети в распределительных электросетевых комплексах филиалов ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго» за счет внедрения системы «Smart Grid»

В течение 2016 г. в процессе выполнения вышеуказанного мероприятия разработаны соответствующие документы (технико-экономические обоснования, пояснительные записки, сетевые графики выполнения инвестиционных проектов, укрупненные расчеты стоимости строительства, утвержденные технические задания на проектирование, паспорта инвестиционных проектов, результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства и т.д.), которые направлены в соответствующие структурные подразделения блока инвестиционной деятельности для последующего включения в «Инвестиционную программу развития

ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. и на предстоящие периоды времени».

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит повысить показатели надежности электроснабжения потребителей электроэнергии (SAIFI, SAIDI) в распределительных электрических сетях 10 кВ, а также значительно сократить временные затраты на поиск места повреждения и трудозатраты на поиск и ликвидацию аварийных последствий, что позволит вести мониторинг состояния распределительных электрических сетей на всех уровнях диспетчерского управления, в том числе за счет перспективного инновационного направления в части интеграции с информационными ресурсами создаваемой в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» в рамках НИОКР системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга».

В 2016 г. в соответствии с утвержденным «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

Интеграция оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) и АИИС КУЭ, устанавливаемого на ПС 110/10 кВ «Спортивная» и смежных ПС с ВОЛС на базе коммутаторов CISCO-3750G с оптически-

ми модулями с информационными ресурсами системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга»

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит улучшить наблюдаемость объектов распределительного электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» и повысить автоматизацию процесса управления за счет интеграции оборудования АСУТП, устанавливаемого на ПС 110/10 кВ «Спортивная», с информационными ресурсами создаваемой в ПАО «МРСК Юга» в рамках НИОКР системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» в целях расширения зоны ее действия.

В течение 2016 г. в процессе выполнения вышеуказанного мероприятия в полном объеме проведены проектные работы, при этом фактические затраты на их выполнение составили 12,72 млн рублей. Финансирование осуществлялось за счет средств федерального бюджета в сроки, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 №518 «О программе подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации Чемпионата мира по футболу». Необходимые проектные документы согласованы в установленном порядке с соответствующими структурными подразделениями и успешно прошли процедуру согласования в Федеральном автономном учреждении «Главгосэкспертиза России».

В соответствии с утвержденным «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

Интеграция оборудования АСУТП, устанавливаемого на ПС 110/10 кВ «АС-10», с информационными ресурсами системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга»

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит улучшить наблюдаемость объектов распределительного электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» и повысить автоматизацию процесса управления за счет интеграции оборудования АСУТП, устанавливаемого на ПС 110/10 кВ «АС-10», с информационными ресурсами создаваемой в ПАО «МРСК Юга» в рамках НИОКР системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» в целях расширения зоны ее действия.

В течение 2016 г. в процессе выполнения вышеуказанного мероприятия в полном объеме проведены проектные работы, при этом фактические затраты на их выполнение составили 0,08 млн рублей. Финансирование осуществлялось за счет средств федерального бюджета в сроки, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 №518 «О программе подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации Чемпионата мира по футболу». Необходимые проектные документы согласованы в установленном порядке с соответствующими структурными подразделениями и успешно прошли процедуру согласования в Федеральном автономном учреждении «Главгосэкспертиза России».

В соответствии с утвержденным «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

Интеграция оборудования АСУТП, устанавливаемого на ПС 110/35/6 кВ «ТДН», с информационными ресурсами системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга»

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит улучшить наблюдаемость объектов распределительного электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» и повысить автоматизацию процесса управления за счет интеграции оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП), устанавливаемого на ПС 110/35/6 кВ «ТДН», с информационными ресурсами создаваемой в ПАО «МРСК Юга» в рамках НИОКР системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» в целях расширения зоны ее действия

В течение 2016 г. в процессе выполнения вышеуказанного мероприятия в полном объеме проведены проектные работы, при этом фактические затраты на их выполнение составили 10,4 млн рублей. Финансирование осуществлялось за счет средств федерального бюджета в сроки, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 №518 «О программе подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации Чемпионата мира по футболу». Необходимые проектные документы согласованы в установленном порядке с соответствующими структурными подразделениями и успешно прошли процедуру согласования в Федеральном автономном учреждении «Главгосэкспертиза России».

В соответствии с утвержденным «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты

на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

Развитие корпоративной информационной системы управления ресурсами (КИСУР) на базе программного обеспечения SAP

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит создать интегрированную систему управления производственными активами с программным комплексом «Аварийность», а также более развитый функционал ИС SAP ПАО «МРСК Юга» в соответствии с потребностями бизнеса в рамках сопровождения ИС SAP ПАО «МРСК Юга», включающего в себя возможность ведения топологии распределительных электрических сетей, паспортизации электротехнического оборудования, расчета индекса его состояния и последствий отказа. Кроме того, реализация мероприятия позволит выполнить интеграцию с информационными ресурсами создаваемой в ПАО «МРСК Юга» в рамках НИОКР системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», а также создать единое информационное пространство развития системы по транспорту электроэнергии на базе SAP, внедрить пилотный проект по мобильному съему показаний приборов учета электроэнергии и т.д.

В течение 2016 г. в процессе выполнения вышеуказанного мероприятия на платформе «1С: Энергетика» проведены работы по интеграции системы управления производственными активами с программным комплексом «Аварийность» и развитию функционала ИС SAP ПАО «МРСК Юга» в соответствии с потребностями бизнеса в рамках сопровождения ИС SAP ПАО «МРСК Юга», при этом фактические затраты на их выполнение составили 5,15 млн рублей при плановой величине 10,0 млн рублей.

Экономия материальных средств обусловлена выполнением работ по проекту в соответствии с условиями договора на техническую поддержку ИС SAP, предусматривающего не фиксированную

абонентскую оплату услуг, а оплату по факту выполненных работ.

Развитие единой корпоративной учетной системы хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» на базе «1С»

В течение 2016 г. в процессе выполнения вышеуказанного мероприятия внедрен в промышленную эксплуатацию модуль, обеспечивающий интеграцию единой корпоративной учетной системы хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» на базе «1С» с корпоративным программным комплексом «Технологическое присоединение», при этом фактические затраты на выполнение мероприятия составили 1,14 млн рублей при плановой величине 4,6 млн рублей.

Экономия материальных средств обусловлена выполнением работ по проекту в соответствии с условиями договора на техническую поддержку, предусматривающего не фиксированную абонентскую оплату услуг, а оплату по факту выполненных работ.

Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов. Система БРЭМ-01М на ПС 110/35/10 кВ «ВдПТФ»

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит оснастить электротехническое оборудование распределительного устройства 110 кВ ПС инновационными микропроцессорными системами электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов БРЭМ-01М, полученными в результате выполнения в распределительном электросетевом комплексе ПАО «МРСК Юга» НИ-ОКР, которые позволят обеспечить безопасность оперативного персонала в процессе выполнения им оперативных переключений и минимизировать его численность, а также контролировать текущее состояние коммутационных аппаратов, а при работе в совокупности с системой АСУТП ПС — отображать в режиме реального времени состояние вышеуказанных коммутационных аппаратов на пункте управления диспетчера и

выполнять мониторинг состояния электрической схемы ПС на всех необходимых уровнях диспетчерского управления (ведения).

В 2016 г. в соответствии со «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

Создание микропроцессорной системы электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов БРЭМ-01М на ПС 110/10 кВ «АС-10»

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит оснастить электротехническое оборудование распределительного устройства 110 кВ ПС инновационными микропроцессорными системами электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов БРЭМ-01М, полученными в результате выполнения в распределительном электросетевом комплексе ПАО «МРСК Юга» НИ-ОКР, которые позволят обеспечить безопасность оперативного персонала в процессе выполнения им оперативных переключений и минимизировать его численность, а также контролировать текущее состояние коммутационных аппаратов, а при работе в совокупности с системой АСУТП ПС — отображать в режиме реального времени состояние вышеуказанных коммутационных аппаратов на пункте управления диспетчера и выполнять мониторинг состояния электрической схемы ПС на всех необходимых уровнях диспетчерского управления (ведения).

В 2016 г. в соответствии со «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

Финансирование вышеуказанного мероприятия планируется осуществить за счет средств феде-

рального бюджета в сроки, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 №518 «О программе подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации Чемпионата мира по футболу». Необходимые проектные документы согласованы в установленном порядке с соответствующими структурными подразделениями и успешно прошли процедуру согласования в Федеральном автономном учреждении «Главгосэкспертиза России».

Реконструкция ВЛ 110 кВ №3, «Развилка-2» ПО «Правобережные электрические сети» «Волгоградэнерго» с заменой существующих проводов на инновационные высокопрочные и высокотемпературные провода отечественного производства типа АСВТ и АСВП

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит снизить эксплуатационные материальные затраты и риски потери электроснабжения потребителей электроэнергии за счет:

- Снижения вероятности возникновения в распределительном электросетевом комплексе филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» гололедно-ветровых аварий, возникающих в результате воздействия на его объекты интенсивных метеорологических параметров (условий) окружающей среды, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, превышающих допустимые (расчетные) значения;
- Получения возможности проведения плавки гололеда на фазных проводах ВЛ 110 кВ без отключения потребителей электроэнергии за счет использования способа перераспределения нагрузок в распределительных электрических сетях.

В течение 2016 г. в процессе выполнения вышеуказанного мероприятия проведено обследование состояния реконструируемой вышеуказанной ВЛ 110 кВ, при этом фактические затраты на выполнение мероприятия составили 0,16 млн рублей.

В соответствии с утвержденным «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного

развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

Реконструкция участка ВЛ 110 кВ №8 (опоры №№1–86) ПО «Правобережные электрические сети» «Волгоградэнерго» с заменой существующих проводов на инновационные высокопрочные и высокотемпературные провода отечественного производства типа АСВТ и АСВП

Выполнение вышеуказанного мероприятия позволит снизить эксплуатационные материальные затраты и риски потери электроснабжения потребителей электроэнергии за счет:

- снижения вероятности возникновения в распределительном электросетевом комплексе филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» гололедно-ветровых аварий, возникающих в результате воздействия на его объекты интенсивных метеорологических параметров (условий) окружающей среды, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, превышающих допустимые (расчетные) значения;
- Получения возможности проведения плавки гололеда на фазных проводах ВЛ 110 кВ без отключения потребителей электроэнергии за счет использования способа перераспределения нагрузок в распределительных электрических сетях.

В 2016 г. в соответствии со «Среднесрочным планом реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» материальные затраты на выполнение вышеуказанного мероприятия не предусматривались.

В течение 2016 г. суммарные фактические затраты на выполнение вышеперечисленных мероприятий составили 29,65 млн рублей при плановой величине равной 8,54 млн рублей по причине успешного проведения проектных работ по пунктам 2, 3, 4 и 9 за счет средств федерального бюджета в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 №518 «О программе

подготовки к проведению в 2018 г. в Российской Федерации Чемпионата мира по футболу».

Учитывая изложенное, коэффициент внедрения составил 347,2%.

1.1. Основные цели и задачи ПАО «МРСК Юга», решаемые путем реализации «Программы научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКиТР)» ПАО «МРСК Юга» на 2016 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 ПАО «МРСК Юга».

Основными задачами инновационного развития ПАО «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 условий для тиражирования инноваций в распределительном электросетевом комплексе ПАО «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 ПАО «МРСК Юга» лидирующих позиций в электроэнергетической отрасли в регионах своего присутствия (на территории Ростовской, Волгоградской и Астраханской областей, а также Республики Калмыкия) реализация мероприятий Программы направлена на улучшение основных показателей эффективности его производственных бизнес-процессов, в том числе:

- Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии, получающих питание от электрических сетей ПАО «МРСК Юга», то есть уменьшение числа возникающих в них технологических нарушений и снижение длительности их существования, а также соответствие 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 ПАО «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 ПАО «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;

- Снижение 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 21.05.2006 №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 ПАО «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 ПАО «МРСК Юга», в том числе интеллектуальной собственностью (патенты, свидетельства, лицензии).

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

1.2. Основные направления НИОКР, проводимых в ПАО «МРСК Юга» в рамках реализации Программы на 2016 г.

1.2.1. 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);

1.2.2. Повышение оперативности контроля за параметрами метеорологических условий, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, воздействующих на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ;

1.2.3. Повышение качества принимаемых оперативным персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению режимом;

1.2.4. Снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техническое

обслуживание ВЛ при минимальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования системы.

1.2.5. Повышение уровня профессиональной компетентности (обучение) электротехнического персонала:

→ Отработка практических навыков безопасной работы при выполнении оперативного и технического обслуживания электроустановок;

→ Отработка практических навыков проведения аварийно-восстановительных работ на объектах распределительного электросетевого комплекса при возникновении аварийных ситуаций из-за воздействия неблагоприятных погодных условий или внешних сил техногенного характера;

→ Отработка практических навыков работы с новыми типами микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики.

1.3. Перечень тематик НИОКР, реализованных (реализуемых) в ПАО «МРСК Юга» в отчетном периоде 2016 г.

Наименование НИОКР	
<p>Научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа (НИОКР) на тему: «Разработка интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» (Договор на выполнение НИОКР от 27.03.2015 №10001501000041, заключенный с ООО «Управляющая компания «ДонГИС»)</p>	
Срок начала реализации	27 марта 2015 г.
Планируемый срок завершения реализации	31 октября 2016 г.
Результат на конец отчетного периода	<p>Создание на территории эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» системы специализированного мониторинга и прогнозирования опасных природных явлений, позволяющей, в том числе, на основании получаемого объема объективной информации косвенно с большой вероятностью определять начало процесса гололедообразования в районах, не оснащенных системами раннего обнаружения гололедообразования (СРОГ, АИСКГН и т.д.), а также позволяющей обеспечить возможность своевременного оповещения персонала различных структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» о неблагоприятных метеорологических параметрах (условиях) окружающей среды.</p> <p>По состоянию на 01 января 2017 г. 1–4 этапы НИОКР выполнены в полном объеме, при этом фактические результаты их выполнения следующие:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.1. Разработана концепция создания и внедрения в ПАО «МРСК Юга» системы метеорологического мониторинга; 1.2. Разработан план работ по созданию и внедрению в ПАО «МРСК Юга» системы метеорологического мониторинга; 1.3. Разработан отчет о проведенном обследовании; 1.4. Разработан детальный расчет ожидаемой плановой величины экономического эффекта от использования в производственном процессе ПАО «МРСК Юга» системы метеорологического мониторинга; 1.5. Разработан технический проект, включающий в себя пояснительную записку, ведомость технического проекта, описания информационного и программного обеспечения системы метеорологического мониторинга, ее автоматизированных функций, комплекса технических средств и организации информационной базы, схему функциональной структуры, перечень входных и выходных сигналов, а также перечень входных сигналов и данных.

-
- 2.1.** Разработана система метеорологического мониторинга в соответствии с техническим заданием на выполнение НИОКР;
 - 2.2.** Установлен и внедрен в тестовую эксплуатацию программный комплекс вышеуказанной системы на базе внутрикорпоративных информационных ресурсов (технических мощностей) ПАО «МРСК Юга»;
 - 2.3.** Выполнена интеграция с LDAP-службой Active Directory (обеспечена возможность входа пользователей в систему метеорологического мониторинга под личными учетными записями);
 - 2.4.** Создан алгоритм корректировки имеющихся географических информационных данных объектов распределительного электросетевого комплекса 35–110 кВ ПАО «МРСК Юга»;
 - 2.5.** Создан алгоритм внесения и корректировки имеющихся географических информационных данных объектов распределительного электросетевого комплекса 0,4–10 кВ ПАО «МРСК Юга», обеспечивающий возможность изменения географических координат в табличной форме с одновременной сверкой перемещения объектов на географической карте местности;
 - 2.6.** Выполнена загрузка объектов распределительного электросетевого комплекса 35–110 кВ ПАО «МРСК Юга» в информационную базу данных системы метеорологического мониторинга из централизованной базы данных внутрикорпоративного модуля ТРОП интегрированной системы управления ресурсами с использованием алгоритмических методов корректировки пространственных информационных данных на основе инвертирования широты и долготы объектов и построения координат промежуточных опор ВЛ методом линейной интерполяции;
 - 2.7.** Разработана инструкция по работе с сервисом корректировки географических информационных данных объектов распределительного электросетевого комплекса 35–110 кВ ПАО «МРСК Юга»;
 - 2.8.** Оказано методическое содействие по корректировке геопространственных информационных данных объектов распределительного электросетевого комплекса 35–110 кВ ПАО «МРСК Юга» в программном комплексе системы метеорологического мониторинга;
 - 2.9.** Разработаны геоинформационная система в виде электронного репозитория проекта системы метеорологического мониторинга системы контроля версий GIT и инсталляционные файлы операционной системы Linux x32/x64.
 - 3.1.** Выполнено наполнение системы метеорологического мониторинга информационными данными в соответствии с техническим заданием на выполнение НИОКР;
 - 3.2.** Установлен и внедрен в опытную эксплуатацию программный комплекс системы метеорологического мониторинга на базе внутрикорпоративных информационных ресурсов (технических мощностей) ПАО «МРСК Юга»;
-

-
- 3.3.** Организован процесс внесения и корректировки имеющихся географических данных объектов распределительного электросетевого комплекса 0,4–10 кВ ПАО «МРСК Юга» в целях обеспечения возможности изменения географических координат в табличной форме с одновременной сверкой перемещения объекта на географической карте местности;
 - 3.4.** Подготовлены эксплуатационные документы и интерактивные видеоинструкции по модулю редактирования геопространственных информационных данных объектов распределительного электросетевого комплекса 0,4–10 кВ ПАО «МРСК Юга»;
 - 3.5.** Обеспечено методическое содействие и техническая поддержка в телефонном режиме и в режиме реального времени работников ПАО «МРСК Юга», ответственных за корректировку геопространственных информационных данных объектов электросетевого хозяйства 0,4–10 кВ ПАО «МРСК Юга» в программном комплексе системы метеорологического мониторинга;
 - 3.6.** Разработан технический проект (топология информационной базы).
 - 4.1.** Разработана программа опытной эксплуатации системы метеорологического мониторинга и организовано ее проведение на базе внутрикорпоративных информационных ресурсов (технических мощностях) ПАО «МРСК Юга»;
 - 4.2.** Разработано руководство пользователя (инструкции по созданию и редактированию географических координат объектов электросетевого хозяйства ПС и ВЛ) и подробные интерактивные видеоинструкции по отдельным модулям системы метеорологического мониторинга, в частности, по редактированию пространственных географических координат объектов распределительного электросетевого комплекса 0,4–110 кВ ПАО «МРСК Юга»;
 - 4.3.** Разработана программа проведения обучения и проведены дистанционные обучающие занятия (вебинары) с работниками соответствующих структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» на тему: «Редактирование пространственных географических координат объектов распределительного электросетевого комплекса 0,4–10 кВ ПАО «МРСК Юга»»;
 - 4.4.** Обеспечено методическое содействие и техническая поддержка в телефонном режиме и в режиме реального времени работников соответствующих структурных подразделений ПАО «МРСК Юга», назначенных ответственными за корректировку геопространственных данных объектов распределительного электросетевого комплекса 0,4–10 кВ ПАО «МРСК Юга» в программном комплексе системы метеорологического мониторинга.
-

Планируемый результат по итогам работы	Создание в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» современной интегрированной информационной системы метеорологического мониторинга, что позволит, в том числе, на основании получаемого объема объективной информации косвенно с большой вероятностью определять начало процесса гололедообразования в районах, не оснащенных системами раннего обнаружения гололедообразования (СРОГ, АИСКГН и т.д.), а также позволит обеспечить возможность своевременного оповещения персонала различных структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» о неблагоприятных метеорологических параметрах (условиях) окружающей среды
Планируемый объект для применения результата	Распределительные электросетевые комплексы филиалов ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго» в целом
Планируемый эффект от применения результата	<ul style="list-style-type: none"> ➔ Повышение оперативности контроля за параметрами метеорологических условий, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, воздействующих на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ; ➔ Повышение качества принимаемых оперативным и управленческим персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению режимом; ➔ Снижение материальных и временных затрат на выполнение аварийно-восстановительных работ
Научно-исследовательская, опытно-конструкторская и технологическая работа (НИОКиТР) на тему: «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей» (Договор на выполнение НИОКиТР от 23.06.2016 №10001601000088)	
Срок начала реализации	28 июня 2016 г.
Планируемый срок завершения реализации	28 июня 2019 г.
Результат на конец отчетного периода	<p>Техническая справка №1 о ходе выполнения НИОКиТР на тему «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей». Шифр «Рентген» (23.06.2016–30.09.2016);</p> <p>Техническая справка №2 о ходе выполнения НИОКиТР на тему «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей». Шифр «Рентген» (23.06.2016–31.12.2016)</p>

Планируемый результат по итогам работы	Создание технологии и приборно-аналитического обеспечения для оперативного (на месте установки) контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ-110 без их расшиновки и вскрытия, а именно создание приборно-аналитического комплекса (ПАК) для рентгенографического обследования выключателей вышеуказанного типа.
Планируемый объект для применения результата	Объекты распределительных электросетевых комплексов филиалов ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго».
Планируемый эффект от применения результата	<p>Возможность выполнения оперативного (на месте установки) контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ-110 без их расшиновки и вскрытия, а также возможность обнаружения при этом в их конструкции таких дефектов, как износ контактной поверхности, искривление подвижных частей, трещины на внутренних элементах, скрытые дефекты изоляторов, коррозия, наличие металлической стружки, отсутствие элементов (недоукомплектованность) и т.п.</p> <p>Возможность использования технологии и приборно-аналитического обеспечения для высоковольтных элегазовых, воздушных и масляных выключателей всех классов напряжения и, в дальнейшем, для КРУЭ, а также для других видов электротехнического оборудования и подстанций распределительных электросетевых комплексов ПАО «МРСК Юга» и других ДЗО ПАО «Россети», что позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➔ контролировать техническое состояние вышеперечисленного электротехнического оборудования, а также выявлять наличие и степень опасности дефектов без расшиновки и вскрытия; ➔ оптимизировать объем монтажных работ, в том числе объем материальных затрат, необходимых для поддержания вышеперечисленного электротехнического оборудования в работоспособном состоянии; ➔ сократить, оценочно, не менее чем на 20% объем материальных затрат, необходимых для вывода из работы, расшиновку, вскрытие вышеперечисленного электротехнического оборудования, его ремонт, последующие сборку, ошиновку и ввод в работу.

1.4. Полученные в рамках реализации НИОКР в отчетном периоде 2016 г. технические результаты, разработанное оборудование, технологии, материалы с визуализацией наиболее значимых результатов

1.4.1. Договор от 27.03.2015 №10001501000041 на выполнение НИОКР на тему «Разработка интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», заключенный с ООО «Управляющая компания «ДонГИС» и предусматривающий выполнение 6 этапов.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. 1-4 этапы НИОКР выполнены в полном объеме, а 5 этап находился в стадии исполнения контрагентом.

Планируемые результаты выполнения НИОКР

- Повышение оперативности контроля за параметрами метеорологических условий, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, воздействующих на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ;
- Повышение качества принимаемых оперативным и управленческим персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению режимом;
- Снижение материальных и временных затрат на выполнение аварийно-восстановительных работ.

Цель выполнения НИОКР

Создание в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» современной интегриро-

ванной информационной системы метеорологического мониторинга, что позволит, в том числе, на основании получаемого объема объективной информации косвенно с большой вероятностью определять начало процесса гололедообразования в районах, не оснащенных системами раннего обнаружения гололедообразования (СРОГ, АИСКГН и т.д.), а также позволит обеспечить возможность своевременного оповещения персонала различных структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» о неблагоприятных метеорологических параметрах (условиях) окружающей среды;

Эффект от выполнения НИОКР

- Повышение оперативности контроля за параметрами метеорологических условий, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, воздействующих на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ;
- Повышение качества принимаемых оперативным и управленческим персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению режимом;
- Снижение материальных и временных затрат на аварийно-восстановительные работы.

1.4.2. Договор от 23.06.2016 №10001601000088 на выполнение НИОКиТР на тему «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей», заключенный с АО «Инспекция по контролю технического состояния объектов электроэнергетики» (АО «Техническая инспекция ЕЭС») и предусматривающий выполнение 4 этапов.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. 1 этап НИОКиТР находился в стадии исполнения контрагентом, при этом фактическими результатами выполнения 1 этапа НИОКР стали сформированные исходные данные, необходимые для своевременного и качественного создания в ПАО «МРСК Юга» вышеуказанной системы, на основании которых были подготовлены следующие отчетные документы:

- Концепция создания и внедрения вышеуказанной системы;
- План работ по ее созданию и внедрению;
- Отчет о проведенном обследовании;
- Детальный расчет ожидаемой плановой величины экономического эффекта от использования в производственном процессе вышеуказанной системы;
- Технический проект, включающий в себя ведомость, пояснительную записку, описания информационного и программного обеспечений, автоматизированных функций, комплекса технических средств и организации информационной базы, схему функциональной структуры, перечень входных и выходных сигналов, а также перечень входных сигналов и данных.

Планируемый результат выполнения НИОКиТР

Создание технологии и приборно-аналитического обеспечения для оперативного (на месте установки) контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ-110 без их расшиновки и вскрытия, а именно создание приборно-аналитического комплекса (ПАК) для рентгенографического обследования выключателей вышеуказанного типа.

Цель выполнения НИОКиТР

Создание вышеуказанной технологии, являющейся удобным инструментом экспресс-оценки состояния высоковольтных выключателей в группе или однотипных выключателей, но эксплуатируемых на разных объектах распределительного электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга», что позволяет оперативно ранжировать выключатели по их техническому состоянию и решать следующие задачи:

1. Проведение исследований и разработка технологии оперативного контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ-110 без их расшиновки и вскрытия на основе рентгенографического обследования с применением современных технологий, обеспечивающих следование ПАО «МРСК Юга» и других ДЗО ПАО «Россети» курсу на техническое обслуживание электро-технического оборудования «по состоянию»;
2. Оценка возможности и целесообразности применения вышеуказанной технологии рентгенографического обследования других видов основного высоковольтного электро-технического оборудования;
3. Создание отвечающего современным требованиям надежности и безопасности (включая экологические аспекты) ПАК для проведения оперативного контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ-110 на месте их установки без расшиновки и вскрытия, обеспечивающего оптимизацию объема ремонтных работ, материальных затрат и трудовых ресурсов на поддержание их в работоспособном состоянии;
4. Разработка рекомендаций по интерпретации результатов рентгенографической съемки выключателей вышеуказанного типа для оценки их технического состояния;
5. Формирование интеллектуального портфеля и нематериальных активов ПАО «МРСК Юга»

путем патентования в Российской Федерации на имя ПАО «МРСК Юга» результатов выполнения НИОКиТР.

Эффект от выполнения НИОКиТР

Возможность выполнения оперативного (на месте установки) контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ-110 без их расшиновки и вскрытия, а также возможность обнаружения при этом в их конструкции износа контактной поверхности, искривления подвижных частей, трещин на внутренних элементах, скрытых дефектов изоляторов, коррозии, наличия металлической стружки, отсутствия элементов (недоукомплектованности) и т. п.

Возможность использования технологии и приборно-аналитического обеспечения для высоковольтных элегазовых, воздушных и масляных выключателей всех классов напряжения и, в дальнейшем, для КРУЭ, а также для других видов электротехнического оборудования и подстанций распределительных электросетевых комплексов ПАО «МРСК Юга» и других ДЗО ПАО «Россети», что позволит:

- Контролировать техническое состояние вышеперечисленного электротехнического оборудования, а также выявлять наличие и степень опасности дефектов без расшиновки и вскрытия;
- Оптимизировать объем монтажных работ, в том числе объем материальных затрат, необходимых для поддержания вышеперечисленного электротехнического оборудования в работоспособном состоянии;
- Сократить, оценочно, не менее чем на 20% объем материальных затрат, необходимых для вывода из работы, расшиновку, вскрытие вышеперечисленного электротехническо-

го оборудования, его ремонт, последующие сборку, ошиновку и ввод в работу.

1.5. Перечень полученных охранных документов (патентов, свидетельств) на результаты выполнения НИОКР

За отчетный 2016 г. ПАО «МРСК Юга» не получало документы исключительного права (патенты на изобретения и полезные модели, регистрационные свидетельства) на результаты НИОКР.

1.6. Объекты, на которых в отчетном периоде 2016 г. внедрены или переданы в опытную эксплуатацию инновационные решения

В 2016 г. на основании письма ПАО «Россети» от 08.09.2015 №БР/74/1585 «О проведении опытно-промышленной эксплуатации системы МИГ» между филиалом ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» и ООО «МИГ» заключен договор от 16.06.2016 №34001601006218 на предоставление в опытную эксплуатацию оборудования современной системы мониторинга интенсивности гололедообразования на воздушных линиях электропередачи разработки ООО «МИГ» (далее — Система мониторинга), обладающего конкурентоспособностью на российском рынке в части заявленных технических характеристик по сравнению с оборудованием подобных систем (автоматизированные интеллектуальные системы телеизмерения гололедных нагрузок (АИСК-ГН), системы раннего обнаружения гололедообразования (СРОГ) и т.д.) производства других организаций-производителей.

Оборудование современной Системы мониторинга было отмечено отраслевыми экспертами по результатам проведенного в 2014 г. Всероссийского конкурса инновационных проектов и разработок в сфере умной энергетики «Энергопрорыв» и в соответствии с его условиями установлено на объектах распределительного электросетевого комплекса ПАО «Россети».

В 2016 г. в соответствии с условиями вышеуказанного договора 7 комплектов электротехни-

ческого оборудования постов контроля Системы мониторинга установлены на опорах ВЛ 110 кВ производственных отделений «Волгоградские и Камышинские электрические сети» «Волгоградэнерго» (опора №54 ВЛ 110 кВ №13а, опора №65 ВЛ 110 кВ №433 «Умет — Терновка», опора №139 ВЛ 110 кВ №434 «Терновка — Бутовка» с отпайкой на ПС «Верхняя Добринка», опора №43 ВЛ 110 кВ №467 «Ягодная — Октябрьская», опора №119 ВЛ 110 кВ №471 «Зензеватка — Ягодная», опора №174 ВЛ 110 кВ №558 «Зензеватка — Кудиновская», опора №138 ВЛ 110 кВ №424 «Литейная — Антиповская» и опора №138 ВЛ 110 кВ №462 «Антиповская — Таловка»). Кроме того, 2 комплекта программного обеспечения, предназначенного для сбора текущей информации о метеорологических параметрах (условиях) окружающей среды, гололедных отложений и т.д., установлены в помещениях оперативно-диспетчерских служб вышеуказанных производственных отделений.

На основании положительных результатов эксплуатации оборудования Системы мониторинга в осенне-зимний период 2016/2017 гг. решением участников заседания Технического совета филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» от 09.03.2017 №13 итоги проведения опытной эксплуатации вышеперечисленного оборудования признаны положительными.

1.7. Результаты коммерциализации прав на объекты интеллектуальной собственности, полученные в результате выполнения НИОКР

В результате выполнения в распределительном электросетевом комплексе ПАО «МРСК Юга» НИОКР на тему «Внедрение микропроцессорных блокировок разъединителей 110 кВ нового поколения» (микроэлектронная и микропроцессорная система электромагнитной блокировки с установкой опытного образца на распределительное устройство одной подстанции филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»), проведенной в соответствии с условиями заключенного между ПАО «МРСК Юга» и ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий»

договора от 27.09.2011 №727, была разработана микропроцессорная система электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов БРЭМ-01М.

В процессе выполнения НИОКР на основании поданной в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности» (ФИПС) заявки от 19.12.2012 №2012155406 в 2015 г. ПАО «МРСК Юга» получило патент на полезную модель №151377 «Устройство электромагнитной блокировки коммутационных аппаратов», который 03 марта 2015 г. опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации (срок действия истекает 19 декабря 2022 г.). 26 сентября 2016 г. модель была официально включена в «Реестр инновационных решений ПАО «Россети» и была представлена работниками ПАО «МРСК Юга» и ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» на ежегодном международном электроэнергетическом форуме «Rugrids-Elektro 2015», проведенном под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации и организованном ПАО «Россети» и Центральным выставочным комплексом «Экспоцентр».

Вышеуказанная система электромагнитной блокировки была установлена и введена в эксплуатацию на оборудовании распределительного устройства 110 кВ ПС 110/10 кВ «Носовская», находящейся на территории деятельности производственного отделения «Юго-Западные электрические сети» «Ростовэнерго» в целях объективной оценки эффективности ее внедрения и надежности работы, а также обеспечения возможности выполнения сравнительного анализа ее технических характеристик и надежности работы с аналогичными параметрами типовых традиционных технических решений.

Помимо оборудования распределительного устройства 110 кВ ПС 110/10 кВ «Носовская», вышеуказанная система электромагнитной

блокировки установлена на электротехническом оборудовании распределительных устройств ПС «Ш-34» и «Ш-46» производственного отделения «Западные электрические сети» «Ростовэнерго», а также ПС 110 кВ «Т-26» и «Латоновская» производственного отделения «Юго-Западные электрические сети» «Ростовэнерго».

Между ПАО «МРСК Юга» и ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» заключен лицензионный договор от 20.07.2016 №10001601000087, в соответствии с условиями которого ПАО «МРСК Юга» предоставляет ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» неисключительную лицензию на право изготовления, применения, ввоза, предложения к продаже, а также продажи микропроцессорных систем электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов БРЭМ-01М, выполненных в соответствии с описанием к вышеуказанному патенту Российской Федерации.

В адрес руководителей крупных отечественных заводов-изготовителей электротехнического оборудования (ЗАО «Энергомаш» (Екатеринбург) — «Уралэлектротяжмаш», ЗАО «ГК «Электроцит» — ТМ Самара», ОАО ВО «Электроаппарат», ЗАО «Завод электротехнического оборудования» (ЗАО «ЗЭТО»)) были направлены официальные письма ПАО «МРСК Юга» с предложением о рассмотрении возможности изготовления ими соответствующего электротехнического оборудования, адаптированного под использование индуктивных датчиков положения коммутационных аппаратов, используемых микропроцессорной системой электромагнитной блокировки.

Отмечено проявление заинтересованности к ним со стороны ЗАО «ЗЭТО» и наличие у него возможности выпуска адаптированных электродвигательных приводов типа ПД-11 и ПД-14.

На основании письма ПАО «Россети» от 29.12.2016 №ДГ/134/439 «О рассмотрении потребности ДЗО

в результатах НИОКР ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. и в настоящее время ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» ведутся переговоры с ПАО «Ленэнерго», ПАО «МРСК Сибири», ПАО «МРСК Урала» и ПАО «МРСК Центра» по вопросу производства и поставки вышеуказанных устройств в связи с наличием у вышеперечисленных ДЗО ПАО «Россети» потребности в их установке на объектах распределительных электросетевых комплексов в период с 2018 по 2021 г.

1.8. Доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки (финансирование Программы инновационного развития ПАО «МРСК Юга» в отчетном периоде 2016 г., плановые и фактические значения)

В 2016 г. фактический суммарный объем финансирования мероприятий «Программы инновационного развития ПАО «МРСК Юга» на 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г.» составил 63,05 млн рублей при плановом его значении 46,0 млн рублей (фактическое выполнение на 137%).

При этом доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки ПАО «МРСК Юга» за 2016 г. составила 0,032% (фактическое финансирование НИОКР в 2016 г. составило 10,006 млн рублей (при плановой величине финансирования 1,298 млн рублей), а объем собственной выручки ПАО «МРСК Юга» за вышеуказанный период составил 31 414,14 млн рублей).

1.9. Технический совет ПАО «МРСК Юга». Информация о создании Технического совета ПАО «МРСК Юга» (год создания, реквизиты соответствующего организационно-распорядительного документа ПАО «МРСК Юга», утвержденный состав (полностью ФИО и должности, ученые степени), количество заседаний Технического совета ПАО «МРСК Юга», проведенных в период 2016 г. и перечень рассмотренных на них вопросов)

Заседания Технического совета ПАО «МРСК Юга» (далее — Заседания) проводятся в ПАО «МРСК Юга» на постоянной основе начиная с 2007 г. на основании требований приказов ПАО «МРСК Юга» от 26.09.2007 №41 и от 25.07.2008 №167 «Об организации работы Технического совета ПАО «МРСК Юга».

В настоящее время в ПАО «МРСК Юга» действует актуализированное «Положение о Техническом совете ПАО «МРСК Юга», утвержденное и введенное в действие приказом ПАО «МРСК Юга» от 23.09.2014 №640 «Об утверждении и введении в действие «Положения о Техническом совете ПАО «МРСК Юга» и определяющее состав, цели, задачи, функции и порядок проведения заседаний Технического совета, являющегося его совещательным органом в сфере формирования и практической реализации «Положения ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол заседания от 22.02.2017 №252).

Согласно требованиям «Положения о Техническом совете ПАО «МРСК Юга», функции по руководству работой заседаний возложены на заместителя генерального директора по техническим вопросам — главного инженера ПАО «МРСК Юга», председателя заседаний Гончарова Павла Викторовича.

Заместителем председателя ТС является начальник департамента развития и инноваций Котолитцев Виктор Владимирович, а секретарем — главный специалист вышеуказанного структурного подразделения Сагань Павел Иванович.

Членами Заседаний являются руководители следующих структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга»:

- Заместитель главного инженера по эксплуатации Коледин Алексей Викторович;
- Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному

управлению — начальник департамента оперативно-технологического и ситуационного управления Сизов Вячеслав Викторович;

- Заместитель главного инженера — начальник департамента производственной безопасности и производственного контроля Петленко Андрей Владимирович;
- Начальник департамента технического обслуживания и ремонтов Ионов Анатолий Сергеевич;
- Директор по информационным технологиям — начальник департамента корпоративных и технологических автоматизированных систем управления Таскаев Андрей Александрович;
- Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии Забиров Андрей Александрович;
- Начальник департамента капитального строительства Степанищев Антон Валентинович.

В 2016 г. в соответствии с «Планом проведения заседаний Технического совета ПАО «МРСК Юга» на 2016 г.», утвержденным 09 марта 2016 г., фактически было проведено 11 Заседаний с рассмотрением на них 59 нижеперечисленных вопросов:

1. Рассмотрение целесообразности и возможности заключения между ООО «МИГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» «Волгоград-энерго» договора на проведение в его распределительном электросетевом комплексе опытно-промышленной эксплуатации разработанного вышеуказанной организацией оборудования системы мониторинга интенсивности гололедообразования на воздушных линиях электропередачи МИГ;
2. Обсуждение возможности изменения технических решений в процессе выполнения строительно-монтажных работ по титулу «Строительство ПС 110/10 кВ «Спортивная» с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети г. Ростова-на-Дону»;

3. Обсуждение возможности применения блочно-модульного здания ОПУ производства ЗАО «Группа компаний «Электрощит-ТМ Самара» в процессе выполнения строительно-монтажных работ по титулу «Реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на 2×40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный» г. Ростова-на-Дону»;
4. Рассмотрение возможности использования в процессе выполнения строительно-монтажных работ по титулу «Реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на 2×40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный» г. Ростова-на-Дону» комплектации силового трансформатора типа ТРДН 40000/100 У1 по причине отсутствия в проектно-сметной документации стоимости за полный комплект силового трансформатора типа ТРДН 40000/100 У, предусматривающего наличие системы мониторинга его технических параметров;
5. Рассмотрение возможности изменения производителя дугогасящего реактора типа РЗДПОМА-860/10У1 с автоматикой УАРК и силового трансформатора типа ТМГ-1000 производства ОАО «Холдинговая компания «Электрозавод» по причине невозможности проведения торгово-закупочных процедур по их приобретению с учетом указанной в сметных документах стоимости на дугогасящий реактор типа РУОМ-840/11/√3 УХЛ1, оснащенный системой управления САМУР, и фильтр присоединения нулевой последовательности ФМЗО-875/11 производства ОАО «Энергия» (Раменский Электротехнический завод) в процессе выполнения строительно-монтажных работ по титулу «Реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на 2×40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный» г. Ростова-на-Дону»;
6. Рассмотрение возможности включения в «План научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКиТР) ПАО «МРСК Юга» на 2017 г.» актуальных для распределительного электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга» НИОКР на следующие темы:
 - «Разработка системы формирования схемы технологического присоединения к электрической сети для клиентов ПАО «МРСК Юга» на основе информационной системы специального мониторинга»;
 - «Разработка методических указаний по диагностике состояния изолирующих подвесок ВЛ 110–220 кВ методом ультрафиолетового контроля»;
 - «Исследование возможности продления срока службы высоковольтного масляного оборудования с применением технологии замены трансформаторного масла на электроизоляционную жидкость из растительных источников сырья»;
 - «Комплекс питания СОПТ на базе никель-кадмиевых батарей, суперконденсаторов (ионисторов) и модернизированных выпрямителей»;
7. Реализация программы импортозамещения в трансформаторостроении;
8. Технологии реакторного оборудования АО «Группа «СВЭЛ»;
9. Инновационные технологии для повышения надежности электроснабжения потребителей электроэнергии;
10. Комплектные подстанции SIEMENS E-house и SIEMENS БКТП;
11. Одна подстанция — четыре решения. Комплексные решения АББ для подстанций 110 кВ;
12. Микропроцессорная система электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов;
13. Комплексные решения при реконструкции и новом строительстве распределительных устройств 35 кВ и выше;

14. Представление компанией ООО «Евроконтракт-ВВА» производимой продукции и сервисных компетенций компании;
15. Современное высоковольтное оборудование как способ повышения надежности энергосистемы;
16. Повышение надежности работы системы оперативного постоянного тока (СОПТ) ПС 35–110 кВ за счет установки шунтирующих рубильников вводных автоматических выключателей АБ. Целесообразность разработки соответствующего проекта повторного применения;
17. ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» — компания-разработчик и производитель систем оперативного постоянного тока;
18. Продукция компании. Типовые решения. Проекты повторного применения;
19. Опыт монтажа, наладки и эксплуатации элегазовых комплектных распределительных устройств;
20. Новые разработки ООО «Научно-производственное предприятие «ЭКРА»»;
21. Оборудование НПП «ЭКРА» для собственных нужд подстанций и электростанций;
22. Инновационные решения ООО «Исследовательский центр «Бреслер». Защиты ближнего и дальнего резервирования ответственных подстанций;
23. Надежность работы МП УРЗА в распределительных электрических сетях 6–35 кВ. Решения РЗА Системз, проверенные временем и опытом эксплуатации. Новые М ПУРЗА для распределительных электрических сетей 110–220 кВ;
24. Новые устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики производства ЗАО «Радиус Автоматика»;
25. Актуальные комплексные решения ЗАО «Чебоксарский электроаппаратный завод» для релейной защиты и автоматики электросетевого оборудования 0,4–220 кВ;
26. Спутниковые технологии и решения в энергетике;
27. Мировые производители электропитающего оборудования. Преимущества отечественного производителя;
28. Построение быстродействующей релейной защиты от дуговых коротких замыканий в комплектных распределительных устройствах 6–10 кВ;
29. Новые разработки ООО «ПАРМА»;
30. Новые разработки и опыт внедрения аппаратуры;
31. Перспективные разработки ООО «Научно-производственное предприятие Бреслер» в области релейной защиты и противоаварийной автоматики 6–35 кВ;
32. РЕТОМ: развитие в духе современных тенденций;
33. Перспективные разработки ООО «Научно-производственное предприятие Бреслер» в области релейной защиты и противоаварийной автоматики 110–220 кВ;
34. ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» — компания-разработчик и производитель систем оперативного постоянного тока. Зарядно-подзарядные устройства;
35. ООО «Научно-производственное предприятие «Источник» — российский производитель аккумуляторных батарей для систем оперативного постоянного тока, а также систем релейной защиты и противоаварийной автоматики;
36. Повышение надежности и эффективности ВЛ, опыт применения современных средств

молниезащиты, систем индикации МФЗ и ОЗЗ, мониторинг грозовой активности для электроэнергетики;

- 37.** Решения компании «Механотроника РА» в части РЗА и АСУ ТП для распределительного сетевого комплекса;
- 38.** Быстровозводимые и демонтируемые опоры ВЛ 35–110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ;
- 39.** Инновационное развитие ПАО «Россети». Об основных аспектах инновационного развития ПАО «Россети» в новых условиях;
- 40.** Системы раннего обнаружения гололедообразования (СРОГ), перспективы внедрения в электросетевом комплексе энергосистем Юга Российской Федерации;
- 41.** Гололед на ВЛ под контролем АИСКГН «БЛАЙС»;
- 42.** Система АИСКГН от группы компаний «Абак-2000»;
- 43.** Система мониторинга интенсивности гололедообразования производства ООО «МИГ»;
- 44.** Единое информационное пространство. ГИС как интеграционная платформа систем электроснабжающей организации;
- 45.** Система специализированного мониторинга и прогнозирования опасных погодных явлений «НАМОС» для объектов электроэнергетики;
- 46.** Схема и устройства плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи;
- 47.** Диагностика состояния изолирующих подвесок в сетях с эффективно-заземленной нейтралью;
- 48.** Программно-аппаратный комплекс диагностики состояния изолирующих подвесок ВЛ 110–220 кВ методом ультрафиолетового контроля;
- 49.** Эффективные решения АО «Электросеть-стройпроект» для ВЛ 35–110 кВ. Новые разработки арматуры спирального типа;
- 50.** Особенности эксплуатации и проектирования ВЛ 35–750 с использованием высокопрочных и высокотемпературных проводов и грозотросов, включая ОКГТ;
- 51.** Деревянные пропитанные опоры ЛЭП. Особенности производства, обеспечение качества, перспективы;
- 52.** Опыт использования секционированных центрифугированных железобетонных стоек для ремонта и технического перевооружения ВЛ;
- 53.** Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ 35–110 кВ по ПУЭ-7;
- 54.** Разработка технических решений по приданию типовым металлическим и железобетонным опорам ВЛ 110 кВ привлекательного внешнего вида;
- 55.** Последние разработки ООО «Электроприбор» в области производства СИЗ персонала электрических сетей (средства защиты при работе на высоте и при измерении наведенного напряжения);
- 56.** Стандарт организации СТО 34.01-30.1-001-2016 «Порядок применения электрозащитных средств в электросетевом комплексе ПАО «Россети». Требования к эксплуатации и испытаниям;
- 57.** Подбор средств индивидуальной защиты (СИЗ) для работ на высоте;
- 58.** Ультразвуковая диагностика состояния линий электропередачи;
- 59.** Новые изделия ООО «НИЛЕД».

1.10. Перечень показателей мониторинга реализации программы инновационного развития (показатели эффективности)

Наименование показателя эффективности	ЕИ	2016
Затраты на исследования и разработки, выполняемые сторонними организациями, в том числе по исполнителям (ВУЗы, научные организации, инновационные компании малого и среднего бизнеса)	тыс. руб.	10 006,4
из них по проектам, реализуемым в рамках:		
технологических платформ	тыс. руб.	10 006,4
ВУЗов	тыс. руб.	0,00
научных организаций	тыс. руб.	0,00
Затраты на покупку инновационной продукции (технологий, решений, товаров, работ, услуг, определенных утвержденной «Программой инновационного развития ПАО «МРСК Юга»»)	тыс. руб.	19 380,0

В соответствии с «Концепцией инновационного развития ПАО «Россети»» для ПАО «МРСК Юга» определены базовые ВУЗы Южного федерального округа Российской Федерации:

1. ФГОУ ВПО «Южно-Российский государственный политехнический университет (Новочеркасский политехнический институт) имени М.И. Платова» (далее — ЮРГПУ (НПИ));
2. Ростовский государственный университет путей сообщения» (РГУПС);
3. ФГБОУ ВПО «Донской государственный технический университет» (ДГТУ);
4. ФГБОУ ВПО «Астраханский государственный технический университет»;
5. ФГБОУ ВПО «Астраханский государственный университет» (АГУ);
6. ФГБОУ ВПО «Волгоградский государственный аграрный университет» (ВОЛГАУ);

7. ФГБОУ ВПО «Калмыцкий государственный университет».

Помимо вышеперечисленных базовых ВУЗов ПАО «МРСК Юга» в рамках подготовки персонала и реализации образовательных программ осуществляет взаимодействие со следующими ВУЗами:

1. ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации» (РАНХиГС);
2. Таганрогский технологический институт Южного федерального университета
3. ФГАОУ ВО «Южный федеральный университет» (ЮФУ);
4. ФГБОУ ВПО «Азово-Черноморская государственная агроинженерная академия»;
5. ФГБОУ ВПО «Ростовский государственный экономический университет» (РИНХ) (РГЭУ (РИНХ));

- 6. ГБОУ СПО «Волгоградский энергетический колледж»;
- 7. ГОУ «Ростовский электротехнический колледж»;
- 8. ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ» (филиал в г. Волжский);
- 9. ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ».

Информация о повышении квалификации и переподготовке сотрудников ПАО «МРСК Юга» в 2016 г.

Наименование заказчика	ИНН заказчика	Наименование ВУЗа	ИНН ВУЗа	Количество сотрудников ПАО «МРСК Юга», прошедших повышение квалификации в ВУЗах в 2016 г., чел.	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников ПАО «МРСК Юга», реализуемого ВУЗами в 2016 г., тыс. руб.	Количество сотрудников ПАО «МРСК Юга», прошедших переподготовку в ВУЗах в 2016 г., чел.	Объем финансирования переподготовки сотрудников ПАО «МРСК Юга», реализуемой ВУЗами в 2016 г., тыс. руб.
ПАО «МРСК Юга»	6164266561	ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	7722019652	6	140,0	1	135,0
ПАО «МРСК Юга»	6164266561	ФГАОУ ВО «Южный федеральный университет»	6163027810	-	-	2	40,8
ПАО «МРСК Юга»	6164266561	ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»	7729050901	-	-	1	30,0

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА И НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Информация о ключевых, специальных или важнейших проектах ПАО «МРСК Юга», при реализации которых использовались инновационные, передовые, прогрессивные технические решения, технологии, материалы и оборудование, соответствующие технической политике (в том числе программе инновационного развития)

В 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» согласно главе 4.4. «Внедрение инновационных технологий и оборудования» «Положения ОАО «Россети» о единой

технической политике в электросетевом комплексе» проводились этапы работ по титульным проектам, перечисленным ниже:

1		Комплексная эффективность бизнес-процессов и автоматизации систем управления	
1.1	<p>Филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»</p>	<p>Наименование объекта: Установка и сопряжение оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) и АИИС КУЭ на ПС 110/10 кВ «Спортивная» и смежных ПС с ВОЛС на базе коммутаторов CISCO-3750G с оптическими модулями</p> <p>Ключевые технические параметры: Оснащение и сопряжение оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) и АИИС КУЭ на ПС 110/10 кВ «Спортивная» и смежных ПС с ВОЛС на базе коммутаторов CISCO-3750G с оптическими модулями</p>	
1.2	<p>Филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»</p>	<p>Наименование объекта: Установка оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) на ПС 110/10 кВ «АС-10»</p>	<p>Ключевые технические параметры: Оснащение ПС 110/10 кВ «АС-10» оборудованием автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП)</p>
1.3	<p>Филиал ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго»</p>	<p>Наименование объекта: Установка оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) на ПС 110/35/6 кВ «ТДН»</p>	<p>Ключевые технические параметры: Оснащение ПС 110/35/6 кВ «ТДН» оборудованием автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП)</p>

1.4	Исполнительный аппарат и филиалы ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго» и «Ростовэнерго»	<p>Наименование объекта: Развитие корпоративной информационной системы управления ресурсами на базе программного обеспечения SAP (КИСУР)</p> <p>Ключевые технические параметры: Развитие функционала ИС SAP ПАО «МРСК Юга» в соответствии с потребностями бизнеса, в рамках сопровождения ИС SAP ПАО «МРСК Юга». Создание интегрированной системы управления производственными активами с ПК «Аварийность», а также более развитого функционала ИС SAP ПАО «МРСК Юга» в соответствии с потребностями бизнеса, в рамках сопровождения ИС SAP ПАО «МРСК Юга». Реализация проекта ведется в рамках операционной деятельности ПАО «МРСК Юга»</p>
1.5	Исполнительный аппарат и филиалы ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго» и «Ростовэнерго»	<p>Наименование объекта: Развитие единой корпоративной учетной системы хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» на базе 1С: Предприятие 8.2</p> <p>Ключевые технические параметры: Развитие функционала единой учетной системы ПАО «МРСК Юга» на базе «1С: Предприятие 8.2» в соответствии с потребностями бизнеса, в рамках сопровождения программного продукта «1С: Предприятие» для нужд ПАО «МРСК Юга». Полнообъемная эксплуатация модуля, обеспечивающего интеграцию единой корпоративной учетной системы хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» на базе «1С: Предприятие 8.2» с корпоративным программным комплексом «Технологическое присоединение», более развитый функционал единой учетной системы ПАО «МРСК Юга» на базе «1С: Предприятие 8.2», в соответствии с потребностями бизнеса, в рамках сопровождения программного продукта «1С: Предприятие» для нужд ПАО «МРСК Юга», и развитый функционал автоматизированных систем учета по МСФО ПАО «МРСК Юга» на платформе «1С: Предприятие 8» в соответствии с потребностями бизнеса, в рамках сопровождения автоматизированных систем учета по МСФО ПАО «МРСК Юга» на платформе «1С: Предприятие 8»</p>
1.6	ИА ПАО «МРСК Юга», филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»	<p>Наименование объекта: Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов. Система БРЭМ-01М на ПС 110/35/10 кВ «ВдПТФ»</p> <p>Ключевые технические параметры: Обеспечение ПС 35-110 кВ оперативной (индукционной) блокировкой коммутационных аппаратов, обеспечение безопасности оперативного персонала при производстве оперативных переключений, минимизация персонала для производства оперативных переключений.</p>

Система блокировки обеспечивает контроль состояния высоковольтного выключателя, вводных выключателей низшего напряжения, отделителей и короткозамыкателей. При работе системы с АСУТП возможно отображение состояния коммутационных аппаратов на пункте управления диспетчера. Организация АСУТП планируется при реконструкции объекта.

Наименование объекта:

Создание микропроцессорной системы электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов БРЭМ-01М на ПС 110/10 кВ «АС-10»

Ключевые технические параметры:

Обеспечение ПС 35–110 кВ микропроцессорной системой электромагнитной блокировки разъединителей с индуктивными датчиками положения коммутационных аппаратов БРЭМ-01М, обеспечение безопасности оперативного персонала при производстве оперативных переключений, минимизация персонала для производства оперативных переключений.

Вышеуказанная система блокировки обеспечивает контроль состояния высоковольтного выключателя, вводных выключателей низшего напряжения, отделителей и короткозамыкателей. При работе системы с АСУТП возможно отображение состояния коммутационных аппаратов на пункте управления диспетчера. Организация АСУТП планируется при реконструкции объекта

1.7
 ИА ПАО «МРСК Юга»,
 филиал
 ПАО «МРСК Юга»
 «Ростовэнерго»

Наименование объекта:

Строительство системы коллективного отображения оперативной информации для нужд ситуационно-аналитического центра (САЦ) ЧМ-2018 в филиале ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»

Ключевые технические параметры:

ПТК СКО САЦ предназначен для визуализации оперативно-технологической информации по электроэнергетическим объектам ЧМ–2018 в пределах закрепленной за Ростовэнерго зоны эксплуатационной ответственности, организации штабной деятельности с реализацией функции видеоконференцсвязи. Система позволит отображать схемы энергообъектов, задействованных в обеспечении электроэнергией объектов ЧМ, информацию по телемеханике, противоаварийной автоматике, охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдению.

В качестве комплексного подхода инновационного проекта планируется интеграция с программным комплексом интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» (ИССМ НИОКР)

1.8
 ИА ПАО «МРСК Юга»,
 филиал
 ПАО «МРСК Юга»
 «Ростовэнерго»

2 Мероприятия НИОКР

Наименование объекта:

НИОКР на тему «Разработка интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», проводимая в соответствии с условиями договора, заключенного между ПАО «МРСК Юга» и ООО «Управляющая компания «ДонГИС»

2.1 ИА ПАО «МРСК Юга»,
ООО «Управляющая
компания «ДонГИС»

Ключевые технические параметры:

Создание в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» современной интегрированной информационной системы специализированного мониторинга и прогнозирования метеорологических параметров окружающей среды, а также своевременного оповещения об их неблагоприятных и опасных значениях персонала различных организаций, находящихся на территории Ростовской, Волгоградской и Астраханской областей и республики Калмыкия, в том числе подразделений МЧС России, Министерства обороны и Министерства транспорта Российской Федерации, в целях обеспечения возможности принятия ими соответствующих оперативных управленческих решений

Наименование объекта:

НИОКиТР на тему «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей»

2.2 АО «Инспекция по
контролю техни-
ческого состояния
объектов элект-
роэнергетики»
(АО «Техническая
инспекция ЕЭС»)

Ключевые технические параметры:

Создание технологии и приборно-аналитического обеспечения для оперативного (на месте установки) контроля технического состояния высоковольтных маломасляных выключателей типа ВМТ 110 без их расшиновки и вскрытия, а именно создание приборно-аналитического комплекса (ПАК) для рентгенографического обследования вышеуказанных выключателей

**Информация о нормативно-технических документах, разработанных
ПАО «МРСК Юга» в области технического регулирования за отчетный период 2016 г.**

№ п/п	Учетный номер НТД в реестре НТД ПАО «МРСК Юга»	Область технического регулирования
1	Пр ИСМ 80380011-ИА/Ф-5210 002-2016	Охрана труда, Промышленная безопасность
2	СТО ИСМ 80380011-ИА/Ф-5300 048-2016	Проектирование и строительство
3	СТО ИСМ 80380011-ИА/Ф-5300 038-2016	Проектирование и строительство
4	СТО ИСМ 80380011-ИА/Ф-5500 058-2016	Методы испытания и диагностики
5	СТО 80300011-ИА-ИСМ-5211 025-2016	Оперативно-технологическое и ситуационное управление
6	СТО ИСМ 80380011-ИА/Ф-5500 008-2016	Работа с персоналом, Охрана труда
7	СТО ИСМ 80380011-ИА/Ф-9110 056-2016	Средства связи
8	Пр ИСМ 80380011-ИА 7210 003-2016	Работа с персоналом
9	ПК ИСМ 80380011-ИА/РЭ-5211 040-2016	Охрана труда, Промышленная безопасность
10	ПК ИСМ 80380011-ИА/РЭ-1040 039-2016	Технологическое присоединение
11	ПК ИСМ 80380011-ИА/Ф-2100 041-2016	Производственный контроль

Название	Средства на разработку (если затрачены), руб.	Основной подрядчик, разрабатывавший документ (если привлекался): организационно-правовая форма организации и название
Правила предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Проведение внутриведомственной экспертизы проектной (рабочей) документации по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов напряжением 35 кВ и выше в рамках инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Стандарт организации технические задания на проектирование нового строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации объектов ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Стандарт безопасности при выполнении работ по замеру наведенного напряжения на ВЛ 6-220 кВ при различных схемах их заземления и без него в ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Оперативно-технологическое и ситуационное управление	-	Не привлекался
Идентификация опасностей, оценка рисков и планирование мероприятий в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда	-	Не привлекался
Минимально необходимые организационные и технические требования к обеспечению информационной безопасности АСТУ, используемых для функционирования электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Правила внутреннего трудового распорядка для работников ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Порядок работы с информационными противоаварийными документами	-	Не привлекался
Порядок рассмотрения и согласования вариантов технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей в рабочих группах по оптимизации технических решений производственных отделений и рабочей группы филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»	-	Не привлекался
Порядок оценки соответствия законченных строительством объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался

№ п/п	Учетный номер НТД в реестре НТД ПАО «МРСК Юга»	Область технического регулирования
12	МУ утв. приказом от 15.12.2016 №844	Техническое обслуживание и ремонты
13	ПК ИСМ 80380011-ИА/Ф-7220 043-2016	Работа с персоналом, Охрана труда, Промышленная безопасность
14	ПК 80380011-ИА/Ф-ИСМ-5500 006-2016	Работа с персоналом, Охрана труда
15	ПК ИСМ 80380011-ИА/Ф-10100 045-2016	Технологическое присоединение
16	Р ИСМ 80380011-ИА-2100 125-2016	Проектирование и строительство
17	Р ИСМ 80380011-ИА/Ф-2100 127-2016	Проектирование и строительство
18	УСТ ИСМ 80380011-ИА/Ф-2110 001-2016	Проектирование и строительство
19	УСТ ИСМ 80380011-ИА/Ф-2110 002-2016	Проектирование и строительство

В 2016 г. в рамках реализации «Положения ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденного на заседании Совета директоров ПАО «Россети» (протокол заседания от 23.10.2013 №138), выполнялись следующие мероприятия:

1. Распространение на соответствующие структурные подразделения ПАО «МРСК Юга» требований «Положения ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе», введенного в действие приказом ОАО «МРСК Юга» от 03.03.2014 №119 «О введении в действие

Название	Средства на разработку (если затрачены), руб.	Основной подрядчик, разработывавший документ (если привлекался): организационно-правовая форма организации и название
Методические указания по покраске опор воздушных линий электропередачи	-	Не привлекался
Порядок планирования дополнительной численности и укомплектования штата производственным персоналом для осуществления эксплуатации сооружаемых и реконструируемых электросетевых объектов ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Порядок проведения работы с персоналом ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Порядок взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» при формировании источников финансирования реализации объектов технологического присоединения	-	Не привлекался
Регламент осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга»	-	Не привлекался
Регламент реализации инвестиционных проектов ПАО «МРСК Юга» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ	-	Не привлекался
Устав приоритетного инвестиционного проекта «Строительство ПС 110/10 кВ «Спортивная» с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону»	-	Не привлекался
Устав приоритетного инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 110/10 кВ «АС-10» с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный», г. Ростов-на-Дону»	-	Не привлекался
«Положения ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе» (далее — Единая техническая политика);	развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, входящих в зону эксплуатационной ответственности филиала ПАО «МРСК Юга», в том числе со смежными электросетевыми организациями и администрациями субъектов Российской Федерации	
2. Согласование технических заданий на разработку схем и программ перспективного		

с последующей экспертизой схем выдачи мощности электростанций и схем внешнего электроснабжения предприятий;

3. Разработка, согласование технических условий, технических заданий на проектирование (в том числе на объекты технологического присоединения новых потребителей электроэнергии к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Юга») с формированием технических решений на основании технико-экономических обоснований и учетом требований Единой технической политики;
4. Рассмотрение и актуализация типовых технических заданий ПАО «МРСК Юга» на проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы, а также поставку электротехнического оборудования 35–110 кВ с учетом показателей прогрессивности технических решений, реализуемых в проектах нового строительства, технического перевооружения и реконструкции, определенных Единой технической политикой;
5. Согласование пояснительных записок по объектам 35–110 кВ «Инвестиционной программы развития ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. и на предстоящие годы»;
6. Рассмотрение и согласование планов закупок товаров, работ, услуг ПАО «МРСК Юга» (годовых комплексных программ закупок) и организация экспертизы (рассмотрения) проектно-сметной документации;
7. Использование в текущей деятельности стандарта организации «Проведение внутриведомственной экспертизы проектной (рабочей) документации по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов напряжением 35 кВ и выше инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга»», утвержденно-го и введенного в действие приказом ПАО «МРСК Юга» от 23.05.2016 №304 «Об утверждении стандарта организации о проведении внутриведомственной экспертизы проектно-сметной документации по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов напряжением 35 кВ и выше»;
8. Проведение технической экспертизы конкурсной документации на выполнение проектно-изыскательских работ и поставку электротехнического оборудования;
9. Разработка комплексных программ развития распределительных электрических сетей 35 кВ и выше на основании требований приказа ПАО «Россети» от 27.08.2012 №470 «О планировании развития распределительных электрических сетей ОАО «МРСК Юга»;
10. Проведение заседаний технических советов ПАО «МРСК Юга» по выбору оптимальных проектных решений с учетом требований Единой технической политики и результатов рассмотрения их технико-экономических обоснований;
11. Приемка в промышленную эксплуатацию объектов распределительного электросетевого комплекса 35–110 кВ нового строительства и реконструкции комиссиями с участием представителей технического блока ПАО «МРСК Юга» с оценкой на соответствие требованиям соответствующих нормативно-технических документов, Единой технической политики и разработанной проектно-сметной документации;
12. Обеспечение контроля эксплуатации нового электротехнического оборудования и материалов в соответствии с требованиями распоряжения ОАО «МРСК Юга» от 14.04.2015 №37 «О контроле эксплуатации нового электротехнического оборудования и материалов».

2.1.10. ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА (ИСМ)

В ПАО «МРСК Юга» с 2009 г. внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента, включающая три направления деятельности: менеджмент качества, экологический менеджмент и менеджмент в области охраны здоровья и безопасности труда.

Интегрированная система менеджмента является компонентом общей системы управления

Общества, предназначена для обеспечения выполнения требований в области качества, экологической безопасности, требований в области охраны здоровья и безопасности труда, а также обеспечения соответствия деятельности ПАО «МРСК Юга» потребностям и ожиданиям потребителей и удовлетворения всех заинтересованных сторон, включая работников, акционеров, инвесторов и партнеров Общества.

Ключевые целевые ориентиры ИСМ

В области качества

1. Повышение надежности электроснабжения потребителей зоны ответственности Общества за счет исполнения планов-графиков ремонтов и технического обслуживания оборудования и сетей.
2. Повышение надежности электроснабжения потребителей зоны ответственности Общества за счет реализации инвестиционной программы.
3. Повышение уровня удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг за счет:
 - соблюдения предусмотренных законодательством Российской Федерации сроков рассмотрения заявок и направления проектов договоров об осуществлении технологического присоединения;
 - соблюдения сроков исполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения;
 - снижения средней длительности аварийных отключений по отношению к предыдущему году.
4. Непревышение установленных значений уровня потерь в филиалах.

В области экологии

Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду при осуществлении основной хозяйственной деятельности за счет выполнения мероприятий «Программы реализации экологической политики ПАО «МРСК Юга»».

В области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда

Снижение уровня производственного травматизма персонала по отношению к среднегодовому уровню за последние три года за счет:

- выполнения «Программы мероприятий по снижению рисков возникновения производственного травматизма»;
- проведения специальной оценки условий труда на рабочих местах в соответствии с требованиями нормативных документов.

К основным участникам СМК относятся:

- Генеральный директор;
- заместитель генерального директора — руководитель Аппарата как представитель руководства Общества по ИСМ;
- департамент управления персоналом и организационного проектирования в исполнительном аппарате, управления по работе с персоналом в филиалах (в части СМК, организации комплексной системной работы, сертификации);
- департамент производственной безопасности и производственного контроля в исполнительном аппарате управления производственной безопасности и производственного контроля в филиалах (в части охраны здоровья и безопасности труда, экологической безопасности);
- первый заместитель директора — Главный инженер филиала как представитель по ИСМ в филиалах;
- главный инженер производственных отделений и районов электрических сетей как ответственный за вопросы ИСМ;

→ другие подразделения Общества, ответственные за управление бизнес-процессами, выполнение обязанностей в области охраны окружающей среды, а также в области охраны здоровья и безопасности труда.

ИСМ Общества, включая филиалы, с 2009 г. сертифицировано на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007. В 2012–2015 гг. Общество успешно проходило процедуру ресертификации. Партнером по сертификации выступает швейцарская компания АО «СЖС Восток Лимитед».

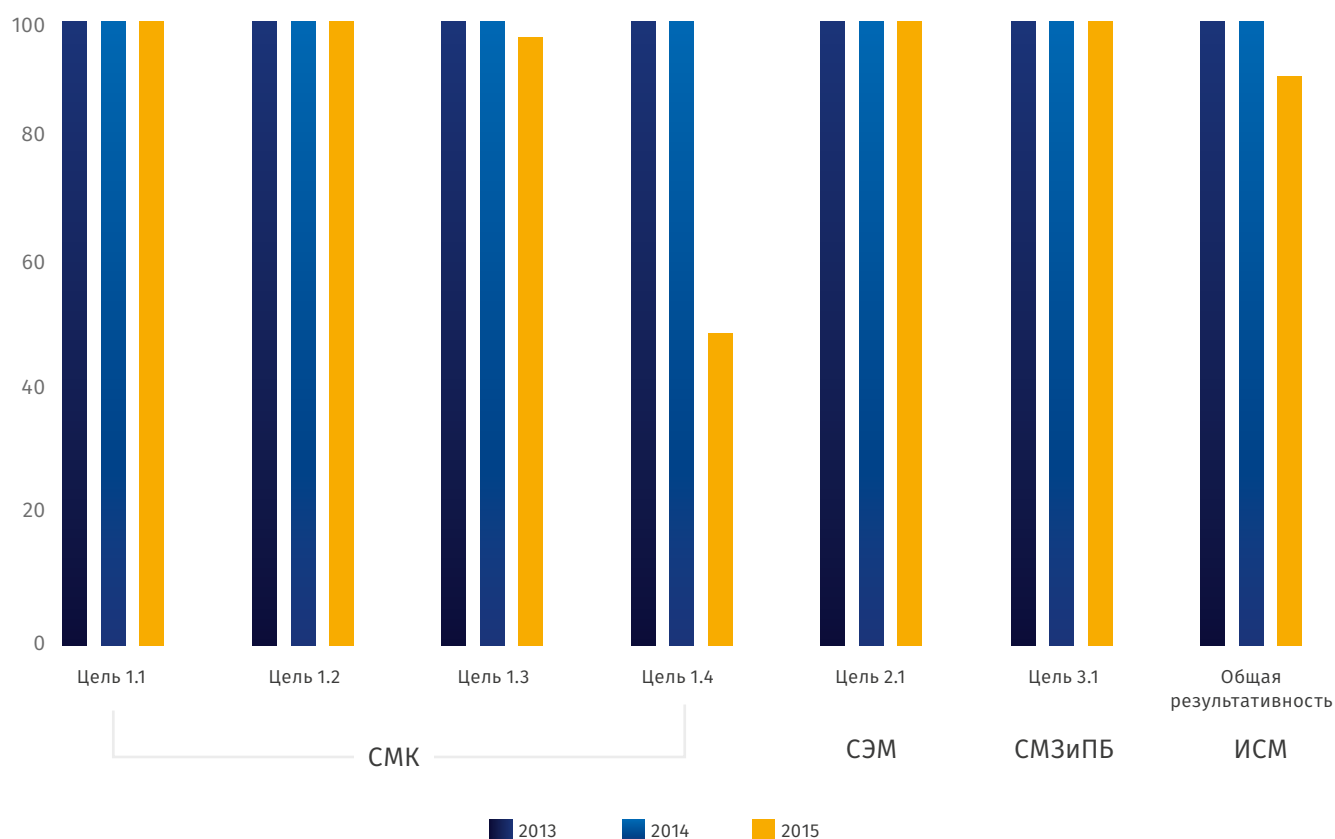
Анализ достижения целей ИСМ в ПАО «МРСК Юга»

В соответствии с диаграммой общий уровень результативности ИСМ на конец анализируемого периода составил 91%. Данный уровень результативности был достигнут за счет достижения на уровне 100% следующих целей:

в области качества:

потребителей зоны ответственности Общества за счет выполнения планов-графиков ремонтов и технического обслуживания и 1.2. Повышение надежности электроснабжения потребителей зоны ответственности Общества за счет реализации инвестиционной программы.

Достижение целей интегрированной системы менеджмента, %



в области экологии:

2.1. Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду при осуществлении основной хозяйственной деятельности за счет выполнения мероприятий Программы реализации экологической политики ПАО «МРСК Юга».

в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда:

3.1. Снижение уровня производственного травматизма персонала по отношению к среднегодовому уровню за последние три года. Цели 1.3 «Повысить уровень удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг» и 1.4 «Не превысить уровень потерь электроэнергии в филиалах от установленных значений» достигнуты частично, на уровне, не являющемся критическим. По данным направлениям разработаны и реализуются корректирующие меры.

Анализ функционирования процессов ПАО «МРСК Юга»

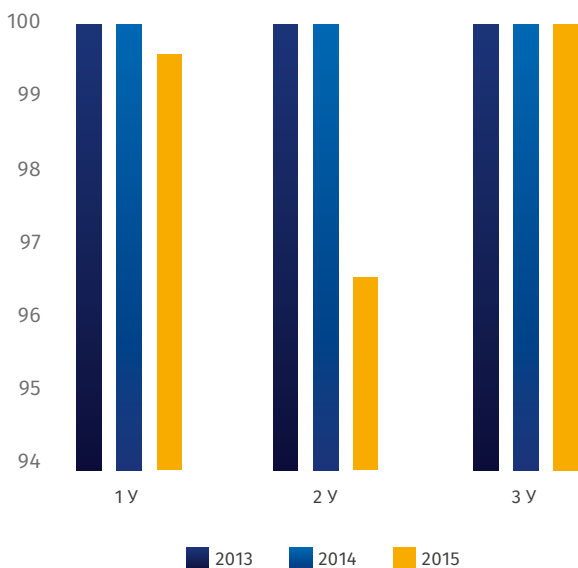
Большая часть функционирующих в ПАО «МРСК Юга» бизнес-процессов в анализируемом периоде были результативны. Уровень результативности бизнес-процессов составил:

→ управленческих процессов (У.1-У.3) — 98,74%, что ниже на 1,26% уровня 2013 г.;

→ основных процессов (О.1-О.5) — 96,53%, что на 4,86% выше уровня результативности основных процессов в 2013 г.;

→ вспомогательных процессов (В.1-В.7) — 99,5%, что на 2% выше уровня результативности основных процессов в 2013 г.

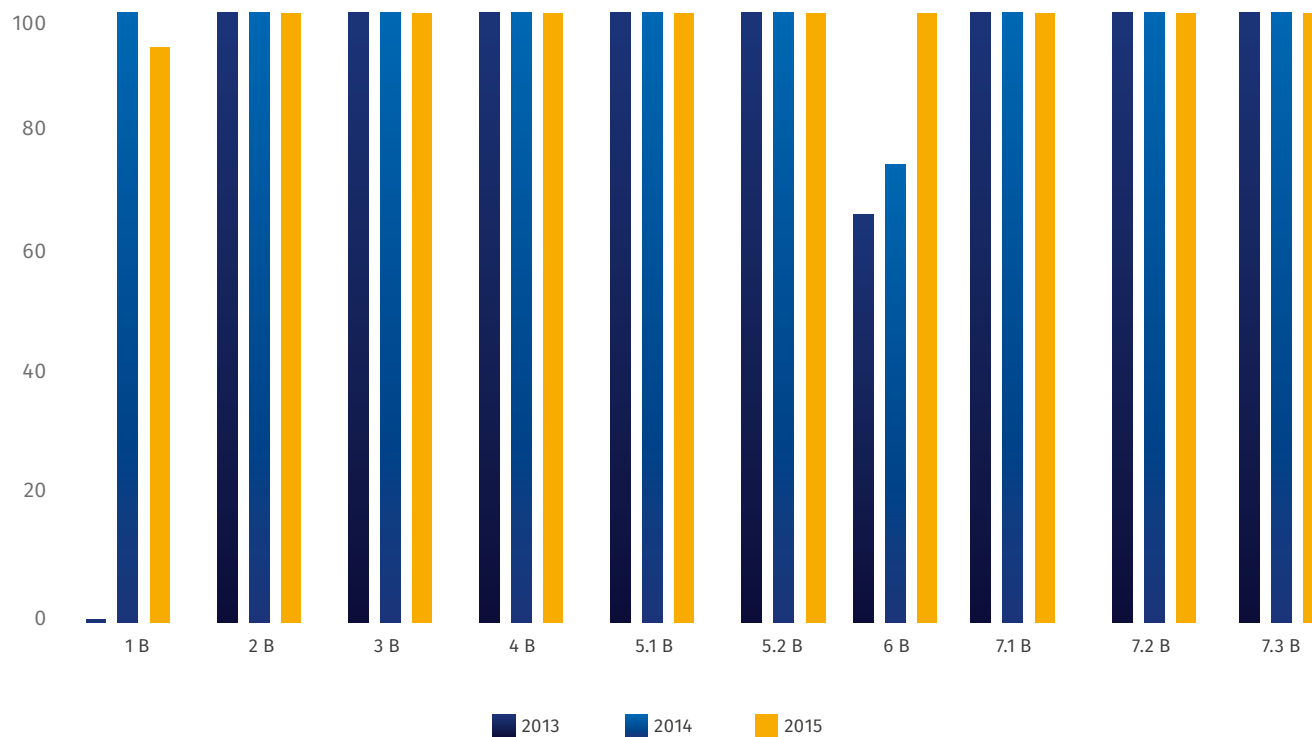
Уровень результативности бизнес-процессов управления ПАО «МРСК Юга», %



Уровень результативности основных бизнес-процессов ПАО «МРСК Юга», %



Уровень результативности вспомогательных бизнес-процессов ПАО «МРСК Юга», %



Снижение уровня результативности бизнес-процессов У.1 «Финансово-экономическое планирование» и У.2 «Тарифообразование» вызвано объективными факторами и не является критическим.

Повышение уровня результативности основных процессов в отчетном периоде связано с увеличением уровня результативности следующих бизнес-процессов:

- О.1 «Управление развитием сетей» с 67% до 100% (+49%);
- О.4 «Предоставление услуги по технологическому присоединению» с 83 до 100% (+17%).

Следует отметить стабильно результативную работу в 2014–2015 гг. бизнес-процессов О.2 «Формирование и реализация инвестиционных программ», О.5.1 «Техническое и ремонтное обслуживание», О.5.2 «Оперативно-технологическое

управление». Уровень результативности данных бизнес-процессов составил 100%.

Наиболее стабильно функционирующими бизнес-процессами в Обществе являются вспомогательные бизнес-процессы: восемь из десяти процессов в анализируемом периоде имели уровень результативности 100%. Необходимо отметить значительный рост результативности бизнес-процесса В.6 «Правовое обеспечение».

Снижение уровня результативности бизнес-процессов В.1 «Управление закупками и МТС» вызвано объективными факторами и не является критическим.

По всем направлениям деятельности, в рамках которых отмечено снижение результативности, своевременно намечены и реализуются корректирующие мероприятия.

2.2. ФИНАНСЫ

2.2.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Информация об учетной политике по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ)

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.

ПАО «МРСК Юга» организует и ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н; «Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» ПБУ 1/2008», утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н; «Планом счетов бухгалтерского учета», утвержденным приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н, «Едиными корпоративными учетными принципами по РСБУ для Группы «Российские сети», утвержденными приказом ПАО «Россети» от 02.09.2013 №547, и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Положение об учетной политике Общества сформировано исходя из допущений:

- последовательности применения учетной политики;
 - временной определенности факторов хозяйственной деятельности.
- Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении. Оценка имущества осуществляется следующим образом:
- имущество, приобретенное за плату, оценивается по сумме фактических затрат на его приобретение;
 - имущество, произведенное подразделениями самого Общества, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
 - материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств, запасные части, образующиеся в результате восстановления основных средств (реконструкция, модернизация, ремонт), оцениваются по текущей рыночной стоимости на дату списания основных средств или на дату принятия к учету запасных частей;
 - имущество, полученное безвозмездно, и имущество, выявленное при проведении инвентаризации активов и обязательств, оценива-
- непрерывности деятельности предприятия;
 - имущественной обособленности предприятия;

ется по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету.

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

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

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

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

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст. 11 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и «Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств», утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 №49 в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

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

- предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);
- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также если организацией

не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, автотранспорта, мобильных и носимых радиостанций, источников резервного электропитания. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется количественный учет на забалансовом счете.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств.

Переоценка основных средств не производится.

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

Переоценка нематериальных активов не производится.

Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы Общества ведется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02)», утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 №115н. Списание расходов на НИОКиТР осуществляется линейным способом. Срок списания расходов по НИОКиТР, давшим положительный результат, определяется по каждой работе, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которых организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. Срок списания по каждой работе утверждается руководителем Общества (филиала).

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-веще-

ственной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу на праве собственности, переданные ему по договорам комиссии, хранения и т.п., учитываются за балансом на счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» в оценке, предусмотренной в соответствующих договорах и приемопередаточных документах (актах, накладных и т.д.).

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

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, в том числе при внутреннем перемещении между филиалами и внутри филиала, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов в разрезе складов и мест хранения.

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

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

в случае отсутствия подобной информации по текущей рыночной стоимости.

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

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает выручку от продажи продукции (работ, услуг), полученную по основным видам деятельности. К основным видам деятельности для целей отражения в отчетности доходов и расходов относятся:

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

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

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

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, расходы, связанные с производством работ, оказанием услуг, осуществление которых связано с обычными видами деятельности Общества.

Учет расходов по реализации услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению к сети ведется в разрезе

подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередачи, распределительных устройств, подстанций, других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии, и выполняющих услуги технологического присоединения к сети, и в разрезе статей затрат.

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

Коммерческие расходы в полной сумме признаются в себестоимости оказанных услуг, выполненных работ полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

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

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

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

Единицей учета расчетов с поставщиками и подрядчиками является кредиторская (дебиторская)

задолженность по каждому поставщику (подрядчику), каждому договору, каждому документу расчетов.

Величина кредиторской задолженности определяется исходя из цены и условий, установленных договором. При этом кредиторская задолженность признается в полной сумме по договору, независимо от того, уплачивался аванс или предварительная оплата в счет поставок. Сумма аванса засчитывается в счет исполнения обязательств по договору.

Для оценки кредиторской задолженности, возникающей из договоров, предусматривающих значительные отсрочки или рассрочки оплаты, приведение величины будущих денежных потоков к отчетной дате не производится, и кредиторская задолженность принимается равной номинальной цене договора за минусом оплаченных сумм.

Кредиторская задолженность, оформленная векселем, отражается обособленно.

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

Расходы (проценты) по займам и кредитам в целях формирования информации по географическим сегментам (субъекты федерации, на территории которых формируются тарифы) распределяются между филиалами Общества в соответствии с методикой, разрабатываемой Обществом.

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

Общество признает оценочные обязательства при выполнении условий признания в соответствии с ПБУ 8/2010, утвержденным приказом

Минфина РФ от 13.12.2010 №167н в отношении следующих обязательств:

- не завершенных на отчетную дату судебных разбирательств, в которых Общество выступает истцом или ответчиком и решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды, приводящих к оттоку экономических выгод Общества;
- не разрешенных на отчетную дату разногласий с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- реструктуризации Общества, продажи или прекращения какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- заключенных заведомо убыточных договоров;
- оплате вознаграждений работникам;
- оплате вознаграждений членам Совета директоров;
- других аналогичных обязательств.

Для целей оценки последствий анализируются все вышеперечисленные обстоятельства, последствия которых превышают 500 тыс. рублей.

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

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества с раскрытием соответствующей информации в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

Операции со связанными сторонами

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

Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ПАО «МРСК Юга»: <http://mrsk-yuga.ru/pages/show/listpersons>.

Операции со связанными сторонами (без НДС)

тыс. рублей

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2016	2015
Услуги, оказанные Обществу:		
ПАО «Россети» (услуги)	166 586	161 636
ПАО «ФСК ЕЭС» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	6 556 780	6 225 926

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2016	2015
АО «Калмэнергосбыт» (покупная электроэнергия на компенсацию потерь, покупная электроэнергия на хозяйственные нужды)	218 305	168 333
ООО «АйТи Энерджи Сервис» (услуги)	15 368	13 293
АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (услуги)	14 727	4
ИТОГО:	6 971 766	6 569 192
Услуги, оказанные Обществом:		
ПАО «Россети» (аренда)	1 641	1 641
АО «Энергосервис Юга» (аренда)	169	112
ПАО «ФСК ЕЭС» (аренда, прочие)	11 867	11 873
АО «Калмэнергосбыт» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	463 362	416 545
ПАО «Кубаньэнерго» (аренда, прочие)	12 088	30 947
АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (услуги по технологическому присоединению)	1	-
АО «ПСХ Соколовское» (услуги по технологическому присоединению)	-	104
ИТОГО:	489 128	461 222
Прочие доходы		
АО «Кубаньэнерго» (реализация ОС, реализация МПЗ, штрафные санкции)	13 155	-
ПАО «ФСК ЕЭС» (реализация ОС)	14 517	-
ПАО «ФСК ЕЭС» (дивиденды)	126	6
АО «Энергосервис Юга» (дивиденды)	3 170	1 761
АО «Калмэнергосбыт»	-	161
ПАО «Россети» (реализация ОС, прочие)	-	8 004
ИТОГО:	30 968	9 958
Прочие расходы		
АО «Калмэнергосбыт»	211	1 949
ПАО «ФСК ЕЭС»	875 206	83 776

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2016	2015
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	1 166	-
ПАО «Кубаньэнерго»	13.109	-
ПАО «Ленэнерго»	1 966	-
ОАО «ПСХ им. А.А. Гречко»	100	-
ПАО «МРСК Центра»	-	10 323
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	3 628
АО «Тюменьэнерго»	-	2 021
ПАО «МРСК Волги»	-	1 555
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	-	2 334
ИТОГО:	891 758	105 586
Дивиденды, начисленные к уплате:		
ПАО «Россети»	73 402	-
Проценты по облигационному займу, начисленные к уплате:		
ПАО «Россети»	676 899	355 091

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31 декабря 2016 г. дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование связанных сторон	На 31 декабря 2016	На 31 декабря 2015
Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ПАО «ФСК ЕЭС»	1 912	6 503
Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты		
АО «База отдыха Энергетик»	108 808	108 808
ПАО «Кубаньэнерго»	90 849	164 272

Наименование связанных сторон	На 31 декабря 2016	На 31 декабря 2015
АО «Калмэнергосбыт»	86 979	38 049
ПАО «ФСК ЕЭС»	19 909	18 336
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	990	-
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	166	166
ОАО «ПСХ им. А.А. Гречко»	-	12 780
ИТОГО:	309 613	348 914

Кредиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты

ПАО «ФСК ЕЭС»	7 127 366	4 699 243
ПАО «Кубаньэнерго»	67 683	14
ПАО «Россети»	9 375	9 375
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	5 738	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	4 536	3 857
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	459	-
ПАО «МРСК Волги»	-	1 835
ПАО «МРСК Центра»	-	1 778
АО «Электросетьсервис ЕНЭС	-	1
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	-	5
ИТОГО:	7 215 157	4 716 108

Задолженность Общества по долгосрочным займам

ПАО «Россети» (Облигационный заем основное тело займа)	5 000 000	5 000 000
ПАО «Россети» (Задолженность по процентам к уплате)	35 140	31 441

Займы, предоставленные связанным сторонам

В 2016 г. Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

События после отчетной даты (ПБУ 7/98)

Информация по проведению дополнительной эмиссии акций ПАО «МРСК Юга»

06 июня 2016 г. годовым Общим собранием акционеров Общества принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке обыкновенных акций в количестве 11 615 110 154 штуки номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 161 511 015 рублей 40 копеек.

04 августа 2016 г. Банком России зарегистрированы решение о дополнительном выпуске и prospect ценных бумаг. В соответствии с условиями решения о дополнительном выпуске срок действия преимущественного права приобретения акционерами акций Общества — до 13 октября 2016 г. В соответствии с решением Совета директоров Общества от 13 октября 2016 г. срок действия преимущественного права приобретения акций продлен до 22 декабря 2016 г.

В рамках реализации указанного права акционеры внесли в уставный капитал Общества 143 909 тыс. рублей.

До момента государственной регистрации изменений уставного капитала Общества указанная операция отражена в разделе «Капитал» бухгалтерского баланса по строке 1311 «Капитал (до регистрации изменений)».

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 17 января 2017 г. срок действия открытой подписки по дополнительной эмиссии акций истек 15 марта 2017 г.

Информация по присвоению статуса гарантирующего поставщика электроэнергетики

С 01 января 2017 г. ПАО «МРСК Юга» был присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Республики Калмыкия в отношении зоны

деятельности ранее действовавшего гарантирующего поставщика АО «Южная межрегиональная энергетическая компания» на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23.12.2016 №1400 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации».

Статус гарантирующего поставщика присвоен с 01 января 2017 г. до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «Южная межрегиональная энергетическая компания», но не более чем на 12 месяцев.

В соответствии с выпиской из Федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности, границами зоны деятельности АО «Южная межрегиональная энергетическая компания» как гарантирующего поставщика является республика Калмыкия — в пределах территории, соответствующей границам балансовой принадлежности электрических сетей, ранее принадлежавших ОАО «Калмыцкая энергетическая компания».

Изменения учетной политики

Изменения в учетную политику Общества вносятся в случаях изменения законодательства и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, при разработке организацией новых способов ведения бухгалтерского учета.

Любое изменение учетной политики утверждает организационно-распорядительной документацией Общества.

Существенные изменения учетной политики в целях налогового учета в 2016 г.

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные

вложения в отношении основных средств, относящихся к третьей — седьмой амортизационным группам, в размере 30% первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также в отношении основных средств, относящихся к третьей — седьмой амортизационным группам, в размере 30 процентов расходов, которые понесены в случаях реконструкции (модернизации). Изменения внесены приказом от 16.09.2016 №565.

В 2017 г. Общество не планирует существенных изменений действующей учетной политики в целях бухгалтерского и налогового учета.

Общество не имеет никаких планов и намерений в отношении прекращения деятельности, сокращения либо продажи части бизнеса, а также в отношении прекращения производства какой-либо продукции, услуг.

Информация об учетной политике по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО)

Положение об учетной политике Общества для целей составления бухгалтерской отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) определяет положения учетной политики Группы МРСК Юга в соответствии с требованиями МСФО. Группа МРСК Юга — это ПАО «МРСК Юга» и его ДЗО.

Учетная политика Группы по МСФО отражает специфические аспекты применения Группой международных стандартов финансовой отчетности и используется в контексте и совместно с соответствующими стандартами и положениями МСФО.

В соответствии с положениями МСФО целью финансовой отчетности является предоставление

информации о финансовом положении, результатах деятельности и денежных потоках Группы, которая была бы полезна для пользователей финансовой отчетности при принятии экономических решений.

МСФО устанавливают требования к признанию, оценке, презентации и раскрытию информации, относящиеся к операциям и событиям, которые важны в целях понимания финансовой отчетности. Руководство Группы определяет и принимает политику по МСФО таким образом, чтобы финансовая отчетность соответствовала всем требованиям каждого применимого стандарта (интерпретации) МСФО.

При отсутствии конкретных требований МСФО руководство Группы использует свои профессиональные суждения и вырабатывает положения учетной политики на основе общих требований к качественным характеристикам отчетности, установленных «Концептуальной основой подготовки и представления отчетности Совета по МСФО» (IASB Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements). При выработке суждений руководство Группы также учитывает общепринятую отраслевую практику и положения других стандартов отчетности, применимых к операциям Группы, если они не противостоят требованиям МСФО.

Группа последовательно применяет учетную политику по МСФО из периода в период для каждой категории операций или событий, кроме случаев, когда стандарт или интерпретация МСФО требует или разрешает выделение группы операций, для которых в большей степени подходят другие положения учетной политики. В последнем случае соответствующая новая учетная политика будет последовательно применяться для каждой такой группы операций.

2.2.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2016 г. составила 31 414 млн рублей, что на 1 316,2 млн рублей, или на 4,4%, выше уровня 2015 г., в т. ч. выручка от передачи электроэнергии составила 30 768 млн рублей, что на 1 360,3 млн рублей выше уровня 2015 г.

Себестоимость услуг Общества составила 27 112 млн рублей, что на 1 379,9 млн рублей, или на 5,4%, выше уровня 2015 г. Наибольший рост в

31 414

млн рублей

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2016 г.

структуре себестоимости приходится на инфраструктурные расходы — 775,3 млн рублей и расходы на персонал — 723,1 млн рублей.

Валовая прибыль по сравнению с 2015 г. снизилась на 63,7 млн рублей и составила 4 302 млн рублей. Убыток до налогообложения составил 942 млн рублей, что на 896,8 млн рублей превышает фактический убыток 2015 г.

Чистый убыток Общества по итогам 2016 г. составил 1 011 млн рублей, т.е. больше убытка 2015 г. на 822,8 млн рублей, что обусловлено снижением валовой прибыли на 63,7 млн рублей, ростом расходов на уплату процентов по кредитам и займам на 210 млн рублей, а также увеличением сальдо прочих доходов и расходов на 586 млн рублей.

Анализ по ключевым показателям финансово-хозяйственной деятельности Общества приведен в таблице.

Основные финансово-экономические показатели

млн рублей

№ п/п	Показатель	2016	2015	2014
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	31 414	30 098	28 892
1.1.	От передачи электроэнергии	30 768	29 408	28 009
1.2.	От технологического присоединения	470	500	704
1.3.	От продажи электроэнергии			
1.4.	От прочей деятельности	176	190	178
2	Себестоимость продукции (услуг)	27 112	25 732	24 260

№ п/п	Показатель	2016	2015	2014
3	Валовая прибыль	4 302	4 366	4 631
4	Управленческие расходы	706	644	566
5	Коммерческие расходы	0	0	0
6	Прибыль (убыток) от продаж	3 596	3 722	4 066
7	Проценты к получению	95	62	43
8	Проценты к уплате	2 769	2 559	2 236
9	Доходы от участия в других организациях	3	12	11
10	Прочие доходы	5 111	3 461	2 890
11	Прочие расходы	6 979	4 743	11 351
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	-942	-45	-6 578
13	Налог на прибыль и иные платежи	69	143	316
14	Чистая прибыль (убыток)	-1 011	-188	-6 894
15	ЕВИТДА	4 418	5 225	-1 483

Структура доходов

В 2016 г. общий объем выручки ПАО «МРСК Юга» составил 31 414 млн рублей, что выше уровня прошлого года на 1 316,2 млн рублей (4,4%). Наибольшую

долю в доходах компании (97,9%) составляют доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии:

Наименование дохода	2016		2015		2014	
	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%
Выручка от реализации продукции (услуг)	31 414	100,0%	30 098	100,0%	28 892	100,0%
Услуги по передаче электроэнергии	30 768	97,9%	29 408	97,7%	28 009	96,9%

Наименование дохода	2016		2015		2014	
	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%
Услуги по технологическому присоединению	470	1,5%	500	1,6%	704	2,4%
Услуги от продажи электроэнергии						
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	164	0,5%	173	0,6%	175	0,6%
Непрофильная продукция (услуги)	12	0,0%	17	0,1%	3	0,01%

По итогам 2016 г. доходы Общества от оказания услуг по передаче электроэнергии составили 30 768 млн рублей (97,9% от общей выручки), что на 4,6%, или на 1 360,3 млн рублей, выше, чем по итогам 2015 г. Увеличение выручки обусловлено ростом среднего тарифа на 68,8 руб./МВт·ч, или 5,68%, в связи с изменением структуры полезного отпуска по уровням напряжения, а также увеличением единых котловых тарифов на передачу электроэнергии с 01 июля 2016 г.

Выручка Общества от услуг по технологическому присоединению по итогам 2016 г. составила 470 млн рублей (1,5% от итоговой выручки Общества), что на 29,7 млн рублей, или 5,9%, ниже выручки от услуг по технологическому присоединению за 2015 г. Данный результат обусловлен снижением количества заявок на технологическое присоединение от контрагентов мощностью свыше 150 кВт, переносом сроков исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения по инициативе заявителей на более поздние даты, а также расторжением действующих договоров в связи с неблагоприятной макроэкономической конъюнктурой.

Прочие доходы принесли компании 176 млн рублей (0,6% от общей выручки), что на 7,6% ниже, чем в 2015 г. Данное уменьшение в большой степени обусловлено снижением доходов по ремонтно-эксплуатационным услугам.

Структура выручки ПАО «МРСК Юга» в 2016 г., в млн рублей и %



30 768
млн рублей

Доходы Общества от оказания услуг по передаче электроэнергии по итогам 2016 г.

Структура расходов

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по итогам 2016 г. составила 27 818 млн рублей, что на 1 441,4 млн рублей (5,5%) выше уровня 2015 г. Увеличение себестоимости в значительной степени обусловлено ростом

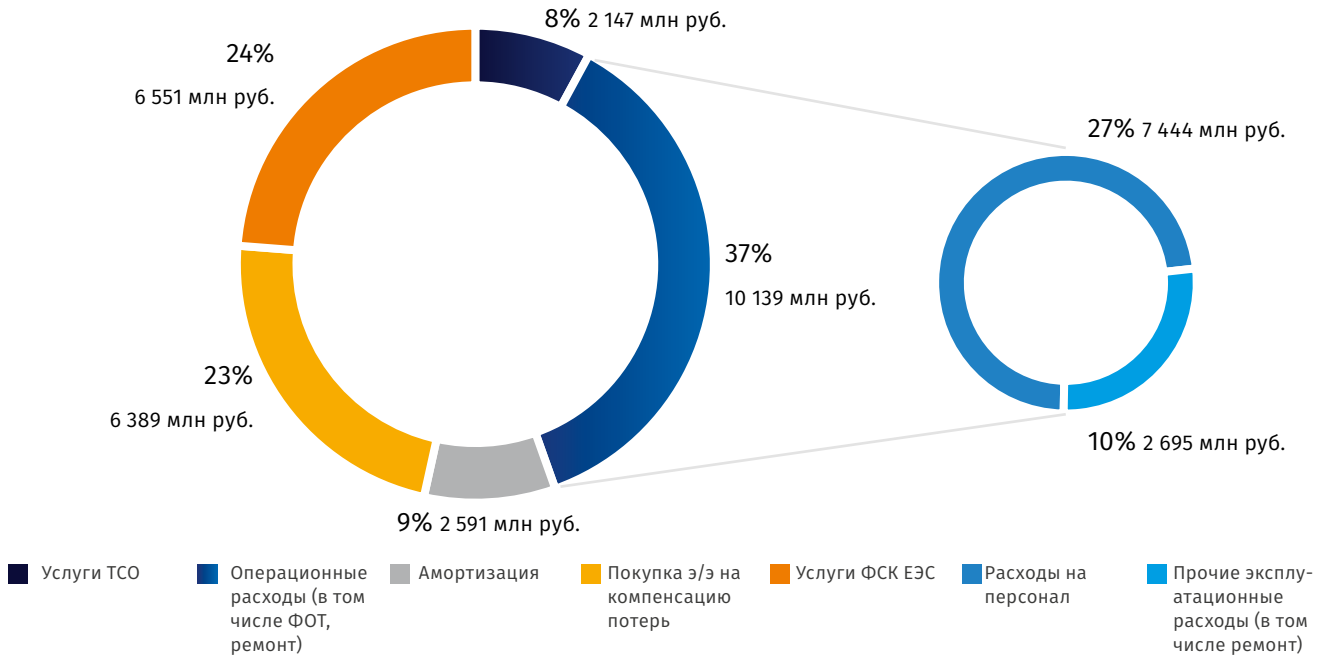
инфраструктурных расходов (на 775,3 млн рублей) и расходов на персонал (на 769,1 млн рублей). Информация об основных статьях затрат Общества в динамике за 2014–2016 гг. представлена в нижеследующей таблице.

Динамика себестоимости с учетом управленческих расходов ПАО «МРСК Юга»

Вид расходов	2016		2015		2014	
	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%
Себестоимость продукции (услуг)	27 818	100,0%	26 376	100,0%	24 826	100,0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 591	9,3%	2 711	10,3%	2 859	11,5%
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 389	23,0%	6 281	23,8%	5 272	21,2%
Покупная электроэнергия для реализации	0	-	0	-	0	-
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	6 551	23,6%	6 219	23,6%	5 928	23,9%
Услуги распределительных сетевых компаний	2 147	7,7%	1 918	7,3%	1 853	7,5%
Сырье и материалы	901	3,2%	883	3,3%	917	3,7%
Услуги производственного характера	207	0,7%	196	0,7%	223	0,9%
Расходы на персонал	7 444	26,8%	6 678	25,3%	6 112	24,6%
Налоги и сборы	331	1,2%	298	1,1%	260	1,0%
Прочие затраты	1 256	4,5%	1 193	4,5%	1 403	5,7%

Данные о структуре себестоимости (с учетом управленческих расходов) Общества за 2016 г. и доле основных затрат в общем объеме расходов Общества представлены на нижеследующей диаграмме.

Структура себестоимости (с учетом управленческих расходов) в 2016 г.



Расходы на покупную электроэнергию в целях компенсации потерь электроэнергии по итогам 2016 г. составили 6 389 млн рублей (23% от общих расходов). В структуре расходов 2016 г. учтен оценочный резерв по разногласиям текущего периода в размере 44,1 млн рублей по ПАО «Волгоградэнергообит». Аналогичные резервы были созданы по итогам 2015 г. по ПАО «Астраханская энергобытовая компания» и ПАО «Волгоградэнергообит» в размере 139,9 млн рублей. В сравнении с 2015 г. расходы на покупную электроэнергию в целях компенсации потерь увеличились на 108 млн рублей, что связано с ростом объема потерь электроэнергии на 87 млн кВт·ч (или на 3,06%), а также с увеличением средней цены покупки электроэнергии на 103,7 рублей/МВт·ч (или на 4,66%).

Расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» составили 6 551 млн рублей (24% от общих затрат), что больше факта 2015 г. на 332 млн рублей. Увеличение затрат связано с ростом тарифов на содержание сетей ЕНЭС на 7,5% и на компенсацию потерь электроэнергии на 12,3%, а также увеличением сальдо-перетока суммарно на 170 млн кВт·ч по филиалу «Ростовэнерго» (прирост на 290 млн кВт·ч).

Расходы на услуги распределительных сетевых компаний (ТСО) по итогам 2016 г. составили 2 147 млн рублей (8% от общих расходов), что на 229 млн рублей больше фактического показателя 2015 г. Рост затрат на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО связан с ростом объема данных услуг относительно аналогичного периода 2015 г. на 855 млн кВт·ч, или 21,3%.

Расходы на персонал в 2016 г. составили 7 444 млн рублей (27% от общих расходов), т.е. на 11,5% выше уровня 2015 г., что связано в основном с индексацией ММТС промышленно-производственного персонала. Так, по итогам 2015 г. средняя ставка ММТС в Обществе составила 6 500 рублей, что на 11,1% выше уровня 2015 г. (5 850 рублей).

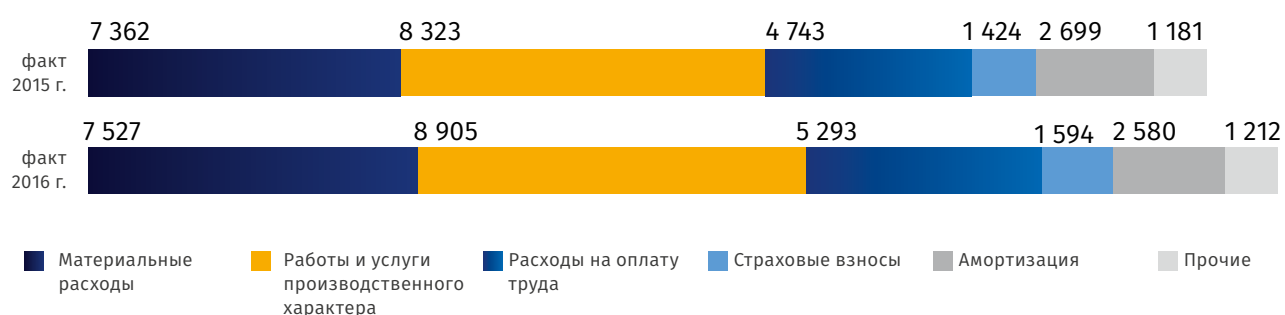
Расходы на амортизацию по итогам 2016 г. составляют 2 591 млн рублей, что меньше факта 2015 г. на 120 млн рублей, что соответствует фактическим вводам основных производственных фондов в результате исполнения инвестиционной программы, а также фактическому износу основных фондов.

Прочие расходы в 2016 г. составили 2 695 млн рублей (10% от общих расходов), что на 126 млн рублей, или 4,9%, выше, чем по итогам 2015 г. Основной причиной увеличения затрат по данной статье является рост затрат по налогу на имущество на 33 млн рублей в связи с ростом налоговых ставок, на 19 млн рублей на покупную электрическую и

тепловую энергию в связи с ростом тарифов и других расходов в связи с производственной необходимостью, а также удорожанием продукции.

Сравнительный анализ структуры расходов Общества за 2015–2016 гг. представлен на нижеследующей диаграмме.

Структура расходов ПАО «МРСК Юга» в 2015 и 2016 гг., млн рублей



Основные показатели бухгалтерского баланса

млн рублей

	Код строки	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Результаты исследований и разработок	1120	26	18	17
Основные средства	1150	29 987	28 897	28 564
Финансовые вложения	1170	155	145	148
Отложенные налоговые активы	1180	357	370	434
Прочие внеоборотные активы	1190	165	125	103
ИТОГО по разделу I	1100	30 690	29 556	29 268
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	649	721	813

	Код строки	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Дебиторская задолженность, в том числе	1230	9 162	10 407	12 993
платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	103	22	5
платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	9 059	10 385	12 988
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	717	1 581	691
ИТОГО по разделу II	1200	10 791	13 343	15 550
БАЛАНС	1600	41 481	42 899	44 818
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981	4 981	4 981
Переоценка внеоборотных активов	1340	14 711	14 692	14 653
Резервный капитал	1360	150	150	158
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-14 719	-14 888	-16 011
прошлых лет	1371	-14 719	-14 888	-14 999
отчетного периода	1372			-1 011
ИТОГО по разделу III	1300	5 123	4 935	3 925
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	19 744	13 403	17 232
ИТОГО по разделу IV	1400	20 144	13 884	18 128
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	5 123	11 630	7 224
Кредиторская задолженность	1520	8 546	9 673	13 573
Оценочные обязательства	1540	2 458	2 709	1 932
ИТОГО по разделу V	1500	16 214	24 080	22 765
БАЛАНС	1700	41 481	42 899	44 818

Наибольшую долю в активах занимают основные средства. Их удельный вес составляет 64%. В структуре пассивов значительную часть составляют заемные средства — 55%. Доля «капитала и резервов» в структуре пассивов составила 9%.

Показатели ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности*

Показатели ликвидности	2014	2015	2016
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	0,08	0,06
Коэффициент текущей ликвидности	0,66	0,55	0,68
Коэффициент срочной ликвидности	0,62	0,52	0,65
Показатели финансовой устойчивости	2014	2015	2016
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,12	0,12	0,09
Отношение совокупного долга к EBITDA	-16,77	4,79	5,54
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,51	-0,81	-0,46
Показатели рентабельности	2014	2015	2016
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-80,41%	-13,40%	-22,83%
Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	-14,93%	-0,1%	-2,15%
Рентабельность EBITDA	-5,13%	17,4%	14,06%
Показатели деловой активности	2014	2015	2016
Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	1,01	1,00	0,89
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	1,06	1,06	0,95
Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности	1,35	1,31	1,11

* Коэффициенты рассчитаны в соответствии с методикой к Приказу ПАО «МРСК Юга» от 01.02.2017 №66.

По результатам 2016 г. значения показателей ликвидности Общества свидетельствуют о недостаточной ликвидности и платежеспособности Компании. Такое положение связано со значительным ростом обязательств Общества из-за неплатежей гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний. В 2016 г. наблюдается улучшение значений показателей ликвидности относительно предыдущего года.

Показатели финансовой устойчивости говорят о значительной долговой нагрузке на Общество в 2016 г.

Отрицательные значения показателей рентабельности собственного капитала и совокупных активов по прибыли до налогообложения в 2014–2016 гг. обусловлены получением убытка.

Показатели деловой активности свидетельствуют, что в 2016 г. темпы роста дебиторской задолженности были ниже темпов роста кредиторской задолженности. На конец 2016 г. соотношение изменилось в сторону относительного уменьшения дебиторской задолженности.

Динамика и изменение структуры дебиторской и кредиторской задолженностей Общества

тыс. рублей

Показатели	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	Отклонение к 2015
Всего долгосрочная:	102 499	22 053	4 644	-17 409
в т.ч. покупателей и заказчиков	5 916	2 112	2 694	582
авансы выданные	2 364	7 290	1 912	-5 378
прочие дебиторы	94 219	12 651	38	-12 613
Всего краткосрочная:	9 059 213	10 385 197	12 987 958	2 602 761
в т.ч. покупателей и заказчиков	7 855 569	9 053 476	11 405 048	2 351 572
авансы выданные	240 487	63 245	26 651	-36 594
прочие дебиторы	963 157	1 268 476	1 556 259	287 783
ИТОГО:	9 161 712	10 407 250	12 992 602	2 585 352

Наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности занимает краткосрочная задолженность — 99,9%.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. наибольший удельный вес в краткосрочной дебиторской задолженности составляет задолженность покупателей и заказчиков — 87,8%, или 11 405 048 тыс.

рублей. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года краткосрочная задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 2 351 572 тыс. рублей.

Общий рост балансовой дебиторской задолженности за 2016 г. составил 2 585 352 тыс. рублей, в том числе рост просроченной балансовой задол-

женности составил 2 234 057 тыс. рублей. Рост дебиторской задолженности вызван неисполнением контрагентами, в основном гарантирующими поставщиками, своих договорных обязательств в части оплаты за услуги по передаче электрической энергии. Рост задолженности по передаче электрической энергии за 2016 г. сложился в сумме 2 388 167 тыс. рублей.

Динамика и структура обязательств Общества

тыс. рублей

Наименование	на 31.12.2014	на 31.12.2015	на 31.12.2016	Отклонение к 2015
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Всего	20 144 441	13 884 854	18 127 573	4 242 719
Займы и кредиты	19 744 299	13 403 378	17 232 022	3 828 644
Отложенные налоговые обязательства	318 893	362 562	776 603	414 041
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	81 249	118 914	118 948	34
поставщикам и подрядчикам	0	0	0	0
прочие долгосрочные обязательства	81 249	118 914	118 948	34
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Всего	16 213 677	24 079 829	22 765 165	-1 314 664
Займы и кредиты	5 123 128	11 630 194	7 223 561	-4 406 633
Кредиторская задолженность, в т.ч.	8 545 973	9 672 852	13 572 980	3 900 128
поставщикам и подрядчикам	6 256 387	7 535 500	10 411 233	2 875 733
задолженность по оплате труда перед персоналом	229 592	248 132	293 457	45 325
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	122 268	137 076	168 318	31 242
задолженность по налогам и сборам	648 039	452 453	377 952	-74 501

Наименование	на 31.12.2014	на 31.12.2015	на 31.12.2016	Отклонение к 2015
авансы полученные	1 025 367	956 524	1 002 756	46 232
прочие кредиторы	264 320	343 167	1 319 264	976 097
Доходы будущих периодов	78 296	59 123	35 632	-23 491
Оценочные обязательства	2 458 025	2 709 437	1 931 821	-777 616
Прочие обязательства	8 255	8 223	1 171	-7 052
ИТОГО:	36 358 118	37 964 683	40 892 738	2 928 055

По итогам 2016 г. рост обязательств Общества составил 2 928 055 тыс. рублей. При этом рост долгосрочных обязательств — 4 242 719 тыс. рублей, при снижении краткосрочных обязательств на 1 314 664 тыс. рублей. Данные отклонения в периоде связаны с реклассификацией кредитов, т.е. переходом части долгосрочных заемных средств в краткосрочные заемные средства по сроку погашения менее 12 месяцев.

Основной причиной роста обязательств Общества явился рост краткосрочной кредиторской задолженности, который составил 3 900 128 тыс.

рублей. Причиной роста кредиторской задолженности явилось неисполнение договорных обязательств в части оплаты за оказанные услуги по передаче электроэнергии гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми компаниями и прочими потребителями. Кроме того, это было следствием вступивших в законную силу в 2016 г. решений суда в части обязательств Общества по покупной электрической энергии на компенсацию потерь гарантирующим поставщикам, по услугам территориальных сетевых организаций и штрафных санкций. Снижение оценочных обязательств составило 777 616 тыс. рублей.

Динамика показателей оборачиваемости

Наименование	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	Отклонение к 2015 г.
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	485,4%	507,3%	623,1%	115,75%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3,2	2,9	2,4	-0,47
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	58,2%	55,2%	61,7%	6,49%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	2,5	2,8	2,3	-0,49

Рост показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» произошел в отчетном периоде за счет уменьшения капиталов и резервов в 2016 г. в результате полученного в отчетном периоде убытка в сумме 1 011 268 тыс. рублей.

Значение показателя «Уровень просроченной кредиторской задолженности» в общей кредиторской задолженности за 2016 г. составило 61,7%, что выше показателя 2015 г. на 6,5%. Оборачиваемость дебиторской задолженности снизилась по сравнению с 2015 г. на 0,47, кредиторской задолженности — на 0,49.

Структура и динамика кредитного портфеля ПАО «МРСК Юга»

тыс. рублей

Вид кредита (займа) / источник основного долга	2014	2015	2016	Доля в общей структуре обязательств по кредитам и займам
Краткосрочные кредиты	4 804 700	11 598 753	7 178 109	29 %
Долгосрочные кредиты	19 744 299	8 403 378	12 232 022	50 %
Вексель ОАО «МРСК Юга»	312 900	0	0	0 %
Облигационный заем	0	5 000 000	5 000 000	21 %
ИТОГО:	24 861 899	25 002 131	24 410 131	100 %

Задолженность Общества по кредитам и займам на 31 декабря 2016 г. составила 24 410 131 тыс. рублей. Основной удельный вес задолженности по кредитам приходится на ПАО «Сбербанк» — 67%, или 16 567 809 тыс. рублей. Задолженность Общества перед Банком ГПБ (АО) — 2 842 322 тыс. рублей, или 12% в общей задолженности Общества. Задолженность по облигационному займу — 5 000 000 тыс. рублей, или 21% в общей структуре долга.

Снижение задолженности по кредитам и займам за отчетный период составляет 92 000 тыс. рублей, в том числе на 500 000 тыс. рублей долг снижен с целью уменьшения процентной нагрузки на Общество. В сумме 92 000 тыс. рублей снижение задолженности по кредитам произведено в соответствии с плановыми параметрами кредитного и бизнес планов Общества на 2016 г.

Программа биржевых облигаций

В 2016 г. Обществом была зарегистрирована Программа документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций серии 001P на предъявителя, общей номинальной стоимостью всех выпусков до 25 000 млн рублей включительно (размещаемых в рамках Программы), с обязательным централизованным хранением и сроком погашения в дату, которая наступает не позднее

10 920 (десять тысяч девятьсот двадцатого) дня с даты начала размещения по открытой подписке выпуска биржевых облигаций.

В 2016 г. в Списке ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская биржа (ранее — ЗАО «ФБ ММВБ»), находились следующие выпуски ценных бумаг Общества:

1. Биржевые облигации серии БО-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-34956-E, дата присвоения идентификационного номера 04 сентября 2014 г. Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

Объем выпуска — 6 млн шт. номиналом 1 000 рублей 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.

Выпуск размещен в объеме 5 млн шт.

2. Биржевые облигации серии БО-02, идентификационный номер выпуска 4B02-02-34956-E, 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 рублей 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.

Выпуск не размещен.

3. Программа биржевых облигаций серии 001P, идентификационный номер выпуска 4-34956-E-001P-02E, дата присвоения идентификационного номера 12 августа 2016 г. Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

Объем выпуска — стоимость всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций серии 001P, до 25 000 млн рублей включительно.

Количество купонных периодов, за которые осуществляется выплата доходов по ценным бумагам выпуска: устанавливается условиями выпуска.

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: не позднее 10 920 (десять тысяч девятьсот двадцатого) дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций.

В 2016 г. выпуски биржевых облигаций в рамках Программы Обществом не размещались.

Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика Общества направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и увеличение его рыночной капитализации. Политика основывается на балансе интересов Общества и его акционеров.

Дивидендная политика Компании определяется положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества 31 августа 2010 г. (Протокол от 01.09.2010 №53/2010).

Основные принципы дивидендной политики Общества

1. Расчет дивидендов основан на использовании прибыли без учета влияния переоценки финансовых вложений;
2. Необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
3. Соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
4. Оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
5. Необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
6. Обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты.

Распределение прибыли за 2013–2015 гг., тыс. рублей*

Наименование показателя	за 2013 (ГОСА 2014)	за 2014 (ГОСА 2015)	за 2015 (ГОСА 2016)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода, в т.ч.:	27 190	-6 893 677	149 575
Резервный фонд	1 359	0	7 479
Прибыль на развитие	18 857	0	0
Дивиденды	6 974	0	142 096
Погашение убытков прошлых лет	27 190	0	0

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

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

ГОСА 2015 (за 2014 г.) — Протокол ГОСА №13 от 22.06.2015.

ГОСА 2016 (за 2015 г.) — Протокол ГОСА №15 от 09.06.2016.

Отчет о выплате дивидендов

Годовым Общим собранием акционеров Общества 25 июня 2014 г. (протокол от 25.06.2014 №11)

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 выплачено (руб.)
2013	Обыкновенные	49 811 096 064	0,00014	6 973 553,81
				6 881 427,67

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

Годовым Общим собранием акционеров Общества 06 июня 2016 г. (протокол от 09.06.2016 №15) принято решение о выплате дивидендов по результатам 2015 финансового года.

Дивидендный год	Категория (тип) акций	Количество акций (шт.)	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Всего начислено*/ Всего выплачено (руб.)
2016	Обыкновенные	49 811 096 064	0,002852693	142 095 765,43
				140 375 697,46

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

Дивиденды за 2008–2012 гг. и 2014 г. не выплачивались.

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2016 г. будет принято годовым Общим собранием акционеров (ГОСА) 13 июня 2017 г.

Анализ итогов деятельности за 2016 г.

1. Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов на 2016–2020 гг., снижение удельных операционных расходов в соответствии с Директивами Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 №2303п-П13, от 29.03.2016 №2073п-П13 и от 04.07.2016 №4750п-П13

Снижение управляемых (подконтрольных) операционных расходов в 2016 г. по отношению к 2012 г. в процессе исполнения Стратегии разви-

тия электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 №511-р, составило 1 820 млн рублей, или 26,7%.

Снижение операционных расходов в соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 04.07.2016 №4750п-П13 за 2016 г. относительно уровня 2015 г. составило 10,3%.

В целях реализации указанных программных документов, а также в целях повышения эффек-

тивности деятельности Обществом разработан и утвержден Советом директоров ряд программ и планов, нацеленных на выполнение названных задач, в том числе утверждена «Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов».

В рамках повышения операционной эффективности Обществом, в частности, были реализованы следующие мероприятия указанной Программы:

- В целях снижения операционных расходов на персонал и повышения эффективности системы управления оптимизирована численность АУП на 121 единицу, с экономическим эффектом в размере 76,3 млн рублей, внедрена «Программа поэтапного изменения ММТС рабочих 1 разряда в течение 2016 г.» с эффектом в размере 199 млн рублей.
- В части расходов на сырье и материалы и услуги производственного характера мероприятия были направлены на увеличение объема работ, выполненных хозяйственным способом (с учетом вовлечения в производство складских остатков), снижение стоимости используемых в производстве ресурсов и услуг в результате применения конкурсных процедур.
- Снижение расходов по услугам, связанным с программным сопровождением и обеспечением, составляет 30 млн рублей относительно плана, в том числе расходы по техническому обслуживанию, сопровождению и поддержке информационных систем снизились на 20 млн рублей.
- В результате взаимодействия с муниципальными органами власти по вопросам кадастровой оценки земли снижение расходов по уплате арендной платы за землю составляет 38,8 млн рублей.
- Получен эффект от снижения потерь электроэнергии в размере 240,1 млн кВт·ч, или

535,6 млн рублей, при плане 97 млн кВт·ч, или 292,6 млн рублей. В целях развития систем учета электроэнергии установлено 16,8 тысяч «интеллектуальных» приборов учета электроэнергии, с эффектом по итогам года 13,3 млн рублей.

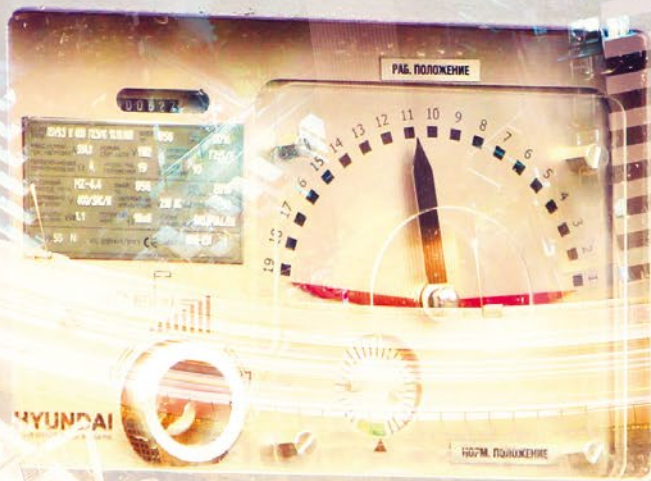
2. Претензионно-исковая работа по снижению просроченной дебиторской задолженности

По итогам 2016 г. в результате проводимой ПАО «МРСК Юга» претензионно-исковой работы, направленной на снижение величины просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии, были достигнуты следующие результаты:

- получены положительные судебные решения по 598 судебным делам на общую сумму исковых требований 5 018,2 млн рублей;
- отказано во взыскании на сумму 1 146,6 млн рублей по 68 судебным делам;
- получены денежные средства в рамках принудительного взыскания дебиторской задолженности по предъявленным исполнительным листам в размере 3 002 176,4 рублей;
- доля удовлетворенных в пользу Общества исковых требований составила 94,1%, что выше значения показателя за аналогичный период прошлого года на 0,9 процентных пункта.

За аналогичный период прошлого года положительные судебные решения вынесены в отношении исковых требований на сумму 5 726,6 млн рублей (130 дел), отказано во взыскании на сумму 413,9 млн рублей (6 дел), получено исполнительных листов на сумму 5 063,7 млн рублей, из которых погашено 704,01 млн рублей или 13,9%.

Охват просроченной дебиторской задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне и 31 декабря 2016 г. составляет 87%.



Привед
Т-1

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

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 ПАО «МРСК Юга», внутренними документами, регулирующими деятельность органов управления и контроля ПАО «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:

ОСНОВОПОЛАГАЮЩИЕ ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Справедливость

Прозрачность

Подотчетность

Ответственность

Справедливость

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

Прозрачность

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

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

В процессе раскрытия информации об Обществе как эмитенте Общество соблюдает требования действующего законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов, а

Ответственность

Общество признает свою ответственность перед акционерами Общества.

Подотчетность

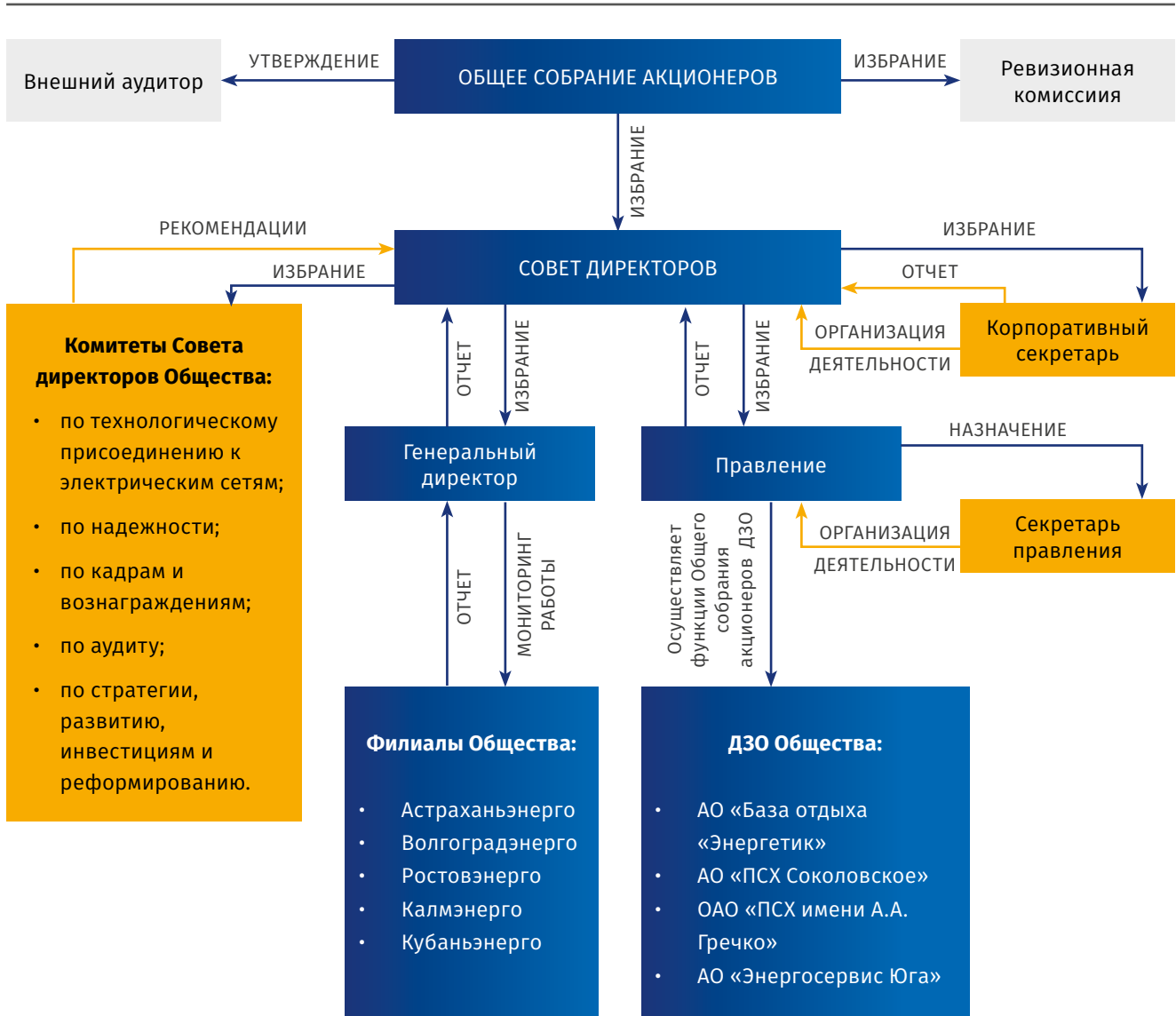
Существующая система подотчетности снижает риск расхождения интересов менеджеров с интересами акционеров.

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.

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 ПАО «МРСК Юга», а также тексты документов находятся в постоянном открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.mrsk-yuga.ru.

Система корпоративного управления ПАО «МРСК Юга»



Общее собрание акционеров Общества

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

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

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

Подробная компетенция Общего собрания акционеров приведена в статье 10 [Устава ПАО «МРСК Юга»](#)

Юга», размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

Об июня 2016 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.

Процедуры созыва и внесения предложений о включении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в 2016 г. регулировались действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, «Положением об Общем собрании акционеров Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», утвержденным решением ГОСА 19 июня 2015 г. Текст Положения опубликован на корпоративном сайте Общества.

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 том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

- рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;
- иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

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

Подробная компетенция Совета директоров Общества и процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества приведены в **Уставе ПАО «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, в состав Совета директоров Общества избраны представитель Некоммерческой организации «Ассоциация профессиональных инвесторов» А.В. Шевчук и независимый директор В.В. Дудченко, 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 в 2016 г. определялся **Положением о Совете директоров Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», утв. решением ГОСА Общества 06.06.2016**, текст документа опубликован на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

В 2016 г. управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ПАО «МРСК Юга» двух составов, которые соответствовали требованиям организатора торговли ПАО Московская биржа (ранее — ЗАО ФБ «ММВБ») для поддержания ценных бумаг Общества в котировальном списке II уровня.

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 19 июня 2015 г., Протокол от 22.06.2015 №13 (место работы и должности указаны на момент выдвижения)

Архипов Сергей Александрович

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ОАО «Россети»

Должность: Главный советник

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование высшее: Алма-Атинский энергетический институт, специальность — «Электроэнергетические системы и сети»

Сведения о дополнительном образовании:

- ННОУ «Институт менеджмента» ПАО «ЕЭС России»;
- Академия народного хозяйства при Правительстве РФ;
- Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК.

Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2010 г. по 2012 г.	ОАО «МРСК Юга»	Генеральный директор
с 2013 г. по 2013 г.	ОАО «Россети»	Заместитель исполнительного директора — Технический директор
с 2013 г. по 2013 г.	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора — Технический директор
с 2013 г. по 2014 г.	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора — Главный инженер
с 2014 г. по 2014 г.	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора по Северо-Кавказскому и Южному федераль- ным округам
с 2014 г.	ОАО «Россети»/ПАО «Россети»	Главный советник
с 2014 г.	ОАО «МРСК Северного Кавказа» / ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Бранис Александр Маркович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Должность: Директор

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее: Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, бакалавр менеджмента

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2005 г.	Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»	Директор
с 2005 г. по 2014 г.	ОАО «ТГК-6»	Член Совета директоров
с 2007 г. по 2011 г.	ОАО «Башкирэнерго»	Член Совета директоров
с 2008 г.	ОАО «МРСК Центра» / ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
с 2009 г. по 2011 г.	ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»	Председатель ликвидационной комиссии
с 2008 г. по 2013 г.	ОАО «ТГК-6»	Председатель Совета директоров
с 2004 г.	Ассоциация по защите прав инвесторов / Ассоциация профессиональных инвесторов	Член Совета директоров
с 2006 г.	Ассоциация по защите прав инвесторов / Ассоциация профессиональных инвесторов	Председатель Совета директоров
с 2009 г.	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»	Директор по инвестициям
с 2010 г.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров
с 2011 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Дудченко Владимир Владимирович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕЗАВИСИМЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ООО «СофтБиКом»

Должность: Финансовый директор

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование высшее: МГУ им. М. В. Ломоносова, факультет ВМИК, математик.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2015 г.	ООО «СофтБиКом»	Финансовый директор
с 2007 г. по 2015 г.	ООО «Фотографер.Ру»	Генеральный директор
с 2008 г.	НКО «Фонд поддержки документальной фотографии»	Директор, учредитель
с 2010 г. по 2011 г.	ОАО «Уралсвязьинформ»	Член Совета директоров, член комитетов Совета директоров
с 2010 г. по 2014 г.	«Эн-Си-Эйч Эдвайзорс, Инк.», Московское представительство	Директор
с 2011 г.	ООО «Галерея Гринберг»	Генеральный директор
с 2015 г.	SoftBComBerlin GmbH	Финансовый директор, прокурис
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Шмаков Игорь Владимирович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ОАО «Россети»

Должность: Начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее: Кубанский государственный университет, экономическое и социальное планирование.

Дополнительное образование: МГТУ им. Баумана, менеджмент организаций

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2008 г. по 2012 г.	ОАО «МРСК Юга»	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
с 2012 г. по 2013 г.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Руководитель Дирекции внутреннего контроля
с 2013 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Руководитель Дирекции внутреннего аудита
с 2015 г.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Харин Андрей Николаевич

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: Министерство энергетики Российской Федерации

Должность: Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК

Год рождения: 1979

Гражданство: Россия

Образование высшее: Ставропольский государственный университет, юриспруденция

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2009 г. по 2012 г.	ОАО «МРСК Северного Кавказа»	Директор по корпоративному управлению, заместитель генерального директора по корпоративному управлению
с 2013 г. по 2014 г.	ОАО «ДЭУК»	Советник генерального директора
с 2014 г.	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
с 2014 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
с 2014 г.	ОАО «Кубаньэнерго» / ПАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ПАО «МРСК Волги»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Пиотрович Николай Борисович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ОАО «Россети»

Должность: Заместитель руководителя дирекции организации деятельности органов управления

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление;
- Ростовский государственный университет, юриспруденция.

Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2007 г. по 2013 г.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник департамента корпоративного управления, заместитель начальника департамента корпоративного управления
с 2014 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления
с 2009 г. по 2011 г.	ОАО «ГВЦ Энергетики»	Член Совета директоров
с 2009 г. по 2012 г.	ОАО «УЭУК»	Член Совета директоров
с 2009 г. по 2014 г.	ОАО «ДЭСП»	Член Совета директоров
с 2009 г. по 2014 г.	ОАО «НТЦ «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2014 г.	ОАО «Мобильные ГТЭС»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Член Совета директоров
с 2013 г. по 2014 г.	ОАО «МУС Энергетики»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «Нурэнерго»	Член Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с 2014 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
с 2014 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член комитета по аудиту
с 2014 г.	ОАО «НИЦ Урала»	Член Совета директоров
с 2014 г.	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	Член Совета директоров
с 2014 г.	ОАО «Энергосервис Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Панкстыянов Юрий Николаевич

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ОАО «Россети»

Должность: Директор Департамента тарифной политики

Год рождения: 1980

Гражданство: Россия

Образование высшее: Государственный университет управления, менеджер.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2008 г. по 2013 г.	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник департамента тарифообразования
с 2013 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Директор департамента тарифной политики
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Фадеев Александр Николаевич

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ОАО «Россети»

Должность: Заместитель генерального директора по безопасности

Год рождения: 1949

Гражданство: Россия

Образование высшее: Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2009 г. по 2011 г.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Директор Департамента экономической безопасности
с 2011 г. по 2014 г.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления по безопасности
с 2014 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Заместитель Генерального директора по безопасности
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «ЦИУС»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2013 г.	ОАО «Электросетьсервис»	Член Совета директоров
с 2013 г. по 2014 г.	ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Филькин Роман Алексеевич

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Должность: Со-директор, электроэнергетика, машиностроение

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее: Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, специальность «Финансы и кредит»

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2006 г. по 2014 г.	ОАО «ТГК-6»	Член Совета директоров
с 2009 г. по 2015 г.	Представительство Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение
с 2009 г.	ОАО «МРСК Центра» / ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Прокатмонтаж»	Член Ревизионной комиссии
с 2011 г. по 2013 г.	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «Дальэнергомонтаж»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «Курганмашзавод»	Член Совета директоров
с 2009 г.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
с 2015 г.	Представительство Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор, электроэнергетика, машиностроение
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «Прокатмонтаж»	Член Совета директоров
с 2013 г.	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «Ноябрьскэлектросетьстрой»	Член Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с 2014 г.	ОАО «МРСК Северо-Запада» / ПАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2015 г.	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
с 2011 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Шевчук Александр Викторович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕЗАВИСИМЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: Некоммерческая организация «Ассоциация профессиональных инвесторов»

Должность: Исполнительный директор

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее: Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, факультет «Финансы и кредит»

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2004 г. по 2014 г.	Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «МРСК Северного Кавказа»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Волгоградгоргаз»	Член Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2014 г.	ОАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
с 2011 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «МОСТОТРЕСТ»	Член Совета директоров
с 2014 г.	Ассоциация по защите прав инвесторов / Ассоциация профессиональных инвесторов	Исполнительный директор
с 2014 г.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ПАО «ОГК-2»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Эбзеев Борис Борисович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ОАО «МРСК Юга»

Должность: Генеральный директор, Председатель Правления Общества

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее: Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, юриспруденция

Наличие ученой степени: Кандидат юридических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «ОЭК»	Советник Генерального директора

Период	Наименование организации	Должность
2014 г.	ОАО «МРСК Юга»	Первый заместитель Генерального директора
с 2014 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Председатель Правления, Генеральный директор
с 2014 г.	ОАО «Донэнерго» / АО «Донэнерго»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 06 июня 2016 г., Протокол от 09.06.2016 №15 (место работы и должности указаны на момент выдвижения):



Архипов Сергей Александрович

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
(НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)**

Место работы: ПАО «Россети»

Должность: Главный советник

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование: высшее, Алма-Атинский энергетический институт, специальность — электроэнергетические системы и сети

Сведения о дополнительном образовании:

- ННОУ «Институт менеджмента» ПАО «ЕЭС России»;
- Академия народного хозяйства при Правительстве РФ;
- Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК.
- Наличие ученой степени: кандидат экономических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2010 г. по 2012 г.	ОАО «МРСК Юга»	Генеральный директор
2013 г.	ОАО «Россети»	Заместитель исполнительного директора — Технический директор
с 2013 г. по 2013 г.	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора — Технический директор
с 2013 г. по 2014 г.	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора — Главный инженер
2014 г.	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора по Северо-Кавказскому и Южному федераль- ным округам
с 2014 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Главный советник
с 2014 г.	ОАО «МРСК Северного Кавказа» / ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Богашов Александр Евгеньевич

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: Минэнерго России

Должность: Начальник Отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК

Год рождения: 1989

Гражданство: Россия

Образование высшее: Государственный университет управления, специальность «Менеджмент организации»; квалификация — менеджер

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2011 г. по 2013 г.	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 1 разряда, ведущий специалист — эксперт
с 2015 г. по 2016 г.	ПАО «Пермьнефтегеофизика»	Член Совета директоров
с 2015 г. по 2016 г.	АО «Центральная геофизическая экспедиция»	Член Совета директоров
с 2015 г. по 2016 г.	ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика»	Член Совета директоров
с 2015 г. по 2016 г.	ОАО «ВОИГ и РГИ»	Член Совета директоров
с 2015 г. по 2016 г.	ПАО «Сибнефтегеофизика»	Член Совета директоров
с 2013 г.	Министерство энергетики РФ	Ведущий советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
с 2016 г.	ПАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с 2016 г.	ПАО «МРСК Волги»	Член Совета директоров
с 2016 г.	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
с 2016 г.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Гвоздев Дмитрий Борисович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ПАО «Россети»

Должность: Директор Ситуационно-аналитического центра

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее: Кузбасский государственный технический университет, специальность «Электроснабжение», квалификация — инженер-электрик;

Сведения о дополнительном образовании: АНХ при Правительстве РФ, профессиональная переподготовка «Управление развитием компании»

Наличие ученой степени: Кандидат технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2011 г. по 2012 г.	ООО «Инвест Холдинг»	Советник Генерального директора
с 2012 г. по 2013 г.	ФГБУ ВПО «НИУ «МЭИ»	Заместитель директора ИЭЭ
с 2013 г. по 2013 г.	ЗАО «РКСС»	Заместитель Генерального директора

Период	Наименование организации	Должность
с 2013 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Директор Ситуационно-аналитического центра
с 2014 г.	ОАО «Тюменьэнерго» / АО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
с 2014 г.	АО «Роскартография»	Член Совета директоров
с 2016 г.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Дудченко Владимир Владимирович

**ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
(НЕЗАВИСИМЫЙ ДИРЕКТОР)**

Место работы: ООО «СофтБиКом»

Должность: Финансовый директор

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование высшее: МГУ им. М. В. Ломоносова, факультет ВМИК, математик

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2015 г.	ООО «СофтБиКом»	Финансовый директор
с 2007 г. по 2015 г.	ООО «Фотографер.Ру»	Генеральный директор
с 2008 г.	НКО «Фонд поддержки документальной фотографии»	Директор, учредитель
с 2010 г. по 2011 г.	ОАО «Уралсвязьинформ»	Член Совета директоров, член комитетов Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с 2010 г. по 2014 г.	«Эн-Си-Эйч Эдвайзорс, Инк.», Московское представительство	Директор
с 2011 г.	ООО «Галерея Гринберг»	Генеральный директор
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
с 2015 г.	SoftVComBerlin GmbH	Финансовый директор, прокурис

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Коляда Андрей Сергеевич

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: ПАО «Россети»

Должность: Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами

Год рождения: 1984

Гражданство: Россия

Образование высшее: Государственный университет управления, институт управления в энергетике, специальность «Менеджмент организации»; Российский государственный торгово-экономический университет, специальность «Юриспруденция», квалификация — магистр права

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2008 г. по 2013 г.	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт, заместитель начальника, начальник отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, начальник отдела организаций топливно-энергетической промышленности Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
с 2013 г.	ПАО «Россети»	Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
2014 г.	ОАО «Яргорэлектросеть»	Член Совета директоров
с 2014 г. по 2015 г.	ОАО «НИЦ Северо-Запада»	Член Совета директоров
с 2014 г. по 2016 г.	ООО «Уралэнерготранс»	Член Совета директоров
с 2014 г. по 2016 г.	ПАО «Ленэнерго»	Член Совета директоров
с 2014 г.	ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
с 2014 г.	ОАО «Янтарьэнергосервис»	Член Совета директоров
с 2016 г.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Панкстыянов Юрий Николаевич

**ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
(НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)**

Место работы: ПАО «Россети»

Должность: Директор Департамента тарифной политики

Год рождения: 1980

Гражданство: Россия

Образование высшее: Государственный университет управления, менеджер

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2008 г. по 2013 г.	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник департамента тарифообразования
с 2013 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Директор департамента тарифной политики
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Спирин Денис Александрович

**ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
(НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)**

Место работы: Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Должность: Директор по корпоративному управлению

Год рождения: 1980

Гражданство: Россия

Образование высшее: Московская государственная юридическая академия; Московский государственный университет путей сообщения

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2007 г.	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»	Директор по корпоративному управлению
с 2010 г. по 2014 г.	ОАО «ТГК-6»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «Прокатмонтаж»	Член Ревизионной комиссии
с 2012 г. по 2015 г.	ОАО «Уренгойтрубопровод-строй»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «Смоленская энерго-ремонтная компания»	Член Совета директоров
с 2016 г.	ОАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
в 2016 г.	ОАО «КУЗОЦМ»	Член Совета директоров
с 2016 г.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Фадеев Александр Николаевич

**ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
(НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)**

Место работы: ПАО «Россети»

Должность: Заместитель генерального директора по безопасности

Год рождения: 1949

Гражданство: Россия

Образование высшее: Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2011 г. по 2014 г.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления по безопасности
с 2014 г.	ОАО «Россети» / ПАО «Россети»	Заместитель Генерального директора по безопасности
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «ЦИУС»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2013 г.	ОАО «Электросетьсервис»	Член Совета директоров
с 2013 г. по 2014 г.	ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Филькин Роман Алексеевич

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Должность: Директор, электроэнергетика, машиностроение

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее: Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность «Финансы и кредит», квалификация — экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2006 г. по 2014 г.	ОАО «ТГК-6»	Член Совета директоров
с 2009 г. по 2015 г.	Представительство Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение
с 2009 г.	ОАО «МРСК Центра» / ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Прокатмонтаж»	Член Ревизионной комиссии
с 2011 г. по 2013 г.	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2016 г.	ОАО «Дальэнергомонтаж»	Член Совета директоров
с 2012 г.	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «Курганмашзавод»	Член Совета директоров
с 2009 г.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
с 2015 г.	Представительство Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор, электроэнергетика, машиностроение
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «Прокатмонтаж»	Член Совета директоров
с 2013 г.	ОАО «ТГК-2»	Член Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «Ноябрьскэлектросетьстрой»	Член Совета директоров
с 2014 г.	ОАО «МРСК Северо-Запада» / ПАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2015 г.	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
с 2011 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
в 2016 г.	ОАО «КУЗОЦМ»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Шевчук Александр Викторович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА (НЕЗАВИСИМЫЙ ДИРЕКТОР)

Место работы: Некоммерческая организация
«Ассоциация профессиональных инвесторов»

Должность: Исполнительный директор

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее: Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, факультет «Финансы и кредит», квалификация — экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2004 г. по 2014 г.	Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
с 2011 г.	ОАО «МРСК Северо-Запада» / ПАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров

Период	Наименование организации	Должность
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «МРСК Северного Кавказа»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Волгоградгоргаз»	Член Совета директоров
с 2011 г. по 2012 г.	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров
с 2011 г.	ОАО «МРСК Центра» / ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
с 2011 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
с 2012 г. по 2016 г.	ОАО «МОСТОТРЕСТ»	Член Совета директоров
с 2014 г.	Ассоциация по защите прав инвесторов / Ассоциация профессиональных инвесторов	Исполнительный директор
с 2014 г.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» / ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
с 2016 г.	ПАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.



Эбзеев Борис Борисович

**ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
(ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР)**

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Генеральный директор, Председатель Правления Общества

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее: Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, специальность «Юриспруденция», квалификация — юрист

Наличие ученой степени: Кандидат юридических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2012 г. по 2014 г.	ОАО «ОЭК»	Советник Генерального директора
2014 г.	ОАО «МРСК Юга»	Первый заместитель Генерального директора
с 2014 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Председатель Правления, Генеральный директор
с 2014 г.	ОАО «Донэнерго» / АО «Донэнерго»	Член Совета директоров
с 2015 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

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

директоров сделок по приобретению или отчуждению акций Общества отсутствует (не поступала в Общество).

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

Деятельность Совета директоров в 2016 г.

В отчетном 2016 г. состоялось 39 заседаний Совета директоров Общества (из них 2 заседания в форме совместного присутствия и 24 заседания в

форме заочного голосования), на которых рассмотрено более 270 вопросов.

Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях, состоявшихся в 2016 г.:

2016 (до 06.06)	29.01	25.02	29.02	04.03	11.03	18.03	31.03	05.04	05.04	22.04	29.04	29.04	06.05	19.05	03.06
Архипов С.А.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Фадеев А.Н.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Бранис А.М.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Пиотрович Н.Б.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

2016 (до 06.06)	29.01	25.02	29.02	04.03	11.03	18.03	31.03	05.04	05.04	22.04	29.04	29.04	06.05	19.05	03.06
Панкстыянов Ю.Н.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Харин А.Н.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Дудченко В.В.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Эбзеев Б.Б.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Филькин Р.А.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Шмаков И.Н.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Шевчук А.В.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

✓ — участие в заседании

2016 (после 06.06)	17.06	06.07	08.07	18.07	20.07	27.07	05.08	19.08	25.08	07.09	16.09	30.09	07.10	13.10	19.10	02.11	24.11	30.11	19.12	21.12	27.12	29.12	29.12	30.12	
Архипов С.А.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Богашов А.Е.	✓	✓	✓	✓	✓	✓				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
Гвоздев Д.Б.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Дудченко В.В.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Коляда А.С.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Панкстыянов Ю.Н.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Спирин Д.А.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Фадеев А.Н.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Филькин Р.А.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Шевчук А.В.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Эбзеев Б.Б.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

✓ — участие в заседании

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

В 2016 г. Обществом продолжалась работа по реализации приоритетных направлений, определенных Советом директоров Общества в 2014–2015 гг.

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 от 05.05.2014 №132/2014).

В соответствии с решением Совета директоров Общества в ПАО «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».

В процессе производственной деятельности ПАО «МРСК Юга» в полном объеме учтены требования «Рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности», разработанных Министерством экономического развития Российской Федерации, в том числе при подготовке соответствующих организационных мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью в ПАО «МРСК Юга».

Аттестация оборудования, материалов и систем на объектах Общества

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 квартале 2014 г., а также разработать и утвердить регламент работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования,

материалов и систем (протокол от 16.06.2014 №135/2014).

В рамках реализации указанного приоритетного направления в Обществе в связи с изменением организационной структуры ПАО «МРСК Юга», а также в целях аттестации оборудования, материалов и систем на объектах ПАО «МРСК Юга» издан приказ от 12.05.2016 №285 «О внесении изменений в приказ ПАО «МРСК Юга» от 30.06.2014 №449 «Об утверждении регламента работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, мате-

риалов и систем ПАО «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 ПАО «МРСК Юга».

В целях реализации плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 №1144-р, в ПАО «МРСК Юга» организована работа по следующим направлениям.

Издан приказ ПАО «МРСК Юга» от 15.03.2016 №152 «Об утверждении плана мероприятий на 2016 г. по достижению контрольных показателей дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», необходимых для вхождения Российской Федерации к 2018 г. в топ-20 рейтинга «Ведение бизнеса», подготавливаемого Всемирным банком на ежегодной основе, по индикатору «Подключение к системе электроснабжения»».

Обеспечивается исполнение процедуры технологического присоединения в отношении заявителей (юридических лиц и ИП с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 15 до 150 кВт, удаленностью от электросетевых объектов не более 300 м в городах и не более 500 м в сельской местности) на основе «Регламента осуществления технологического присоединения заявителей с электроустановками мощностью 15–150 кВт к электрическим сетям ДЗО ОАО «Россети» в срок не более 90 дней».

Реализовано сокращение количества визитов заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно, в сетевую организацию до 3 визитов при практике 10.

В рамках создания единой учетно-аналитической системы обеспечения процесса технологического присоединения функционирует корпоративный программный комплекс «Технологическое присоединение», осуществляющий полное сопровождение бизнес-процесса технологического присоединения.

Обществом осуществляется прием заявок на технологическое присоединение мощностью до 150 кВт на напряжении до 10 кВ включительно посредством информационно-телекоммуникационной сети Интернет через «личный кабинет» портала по работе с клиентами <http://портал-тп.рф/> с возможностью расчета стоимости технологического присоединения с использованием интерактивного калькулятора.

В интересах потребителей услуг ПАО «МРСК Юга» заключено соглашение о взаимодействии с ГКУ РО «Уполномоченный многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» для создания «Единого окна» — подачи заявки на технологическое присоединение через МФЦ Ростовской области.

Обществом организованы работы по подписанию соглашений с органами исполнительной власти субъектов Федерации по вопросам сокращения сроков реализации мероприятий по подключению к электрическим сетям нагрузок заявителей. Соглашения подписаны во всех регионах присутствия МРСК Юга.

В целях повышения информированности заявителей в Обществе организован и проводится проект «День потребителя». Данный проект реализуется в формате личного приема заявителей. В ходе приема клиенты получают консультации и разъяснения по вопросам технологического

присоединения, в том числе о технических условиях и необходимых документах для оформления заявки, о возможности увеличения и перераспределения мощности в рамках действующих договоров. Проект способствует повышению доступности и прозрачности процесса технологического присоединения к электросетям компании.

Организована работа по реализации технологического присоединения хозяйственным способом в рамках приказа ПАО «МРСК Юга» от 26.02.2016 №100-А «Об утверждении плана работ по выполнению договоров об осуществлении технологи-

ческого присоединения хозяйственным способом на 2016 г.».

Организована работа по направлению филиалами Общества в адрес органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации информации по профицитным центрам питания 35 кВ и выше для определения размещения объектов заявителей, относящихся к категории рейтинга «Ведение бизнеса» (15–150 кВт), и последующего согласования территории под строительство электрических сетей, необходимых для присоединения объектов таких заявителей.

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

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

- в Обществе Советом директоров утверждены: политика внутреннего аудита в новой редакции (утверждена протоколом Совета директоров от 14.03.2016 №180/2016), политика внутреннего контроля в новой редакции (утверждена протоколом Совета директоров от 14.03.2016 №180/2016), политика управления рисками в новой редакции (утверждена протоколом Совета директоров от 01.04.2016 №182/2016);
- в Обществе утверждена «Методика оценки эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «МРСК Юга»» (приказ от 18.01.2016 №14);
- в Обществе утвержден «Комплекс мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля и системы управления рисками» (приказ от 15.04.2016 №214);
- в Обществе утвержден «Регламент взаимодействия подразделения внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» со структурными и обособленными подразделениями ПАО «МРСК Юга» при проведении проверок и мониторинге

исполнения плана корректирующих мероприятий» (приказ от 04.05.2016 №269);

- в Обществе утверждено «Руководство по мониторингу исполнения планов корректирующих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок» (приказ от 28.07.2016 №457).

Кроме того, планируется выполнение следующих мероприятий:

- участие во внедрении типовых матриц бизнес-процессов;
- корректировка оценки и уровня ответственности владельцев рисков;
- внедрение методики оценки эффективности корпоративного управления Общества;
- разработка схем карт гарантий;
- планирование владельцами рисков мероприятий по управлению рисками с учетом мероприятий, разработанных владельцами рисков смежных бизнес-процессов;
- проведение на регулярной основе оценки владельцами процессов эффективности своих бизнес-процессов;

- усиление контроля за исполнением ORD Общества ответственными должностными лицами;
- обеспечение поддержания в актуальном состоянии информационных баз общего доступа.

Передача Обществу полномочий единоличного исполнительного органа АО «Донэнерго»

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

20 сентября 2014 г. в ходе Сочинского экономического форума был подписан договор о передаче Обществу полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго», что было 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.

Положительные результаты, достигнутые Обществом, — это формирование единого прозрачного центра ответственности, внедрение стандартов ПАО «МРСК Юга», в частности, по планированию и бюджетированию, управленческому учету, комплексный подход к техническому перевооружению и реализации программ развития, оптимизация издержек.

За период действия договора ПАО «МРСК Юга» в рамках своих полномочий:

- организовало прием заявок по технологическому присоединению по принципу «одно окно» ПАО «МРСК Юга» и АО «Донэнерго» на территории Ростовской области, что позволит увеличить охват населения инфраструктурой смежной сетевой организации АО «Донэнерго», обеспечив принцип шаговой доступности предоставления услуг.

- обеспечило совместную работу сетевых компаний в целях подготовки объектов Чемпионата мира по футболу 2018 г. в Ростовской области.
- реализовало пилотный проект «Организация приема заявок на технологическое присоединение в МФЦ г. Таганрога Ростовской области», что позволило повысить информированность потребителей о Компании и услугах, увеличить охват населения инфраструктурой МФЦ, сократить количество визитов заявителя в сетевую компанию. Проводятся работы по расширению проекта на всю территорию области;
- организовало ввод в промышленную эксплуатацию в АО «Донэнерго» корпоративного программного комплекса «Технологическое присоединение», который позволяет создать единую учетно-аналитическую систему процесса технологического присоединения и обеспечить прозрачность бизнес-процессов оказания услуг и обслуживания потребителей.

Управляющей организацией сформирован единый прозрачный центр ответственности, в АО «Донэнерго» внедрены стандарты ПАО «МРСК Юга», в частности, по планированию и бюджетированию (единые классификаторы), управленческому учету, комплексный подход к техническому перевооружению и реализации программ развития, осуществлена оптимизация издержек. Организована учетная база для управленческого учета на базе «1С: Корп».

Взаимодействие и методологическое руководство со стороны подразделений по расчету электрических режимов обеспечило надежное электроснабжение центральной части

г. Ростова-на-Дону в период реконструкции моста через реку Дон, по которому проходила трасса двух КЛ 110 кВ.

В едином формате ПАО «Россети» в АО «Донэнерго» утверждены и применяются в работе положения о штабах, внедрена типовая структура Оперативного штаба, утвержден состав. Распределены функциональные обязанности по каждой группе штаба.

Оказывается помощь в предотвращении и ликвидации аварий путем предоставления квалифицированного персонала, материалов и оборудования аварийного резерва, техники по

предварительному согласованию стоимости предполагаемых затрат, стоимости материалов, порядка возмещения производственных затрат.

Для ликвидации последствий аварий и Управляющей организацией, и АО «Донэнерго» создан аварийный резерв материалов и оборудования.

На постоянной основе персонал АО «Донэнерго» принимает участие в командно-штабных учениях (тренировках), в том числе с реальными действиями, что повышает как квалификацию персонала, так и оперативность при выполнении аварийно-восстановительных работ.

Централизация и автоматизация казначейской функции

Решением Совета директоров Общества от 13.03.2015 (протокол от 16.03.2015 №154/2015) в качестве приоритетного направления определены централизация и автоматизация казначейской функции.

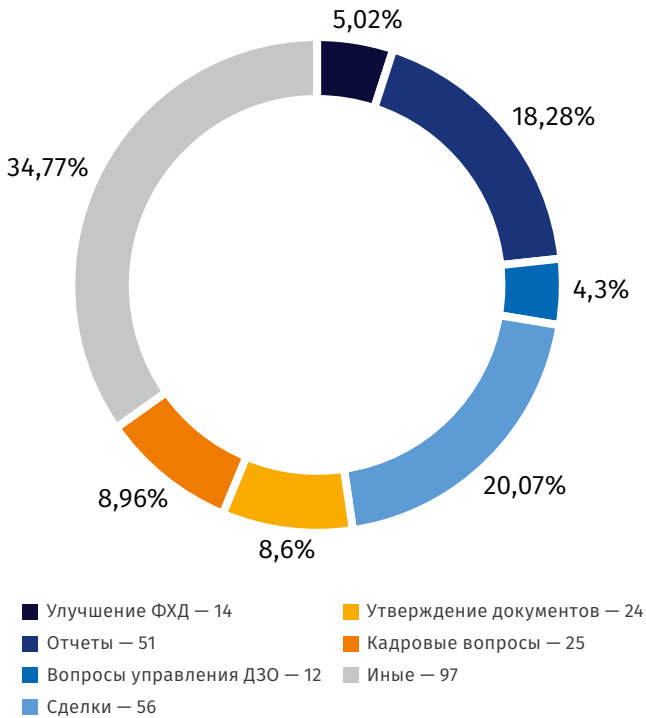
В рамках исполнения п. 1 Перечня поручений Президента Российской Федерации от 07.05.2014 №Пр-1032, поручения Правительства Российской Федерации от 13.05.2014 №ИШ-П13-3464 и директивы Правительства Российской Федерации от 08.08.2014 №5110п-П13, а также согласно приказу ОАО «Россети» от 23.12.2014 №235 (приложение 1) о создании единого казначейства обеспечена реализация проекта централизации и автоматизации казначейской и финансовой функции (проект «Единое казначейство»), а также предприняты необходимые меры по выполнению мероприятий по интеграции в единую автоматизированную информационную систему управления казначейскими операциями ПАО «Россети» в установленные сроки.

Кроме того, необходимо отметить **следующие решения, принятые Советом директоров Общества в 2016 г.:**

Утверждены следующие внутренние документы Общества (в том числе в новой редакции):

Положение по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Юга», Положение о порядке разработки и выполнения Программы инновационного развития ПАО «МРСК Юга», Положение о системе внутреннего технического контроля в ПАО «МРСК Юга», Положение о подразделении внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга», Положение о Корпоративном секретаре Общества, Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга», Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов Совета директоров ПАО «МРСК Юга», Положение о порядке формирования и использования фонда спонсорской поддержки и благотворительности ПАО «МРСК Юга», Положение об обеспечении страховой защиты ПАО «МРСК Юга», Программа страховой защиты ПАО «МРСК Юга» на 2017 г., Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов в ПАО «МРСК Юга», Политика внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга», Политика внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга», Политика управления рисками ПАО «МРСК Юга», Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора ПАО «МРСК Юга», Порядок учета инвестиционных проектов

Анализ принятых Советом директоров Общества решений в 2016 г., %



ПАО «МРСК Юга», соответствующих критериям отбора, предусмотренным Постановлением Правительства РФ от 30.12.2015 №1516 и др.

Одобрен проект долгосрочной инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на период с 2016 г.

Утверждена Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Юга» на 2016—2020 гг.

Утвержден актуализированный План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «МРСК Юга».

Утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества на 2016 г.

Избран Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Юга», Заместитель Председателя Совета директоров Общества, Корпоративный секретарь Общества, а также персональный состав Комитетов Совета директоров ПАО «МРСК Юга».

Утверждена новая организационная структура исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга».

Утвержден состав Центрального закупочного органа Общества — Центральной конкурсной комиссии ПАО «МРСК Юга».

Утверждены сводный на принципах РСБУ бизнес-план Группы компаний ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. и прогнозные показатели на 2017—2020 гг., а также консолидированный на принципах МСФО бизнес-план Группы компаний ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. и прогнозные показатели на 2017—2020 гг.

Утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. и прогноза до 2020 г.

Утвержден перечень инвестиционных проектов, подлежащих проведению публичного технологического и ценового аудита в 2016—2022 гг.

Утвержден бизнес-план ПАО «МРСК Юга», в том числе инвестиционная программа и информация о ключевых операционных рисках, на 2017 г. и прогнозные показатели на 2018—2021 гг.

Утвержден План закупок товаров, работ, услуг ПАО «МРСК Юга» на 2017 г.

Утверждена Целевая программа снижения потерь электрической энергии в электрических сетях ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. и период до 2021 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 пози-

ция Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ПАО «МРСК Юга».

Информация о выплате вознаграждений (компенсации расходов) членам Совета директоров

Порядок расчета и выплаты вознаграждения членам Совета директоров Общества установлен «Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации» в новой редакции (утверждено решением ГОСА 19.06.2015), в соответствии с которым размер вознаграждения за участие в Совете директоров Общества каждого члена Совета директоров Общества рассчитывается с учетом общего количества заседаний Совета директоров Общества за прошедший корпоративный год и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, по формуле:

$S_{(1)} = V_{\text{база}} \times 100 / 130 (n / m)$, где:

$S_{(1)}$ — размер вознаграждения за участие в Совете директоров Общества;

$V_{\text{база}}$ — базовая часть вознаграждения;

n — количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения), в которых принимал участие член Совета директоров в период между годовыми Общими собраниями акционеров;

m — общее количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения) в период между годовыми Общими собраниями акционеров.

Размер базовой части вознаграждения ($V_{\text{база}}$) устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год, и составляет:

Размер выручки	$V_{\text{база}}$
свыше 200 млрд руб.	1 000 000 руб.
свыше 30 млрд руб.	900 000 руб.
свыше 10 млрд руб.	800 000 руб.
свыше 1 млрд руб.	700 000 руб.
свыше 600 млн руб.	600 000 руб.
менее 600 млн руб.	500 000 руб.

Дополнительно к вознаграждению устанавливаются следующие надбавки:

- 30% от $S_{(1)}$ — председателю Совета директоров Общества;
- 20% от $S_{(1)}$ — председателю специализированного комитета при Совете директоров Общества;
- 10% от $S_{(1)}$ — за членство в специализированном комитете при Совете директоров Общества.

Надбавки за председательство и/или членство в специализированном комитете не выплачиваются, если за корпоративный год было проведено менее трех заседаний комитета Совета директоров.

Под корпоративным годом понимается период с момента избрания персонального состава Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров Общества и до момента проведения последующего годового Общего собрания акционеров Общества.

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

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров Общества за 2016 г. составил

8 238 461,53 рублей (с учетом НДФЛ). Иных выплат членам Совета директоров Общества не осуществлялось.

В 2016 г. обучение членов Совета директоров Общества не проводилось.

Корпоративный секретарь Общества

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

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

нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, а также **Положением о Корпоративном секретаре ПАО «МРСК Юга»**, утвержденным решением Совета директоров Общества 30 сентября 2016 г. (протокол от 03.10.2016 №202/2016).

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.



Павлова Елена Николаевна

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Начальник департамента — Корпоративный секретарь

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ростовская государственная экономическая академия, специальность «Экономика, природопользование»;
- Ростовский государственный экономический университет «РИНХ», специальность «Юриспруденция»

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
с 2007 г.	ОАО «МРСК Юга»	Начальник отдела работы с ценными бумагами и акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
с 2013 г.	ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
С 2016 г.	ПАО «МРСК Юга»	Начальник департамента — Корпоративный секретарь

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеет.

Корпоративному секретарю Общества выплачивалось вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о выплате Корпоративному секретарю ПАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций в редакции 2008 г. и в редакции 2016 г., Положением о Корпоративном секретаре ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга»

30.09.2016 (протокол от 03.10.2016 №202/2016, Положением о Совете директоров Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Юга», протокол №15 от 09.06.2016.

Комитеты Совета директоров ПАО «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 Общества (Протокол от 11.02.2009 №22/2009; Протокол от 02.03.2009 №23/2009, Протокол от 04.12.2009 №37/2009) созданы следующие пять комитетов Совета директоров Общества:

1. Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров;
2. Комитет по аудиту;
3. Комитет по кадрам и вознаграждениям;
4. Комитет по надежности;

5. 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 большинством голосов членов Совета директоров Общества от их общего количества.

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

В отчетном году деятельность комитетов осуществлялась под руководством трех составов. В 2016 г. состоялось 69 заседаний комитетов, на которых рассмотрено 206 вопросов.

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

Основной целью Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «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 Общества 09.02.2009 (Протокол от 11.02.2009 №22/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга»
Никологорский Сергей Валерьевич	Заместитель генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга»
Павлов Александр Валерьевич	Ведущий Советник отдела Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Масалева Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации технологического присоединения ПАО «Россети»

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 08.07.2016 (Протокол №193/2016 от 11.07.2016):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга»
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник управления регламентации ТП Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Никологорский Сергей Валерьевич	Заместитель генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга»
Масалева Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 05.08.2016 (Протокол №197/2016 от 08.08.2016):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель Генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга»
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник управления регламентации Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Никологорский Сергей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга»
Масалева Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Михеев Дмитрий Дмитриевич	Заместитель директора, начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 5 заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «МРСК Юга» (все в заочной форме), на которых рассмотрено 11 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров в 2016 г., информация о текущей ситуации по

технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (в том числе объемы и структура текущих обязательств, сроки исполнения обязательств по категориям заявителей, планы, проблемы, мероприятия по их решению и др., а также финансово-экономическая сторона обязательств по технологическому присоединению, включая формирование предложений по установлению платы, учету выпадающих доходов и др.).

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №22 от 18.02.2016	<p>Формулировка вопроса:</p> <p>1. О текущей ситуации по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (в том числе объемы и структура текущих обязательств, сроки исполнения обязательств по категориям заявителей, планы, проблемы, мероприятия по их решению и др., а также финансово-экономическая сторона обязательств по технологическому присоединению, включая формирование предложений по установлению платы, учету выпадающих доходов и др.).</p>	<p>Принятое решение:</p> <p>Принять к сведению информацию о текущей ситуации по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (в том числе об объемах и структуре текущих обязательств, сроках исполнения обязательств по категориям заявителей, планах, проблемах, мероприятиях по их решению, рисках Общества по технологическому присоединению и др., а также финансово-экономической стороне обязательств по технологическому присоединению, включая формирование предложений по установлению платы, учету выпадающих доходов и др.).</p>

Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга»

Основными задачами Комитета являются:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики

корпоративного управления;

- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- надзор за эффективностью функциониро-

вания системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Комитет осуществлял свою деятельность в соответствии с:

Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением

Совета директоров Общества 11.03.2016 (протокол от 14.03.2016 №180/2016) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет;

Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества 13.03.2015 (протокол от 16.03.2015 №154/2015) (утратило силу).

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 20.08.2015 (Протокол №163/2015 от 21.08.2015):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шмаков Игорь Владимирович, председатель Комитета	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»
Панкстыанов Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Пиотрович Николай Борисович	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 08.07.2016 (Протокол №193/2016 от 11.07.2016):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность на момент избрания
Шевчук Александр Викторович, председатель комитета	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Панкстыанов Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»

Ф.И.О. члена Комитета	Должность на момент избрания
Коляда Андрей Сергеевич	Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
Филькин Роман Алексеевич	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Фадеев Александр Николаевич	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Россети»

Все члены комитета являлись членами Совета директоров Общества.

В состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества входят независимые директора, обладающие опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации «Ассоциация по защите прав инвесторов»

В течение 2016 г. Советом директоров Общества рассматривались следующие вопросы организации, функционирования и эффективности системы внутреннего контроля и внутреннего аудита:

№	Номер и дата протокола заседания Совета директоров
1	<p>Протокол №180/2016 от 14.03.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> Об утверждении Политики внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» в новой редакции. Об утверждении Политики внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга» в новой редакции. Об утверждении Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в новой редакции. <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> Утвердить Политику внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению №1 к решению Совета директоров Общества. Признать утратившей силу Политику внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга», утвержденную решением Совета директоров Общества от 04.09.2014 (протокол №142/2014), с даты принятия настоящего решения. Утвердить Политику внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению №2 к решению Совета директоров Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Совета директоров
<p>4. Признать утратившей силу Политику внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга», утвержденную решением Совета директоров Общества от 04.09.2014 (протокол №142/2014 от 08.09.2014), с даты принятия настоящего решения.</p> <p>5. Утвердить Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению №3 к решению Совета директоров Общества.</p> <p>6. Признать утратившим силу Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденное решением Совета директоров Общества от 13.03.2015 (протокол №154/2015), с даты принятия настоящего решения.</p>	
<p>2</p>	<p>Протокол №182/2016 от 01.04.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>Об утверждении Политики управления рисками ПАО «МРСК Юга» в новой редакции.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>1. Утвердить Политику управления рисками ПАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению №1 к решению Совета директоров Общества.</p> <p>2. Признать утратившей силу Политику управления рисками ОАО «МРСК Юга», утвержденную решением Совета директоров Общества от 04.09.2014 (протокол № 142/2014), с даты принятия настоящего решения.</p>
<p>3</p>	<p>Протокол №185/2015 от 25.04.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О рассмотрении отчета Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 2015 г.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Утвердить отчет Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 2015 г. в соответствии с Приложением №7 к решению Совета директоров Общества.</p>
<p>4</p>	<p>Протокол №193/2015 от 11.07.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>1. О рассмотрении отчета Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» о проделанной работе в 2015–2016 корпоративном году.</p> <p>2. О внесении изменений в решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 04.09.2014 (протокол от 08.09.2014 №142/2014) по вопросу №2 «Об утверждении Политики управления рисками ПАО «МРСК Юга» в новой редакции».</p> <p>Принятое решение:</p> <p>1. Принять к сведению отчет Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» о проделанной работе в 2015–2016 корпоративном году согласно Приложению №1 к решению Совета директоров Общества.</p>

№	Номер и дата протокола заседания Совета директоров
	<p>2. Изложить п. 2.6 решения Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 04.09.2014 (протокол от 08.09.2014 №142/2014) по вопросу № 2 «Об утверждении Политики управления рисками ПАО «МРСК Юга» в новой редакции» в следующей редакции:</p> <p>«Организовать подготовку и ежеквартальное вынесение на рассмотрение Правления Общества вопроса «О рассмотрении Отчета владельцев рисков по управлению операционными рисками Общества».</p> <p>Срок: ежеквартально, не позднее 45 календарных дней с даты завершения отчетного квартала».</p>
5	<p>Протокол №198/2016 от 22.08.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении Положения о подразделении внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 2. Об утверждении плана работы подразделения внутреннего аудита на 2016 г. 3. Об утверждении бюджета подразделения внутреннего аудита на 2016 г. 4. О рассмотрении кандидатуры руководителя подразделения внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и его вознаграждения. <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Одобрить Положение о Департаменте внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» согласно Приложению №3 к настоящему решению Совета директоров Общества. 2. Рекомендовать Генеральному директору ПАО «МРСК Юга» утвердить Положение о Департаменте внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» согласно Приложению №3 к решению Совета директоров Общества. 3. Утвердить План работы Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. согласно Приложению №4 к решению Совета директоров Общества. 4. Утвердить Бюджет Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. согласно Приложению №5 к решению Совета директоров Общества. 5. Утвердить Печенина Николая Владимировича на должность Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и определить вознаграждение Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» согласно Приложению №6 к решению Совета директоров Общества. 6. Назначить Печенина Николая Владимировича на должность Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 7. Разработать систему ключевых показателей эффективности по итогам работы за квартал и 2016 г. для Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и вынести на одобрение Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга».
6	<p>Протокол №206/2016 от 07.11.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>Об утверждении изменений в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга».</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Утвердить изменения в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в соответствии с приложением №1 к решению Совета директоров Общества.</p>

№	Номер и дата протокола заседания Совета директоров
7	<p>Протокол №207/2016 от 28.11.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> О переизбрании Председателя Комитета по аудиту Совета директоров Общества. О рассмотрении информации о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией в ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 г. <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> Прекратить полномочия Председателя Комитета по аудиту Совета директоров Общества Фадеева Александра Николаевича. Избрать Председателем Комитета по аудиту Совета директоров Общества Шевчука Александра Викторовича. Принять к сведению информацию о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества в ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г.
8	<p>Протокол №209/2016 от 21.12.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>Об утверждении Программы гарантии и повышения качества внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга».</p> <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> Утвердить Программу гарантии и повышения качества внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» (далее — Программа гарантии) в соответствии с Приложением №10 к настоящему решению Совета директоров Общества. Подразделению, выполняющему функцию внутреннего аудита, обеспечить проведение внутренней оценки и предоставление ее результатов в соответствии с п.5.2 Программы гарантии Совету директоров Общества с предварительным рассмотрением Комитетом по аудиту, начиная с оценки за 2016 г. <p>Срок: по итогам оценки за 2016 г. — не позднее 10.04.2017, по итогам оценки следующих отчетных периодов — не позднее 28 февраля года, следующего за отчетным.</p> <ol style="list-style-type: none"> Отменить пункт 2.2 решения Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 04.09.2014 по вопросу №3 (протокол от 08.09.2014 №142/2014).
9	<p>Протокол №211/2016 от 29.12.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> Об утверждении плана работы подразделения внутреннего аудита на 2017 г. Об утверждении бюджета подразделения внутреннего аудита Общества на 2017 г. <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> Утвердить план работы Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. согласно Приложению №5 к решению Совета директоров Общества. Утвердить бюджет Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. согласно Приложению №6 к решению Совета директоров Общества.

Информация об оценке эффективности системы внутреннего контроля Общества в отчетном году

представлена в разделе «Система внутреннего контроля» настоящего отчета.

Информация о деятельности Комитета и основных решениях

В отчетном году состоялось 13 заседаний (в том числе 6 — в форме совместного присутствия) Комитета по аудиту Совета директоров Общества, на которых рассмотрено 44 вопроса.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по аудиту Совета директоров в 2016 г.:

- предварительно одобрена кандидатура внешнего аудитора Общества для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2016 г., подготовленной в соответствии с МСФО;
- дана оценка эффективности проведения внешнего аудита, в том числе дана оценка заключению внешнего аудитора;
- периодически рассматривалась письменная информация, представленная внешним аудитором, по основным проблемам бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- обсуждалась информация по нестандартным операциям и событиям Общества, а также по формированию резерва сомнительных долгов и оценочных обязательств;
- проведен анализ существенных аспектов учетной политики и изменений к ней;
- периодически рассматривалась бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ, согласованы план и бюджет внутреннего аудита на 2017 г.;
 - предварительно одобрено положение о структурном подразделении внутреннего аудита Общества;
 - рассмотрена и согласована структура и численность подразделения внутреннего аудита;
 - предварительно одобрена кандидатура руководителя подразделения внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и его вознаграждение;
- периодически рассматривались отчеты о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита;
- периодически заслушивались доклады менеджмента Общества с отчетами о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества, внешними контрольными органами;
- рассмотрен отчет об эффективности системы внутреннего контроля Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
1	Протокол №52 от 19.02.2016 Формулировка вопроса: 1. О предварительном рассмотрении Политики внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга» в новой редакции.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
	<p>2. О предварительном рассмотрении Политики внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» в новой редакции.</p> <p>3. О предварительном рассмотрении Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в новой редакции.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>1. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение:</p> <p>1.1. Утвердить Политику внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению №1 к настоящему решению Комитета по аудиту.</p> <p>1.2. Признать утратившей силу Политику внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга», утвержденную решением Совета директоров Общества от 04.09.2014 (протокол № 142/2014).</p> <p>2. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение:</p> <p>1.1. Утвердить Политику внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению №2 к настоящему решению Комитета по аудиту.</p> <p>1.2. Признать утратившей силу Политику внутреннего аудита ОАО «МРСК Юга», утвержденную решением Совета директоров Общества от 04.09.2014 (протокол № 142/2014).</p> <p>3. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение:</p> <p>1.1. Утвердить Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно Приложению № 3 к настоящему решению Комитета по аудиту.</p> <p>1.2. Признать утратившим силу Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденное решением Совета директоров Общества от 13.03.2015 (протокол №154/2015).</p>
2	<p>Протокол №53 от 23.03.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>1. О предварительном рассмотрении отчета внутреннего аудита Общества об эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками за 2015 г.</p> <p>2. О предварительном рассмотрении отчета Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 2015 г.</p> <p>3. О рассмотрении отчета менеджмента Общества о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных внутренним аудитом Общества и внешними органами контроля и надзора в 2015 г., Ревизионной комиссией Общества.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>1. Определить уровень зрелости систем внутреннего контроля и управления рисками Общества как «умеренный» с незначительной положительной динамикой.</p> <p>2. Рекомендовать Совету директоров Общества:</p> <p>2.1. Одобрить Отчет об эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «МРСК Юга» в 2015 г.</p>

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
2.2.	<p>Поручить Единоличному исполнительному органу Общества:</p> <p>2.2.1. Разработать не позднее 15.04.2016 и реализовать комплекс мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля и системы управления рисками, обеспечив повышение уровня зрелости СВКиСУР по итогам 2016 г.</p> <p>2.2.2. Представить на рассмотрение Совета директоров Общества Отчет о реализации указанных мер одновременно с Отчетом внутреннего аудита Общества об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками в 2016 г.</p>
	Срок: не позднее 01.04.2017.
3.	<p>Рекомендовать Совету директоров Общества принять следующее решение:</p> <p>«Утвердить Отчет Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы за 2015 г. и результатах деятельности внутреннего аудита».</p>
4.	<p>Комитет по аудиту отмечает:</p> <p>неисполнение менеджментом Общества пункта 2.1. решения Комитета по аудиту от 22.09.2015 (протокол от 24.09.2015 №49) по вопросу №1, что не позволяет Единоличному исполнительному органу требовать с менеджмента реализации компенсационных мер в установленные сроки с заявленным эффектом, в силу чего Комитет по аудиту не может убедиться в обеспечении должного реагирования на нарушения, снижающие эффективность деятельности Общества;</p> <p>несвоевременное, неполное исполнение менеджментом Общества корректирующих мероприятий, разработанных по результатам проверок.</p>
5.	<p>Рекомендовать Единоличному исполнительному органу Общества применить к высшим менеджерам, курирующим устранение соответствующих нарушений по результатам проверок, меры дисциплинарного воздействия и/или депремирования.</p>
6.	<p>Считать целесообразным:</p> <p>6.1. Повторно рассмотреть на очном заседании Комитета по аудиту Совета директоров Общества отчет менеджмента Общества о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных внутренним аудитом Общества и внешними органами контроля и надзора в 2015 г., Ревизионной комиссией Общества (далее — Отчет) в части представления пояснений менеджмента по неисполненным мероприятиям, а также мероприятиям, в отношении которых получены замечания членов Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p>
3	<p>Протокол №54 от 26.04.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>1. О рассмотрении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.</p> <p>2. О рассмотрении отчета менеджмента Общества о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных внутренним аудитом Общества и внешними органами контроля и надзора в 2015 г., Ревизионной комиссией Общества.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>1. Рекомендовать Совету директоров Общества вынести на утверждение годового Общего собрания акционеров Общества годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2015 г., подготовленную в соответствии с РСБУ.</p>

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
2.	Принять к сведению консолидированную финансовую отчетность Общества за 2015 г., подготовленную в соответствии с МСФО.
3.	Отметить кредитование должников Общества преимущественно за счет поставщиков и подрядчиков, что ведет к существенным финансовым и репутационным рискам для Общества.
4.	Принять к сведению информацию о мероприятиях, направленных на повышение эффективности деятельности Общества по управлению дебиторской задолженностью за 2015 г.
5.	Принять к сведению информацию о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных внутренним аудитом Общества и внешними органами контроля и надзора в 2015 г., Ревизионной комиссией Общества.
4	<p>Протокол №55 от 26.04.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О предварительном рассмотрении кандидатуры внешнего аудитора Общества на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 г.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Рекомендовать Совету директоров Общества предложить годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» (Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д.4), признанного победителем по результатам открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора (протокол заседания Закупочной комиссии от 20.04.2014 № 5/552р).</p>
5	<p>Протокол №56 от 20.05.2016.</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. О рассмотрении отчета Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы за 1-й квартал 2016 г. и результатах деятельности внутреннего аудита. 2. Об отчете Комитета по аудиту Совета директоров Общества о проделанной работе. <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению Отчет Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 1 квартал 2016 г. 2. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять к сведению Отчет Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» о проделанной работе в 2015–2016 корпоративном году согласно Приложению №2 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.
6	<p>Протокол №57 от 10.08.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. О предварительном рассмотрении положения о структурном подразделении внутреннего аудита Общества. 2. О рассмотрении и согласовании структуры и численности подразделения внутреннего аудита. 3. О предварительном рассмотрении кандидатуры руководителя подразделения внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и его вознаграждения. 4. О предварительном рассмотрении плана работы подразделения внутреннего аудита на 2016 г.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
5.	<p>О предварительном рассмотрении бюджета подразделения внутреннего аудита Общества на 2016 г.</p> <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Согласовать Положение о Департаменте внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» согласно Приложению №3 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества. 2. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: <ol style="list-style-type: none"> 2.1. Одобрить Положение о Департаменте внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 2.2. Рекомендовать Генеральному директору ПАО «МРСК Юга» утвердить Положение о Департаменте внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 3. Согласовать структуру и численность Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 4. Согласовать кандидатуру Печенкина Николая Владимировича на должность Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и вознаграждение Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 5. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: <ol style="list-style-type: none"> 5.1. Утвердить Печенкина Николая Владимировича на должность Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и определить вознаграждение Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 5.2. Поручить Генеральному директору Общества назначить Печенкина Николая Владимировича на должность Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 6. Одобрить План работы Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. согласно Приложению №6 к настоящему решению. 7. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: <p>Утвердить План работы Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2016 г.</p> 8. Согласовать Бюджет Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2016 г. в соответствии с Приложением №7 к решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества. 9. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: <p>Утвердить Бюджет Департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2016 г.</p>
7	<p>Протокол №58 от 01.09.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. О рассмотрении информации менеджмента Общества о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитом Общества, внешними органами контроля (надзора), о реализации мер, принятых по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, а также результатам проведенных расследований по итогам 6 месяцев 2016 г. 2. О рассмотрении отчета структурного подразделения, осуществляющего функцию внутреннего аудита, о выполнении плана работы за 6 месяцев 2016 г. и результатах деятельности внутреннего аудита.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
Принятое решение:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению информацию менеджмента Общества о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитом Общества, внешними органами контроля (надзора), о реализации мер, принятых по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, а также результатам проведенных расследований по итогам 6 месяцев 2016 г. 2. Одобрить Отчет департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 6 месяцев 2016 г.
8	<p>Протокол №59 от 03.10.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Об одобрении системы ключевых показателей эффективности Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 2. О предварительном рассмотрении изменений в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга». <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Рекомендовать Генеральному директору ПАО «МРСК Юга» доработать ключевые показатели эффективности Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» с учетом соизмеримости с целями и задачами данной функции. 2. Согласовать изменения в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга». 3. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: Утвердить изменения в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга».
9	<p>Протокол №60 от 19.10.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>Об одобрении системы ключевых показателей эффективности Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга».</p> <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Согласовать на 2016 г. ключевые показатели эффективности Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» и их веса. 2. Рекомендовать Генеральному директору ПАО «МРСК Юга» утвердить ключевые показатели эффективности Директора по внутреннему аудиту — начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга».
10	<p>Протокол № 61 от 03.11.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О предварительном рассмотрении информации о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией в ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 г.</p>

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
---	---

Принятое решение:

1. Поручить Единоличному исполнительному органу ПАО «МРСК Юга» при вынесении на рассмотрение Совета директоров Общества информации о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества в ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г., включить в состав материалов программы и планы, упомянутые в информации менеджмента о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий.
2. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» при рассмотрении информации о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества в ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г., принять следующее решение:
 1. Принять к сведению информацию о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества в ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г.
 2. Поручить Единоличному исполнительному органу ПАО «МРСК Юга»:
 - 2.1. Принять дополнительные меры, направленные на устранение недостатков.
 - 2.2. Обеспечить при анализе выполненных корректирующих и предупреждающих мероприятий оценку эффекта от реализации принятых Обществом мер.
 - 2.3. Обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества информации о реализации корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества в ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г. по состоянию на 31.12.2016.

Срок: не позднее 31.03.2017».

11 Протокол №62 от 18.11.2016

Формулировка вопроса:

О рассмотрении отчета департамента внутреннего аудита и контроля о выполнении плана работы за 9 месяцев 2016 г. и результатах деятельности внутреннего аудита.

Принятое решение:

1. Одобрить Отчет департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 9 месяцев 2016 г.
 2. Внутреннему аудиту обеспечить своевременный контроль за устранением нарушений, выявленных по итогам аудита инвестиционных проектов по реализации мероприятий по строительству и реконструкции объектов капитального строительства в целях создания инфраструктуры энергоснабжения к проведению в 2018 г. в Российской Федерации Чемпионата мира по футболу.
-

12 Протокол №63 от 01.12.2016

Формулировка вопроса:

1. О предварительном рассмотрении плана работы департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г.
 2. О предварительном рассмотрении бюджета департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г.
-

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по аудиту Совета директоров
12	<p>3. О предварительном рассмотрении Программы гарантии и повышения качества внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга».</p> <p>Принятое решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Согласовать план работы департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. 2. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: Утвердить план работы департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. 3. Согласовать бюджет департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. 4. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: Утвердить бюджет департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. 5. Рекомендовать Совету директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение: <ol style="list-style-type: none"> 5.1. Утвердить Программу гарантии и повышения качества внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга». 5.2. Подразделению, выполняющему функцию внутреннего аудита, обеспечить проведение внутренней оценки и предоставление ее результатов в соответствии с п.5.2 Программы гарантии Совету директоров Общества с предварительным рассмотрением Комитетом по аудиту, начиная с оценки за 2016 г. 5.3. Единоличному исполнительному органу Общества обеспечить проведение внешней оценки качества деятельности внутреннего аудита Общества по состоянию на 31.12.2018 и предоставление ее результатов Совету директоров с предварительным рассмотрением Комитетом по аудиту.
13	<p>Протокол №64 от 23.12.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О рассмотрении письменной информации, представленной внешним аудитором по основным проблемам промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 9 месяцев 2016 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и информации менеджмента Общества о корректировках, внесенных по результатам внешнего аудита отчетности.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Принять к сведению письменную информацию, представленную внешним аудитором по основным проблемам промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 9 месяцев 2016 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и информацию менеджмента Общества о корректировках, внесенных по результатам внешнего аудита отчетности.</p>
<p>Согласно решению Совета директоров от 29.01.2016 (протокол №176/2016 от 01.02.2016), «в случае, если Председатель и/или члены Комитетов Совета директоров Общества одновременно также являются членами Совета директоров Общества, выплата им вознаграждений осуществляется в порядке и размере, предусмотренном внутренним документом</p>	<p>Общества, регулирующим выплаты членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества».</p> <p>В связи с тем, что все члены Комитета по аудиту одновременно являются членами Совета директоров Общества, вознаграждение членам</p>

Комитета по аудиту Общества выплачивается в соответствии с пунктом 4.5. Положения о выплате членам Совета директоров Общества

вознаграждений и компенсаций, утвержденно-го решением ГОСА Общества (протокол №13 от 22.06.2015).

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «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 кол-

легиального 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.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Варламов Николай Николаевич, председатель Комитета	Заместитель Генерального директора — руководитель Аппарата ПАО «Россети»
Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Мангаров Юрий Николаевич	Главный советник ПАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Якубовская Елена Игоревна	Начальник управление по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Филькин Роман Алексеевич	Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Петриева Юлия Владимировна	Ведущий эксперт отдела тарифов экономического управления ПАО «ОГК-2»

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 08.07.2016 (Протокол №193/2016 от 11.07.2016)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора — руководитель Аппарата ПАО «Россети»
Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Мангаров Юрий Николаевич	Главный советник ПАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Якубовская Елена Игоревна	Начальник управление по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Зобкова Татьяна Валентиновна	Начальник отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК

В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества входят независимые директора

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

Информация о деятельности Комитета и основных решениях

В отчетном году состоялось 8 заседаний Комитета (все в заочной форме), на которых рассмотрено 16 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров в 2016 г.:

- рассмотрен проект организационной структуры Общества;
- предварительно согласованы кандидатуры на должности, определенные Советом директоров Общества;
- предварительно согласованы изменения в состав Правления Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
1	<p>Протокол №67 от 17.06.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О предварительном рассмотрении организационной структуры исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга».</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить организационную структуру исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» в соответствии с приложением к настоящему решению Совета директоров Общества и ввести ее в действие с учетом сроков, предусмотренных законодательством Российской Федерации при изменении и прекращении трудовых договоров с работниками. 2. С даты введения в действие организационной структуры исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» считать утратившей силу организационную структуру исполнительного аппарата Общества, утвержденную решением Совета директоров Общества от 29.05.2015 (протокол №160/2015).

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2	<p>Протокол №68 от 05.08.2016.</p> <p>Формулировка вопроса: Об определении количественного состава Правления Общества и досрочном прекращении полномочий члена Правления Общества.</p> <p>Принятое решение: Рекомендовать Совету директоров Общества принять следующее решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Определить количественный состав Правления Общества — 8 (восемь) человек. 2. Прекратить полномочия члена Правления Общества Киек Олега Петровича — Советника генерального директора по стратегическому развитию Общества.
3	<p>Протокол №69 от 19.08.2016</p> <p>Формулировка вопроса: Об избрании члена Правления Общества.</p> <p>Принятое решение: Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение: Избрать членом Правления Общества Джабраилову Юлианну Хасановну.</p>

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

Основной задачей Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ПАО «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.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Теребков Федор Алексеевич, Председатель Комитета	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ПАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Начальник Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергетики ПАО «Россети»
Пешков Александр Викторович	Начальник Управления по развитию учета электроэнергии и энергосервисной деятельности ПАО «Россети»

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Пиотрович Николай Борисович	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
Балаева Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
Саввин Юрий Александрович	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО ПАО «Россети»
Гуренкова Ирина Сергеевна	Начальник Управления тарифообразования ПАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Юга»
Филькин Роман Алексеевич	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» 27.10.2015 (Протокол №169/2015 от 30.10.2015) определен количественный состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров — 14 (четырнадцать) человек.

Досрочно прекращены полномочия Председателя Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров — Теребкова Федора Алексеевича, исключен из состава Комитета.

В состав Комитета дополнительно избраны следующие члены:

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Водолацкий Павел Викторович	Руководитель Дирекции по работе с проблемной дебиторской задолженностью ПАО «Россети»
Тимофеев Александр Анатольевич	Начальник отдела структурированного финансирования Управления рынков капитала и структурированного финансирования ПАО «Россети»

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 08.07.2016
(Протокол №193/2016 от 11.07.2016):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Балаева Светлана Александровна	Заместитель Генерального директора по инвестициям ПАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Директор Департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
Гуренкова Ирина Сергеевна	Начальник управления по урегулированию споров в области тарифообразования Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Пешков Александр Викторович	Начальник Управления по развитию учета электроэнергии и энергосервисной деятельности Департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
Саввин Юрий Александрович	Начальник отдела методологии бизнес-планирования Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»
Водолацкий Павел Викторович	Руководитель проекта Проектного офиса ПАО «Россети»
Андропов Дмитрий Михайлович	Начальник управления кредитного и структурного финансирования Департамента финансов ПАО «Россети»
Ушаков Александр Владимирович	Старший вице-президент КБ «РЭБ» (АО)
Зобкова Татьяна Валентиновна	Начальник отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Юга»
Филькин Роман Алексеевич	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 32 заседания комитета (в том числе 11 заседаний в очной форме), на которых рассмотрено 104 вопроса.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом в 2016 г., рассмотрены вопросы и даны

рекомендации Совету директоров в части повышения эффективности деятельности ПАО «МРСК Юга» посредством реализации мероприятий долгосрочной инвестиционной программы, а также в части обеспечения финансовой устойчивости Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров
1	<p>Протокол №106 от 29.02.2016.</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О рассмотрении проекта долгосрочной инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» с 2016 г.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> Одобрить проект долгосрочной инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на период с 2016 г. в целях проведения общественного обсуждения в соответствии с пунктом 7 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». Поручить единоличному исполнительному органу ПАО «МРСК Юга» по результатам общественного обсуждения вынести на рассмотрение Совета директоров Общества проект долгосрочной инвестиционной программы ДЗО ПАО «Россети» на период с 2016 г. с учетом устранения замечаний в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению и приложением сводки поступивших в соответствии с п. 8 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» предложений с указанием по каждому из них мотивированной позиции, содержащей информацию об учете в проекте инвестиционной программы такого предложения или об отказе от его учета. <p>Срок: 04.04.2016.</p>
2	<p>Протокол №112 от 27.04.2016.</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О предложениях годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу: «Об увеличении уставного капитала ПАО «МРСК Юга» путем размещения дополнительных акций».</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение:</p> <p>Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение:</p> <p>Увеличить уставный капитал Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 11 615 110 154 (одиннадцать миллиардов шестьсот пятнадцать миллионов сто десять тысяч сто пятьдесят четыре) шт. номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 161 511 015 (один миллиард сто шестьдесят один миллион пятьсот одиннадцать тысяч пятнадцать) рублей 40 копеек, на следующих основных условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> способ размещения — открытая подписка;

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров
<ul style="list-style-type: none"> • цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной бездокументарной акции (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) — 10 (десять) копеек; • форма оплаты — оплата дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций Общества осуществляется денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичной форме путем их перечисления на расчетный счет Общества. 	
3	<p>Протокол №117 от 03.06.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>Об утверждении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Юга» на 2016–2020 гг.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества утвердить Программу повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Юга» на 2016–2020 гг. с учетом достижения целевого показателя по снижению удельных операционных расходов не менее 3% ежегодно в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению Комитета.</p>
4	<p>Протокол №127 от 24.11.2016.</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О рассмотрении результатов выездной проверки Минэнерго России хода реализации 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» и утверждении плана мероприятий по устранению выявленных замечаний.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению информацию о результатах проверки хода реализации 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». 2. Поручить Единоличному исполнительному органу ПАО «МРСК Юга»: <ol style="list-style-type: none"> 2.1. Доработать План корректирующих мероприятий ПАО «МРСК Юга» по устранению нарушений, выявленных по результатам выездной проверки Министерства энергетики Российской Федерации хода реализации инвестиционного проекта «Строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет — Резиновая с отпайками на ПС Стройиндустрия» (№121) и от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Лесная с отпайками» (№122) для электроснабжения проектируемой ПС 110/110 кВ» (далее — План корректирующих мероприятий) в соответствии с Приложением к настоящему решению. 2.2. Утвердить План корректирующих мероприятий в установленном порядке в соответствии с формой, утвержденной в составе Руководства по мониторингу исполнения планов корректирующих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок, Приказом ПАО «МРСК Юга» от 28.07.2016 №2457. 2.3. Обеспечить контроль за исполнением Плана корректирующих мероприятий и достижением результатов от реализованных мероприятий.

№

Номер и дата протокола заседания Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров

2.4. Обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества отчета о выполнении Плана корректирующих мероприятий, указанного в п. 2.1. настоящего решения.

Срок: ежеквартально, в срок не позднее 30 дней с момента окончания отчетного квартала, до полного исполнения Плана мероприятий.

5 Протокол №129 от 19.12.2016.

Формулировка вопроса:

О рассмотрении плана, предусматривающего дополнительные мероприятия (эффекты) и необходимые ресурсы для снижения потерь электроэнергии в конкретных узлах сети в разрезе РЭС с целью достижения ключевого показателя бизнес-плана «Уровень потерь электроэнергии» по итогам 2016 г.

Принятое решение:

Рекомендовать членам Совета директоров Общества:

1. Принять к сведению разработанный в целях достижения ключевого показателя бизнес-плана «Уровень потерь электроэнергии» по итогам 2016 г. План дополнительных мероприятий ПАО «МРСК Юга», утвержденный приказом ПАО «МРСК Юга» от 02.11.2016 №744 «О достижении ключевых показателей эффективности «Уровень потерь электроэнергии» по итогам 2016 г.».
2. Отметить, что План дополнительных мероприятий ПАО «МРСК Юга», утвержденный приказом ПАО «МРСК Юга» от 02.11.2016 №744 «О достижении ключевых показателей эффективности «Уровень потерь электроэнергии» по итогам 2016 г.», не обеспечивает достижения плановых показателей относительной величины потерь (план 9,29%, ожидаемые потери 9,52%, отклонение — 0,23%).

Комитет по надежности Совета директоров ПАО «МРСК Юга»

Основной задачей Комитета по надежности Совета директоров ПАО «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.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета в 2015 г. были определены Положением о Комитете по надежности Совета директоров ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества 20.08.2015 (Протокол № 164/2015 от 21.08.2015). Указанное Положение размещено на корпоративном веб-сайте Общества.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015)

Ф.И.О. члена Комитета

Должность и место работы на момент избрания

Магадеев Руслан Раисович,
Председатель Комитета

Заместитель директора Ситуационно-аналитического центра
ПАО «Россети»

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Смага Михаил Владимирович	Заместитель директора филиала ПАО «Россети» — Центр технического надзора
Шпилевой Сергей Владимирович	Заместитель начальника управления — начальник отдела анализа аварийности Управления анализа аварийности и методологии АВР Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора — Главный инженер ПАО «МРСК Юга»
Коротенко Александр Васильевич	Заместитель начальника отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 08.07.2016 (Протокол №193/2016 от 11.07.2016)

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Магадеев Руслан Раисович	Заместитель главного инженера ПАО «Россети»
Шпилевой Сергей Владимирович	Заместитель начальника управления — начальник отдела анализа производственной деятельности Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
Ахтырский Андрей Борисович	Начальник Отдела методологии и планирования филиала ПАО «Россети» — Центр технического надзора ПАО «Россети»
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам — Главный инженер ПАО «МРСК Юга»
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Коротенко Александр Васильевич	Заместитель начальника отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Юга»

Информация о деятельности комитета и основных решениях

В отчетном году состоялось 8 заседаний Комитета (в том числе 1 — в форме совместного присутствия), на которых рассмотрено 27 вопросов. В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по надежности Совета директоров в 2016 г., рассмотрены отчеты Генерального дирек-

тора о деятельности Общества в части надежности, травматизма, аварийности и исполнения нормативных правовых актов по установлению показателей надежности и качества оказываемых услуг филиалов Общества др.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета по надежности Совета директоров
1	<p>Протокол №41 от 25.03.2016.</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>Об информировании Совета директоров ПАО «МРСК Юга» о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества на 31.12.2015.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Направить в Совет директоров ПАО «МРСК Юга» информацию о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества на 31.12.2015 в соответствии с Приложением №5 к настоящему решению Комитета по надежности Совета директоров Общества.</p>
2	<p>Протокол №46 от 18.11.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2016–2017 гг.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Принять к сведению информацию о готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2016–2017 гг.</p>
3	<p>Протокол №46 от 18.11.2016</p> <p>Формулировка вопроса:</p> <p>О рассмотрении отчетов о готовности к организации и проведению аварийно-восстановительных работ в ОЗП 2016–2017 гг.</p> <p>Принятое решение:</p> <p>Принять к сведению информацию о готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2016–2017 гг., в том числе о готовности к организации и проведению аварийно-восстановительных работ.</p>

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных Планов работы на 2016 г.

В течение отчетного периода Председателями и членами Комитетов проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Общества, руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата Общества, вовлеченными

ми в процесс бизнес-планирования и разработки стратегии ПАО «МРСК Юга».

На очные заседания Комитетов приглашались внешние эксперты.

Получены согласия всех членов Комитета на раскрытие информации о них в настоящем годовом отчете.

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

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 03 февраля 2010 г. по всем комитетам Совета директоров Общества утверждены соответствующие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» ([Протокол № 39/2010 от 05.02.2010](#)).

Совокупный размер вознаграждения, выплаченного членам Комитетов Совета директоров за 2016 г. составил 4 225 989,00 рублей.

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 завершённый финансовый год отсутствует.

С полным текстом решений, принятых на заседаниях Комитетов, можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ПАО «МРСК Юга» в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>

Исполнительные органы ПАО «МРСК Юга»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором и коллеги-

альным исполнительным органом — Правлением Общества, которые подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Правление ПАО «МРСК Юга»

Правление Общества — коллегиальный исполнительный орган общества, отвечающий за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества. Председателем Правления в соответствии с Уставом ПАО «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 ПАО «МРСК Юга», Положением о Правлении

ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 19 июня 2015 г. (Протокол №13 от 22.06.2015) и иными внутренними документами Общества.

К компетенции Правления Общества отнесены вопросы деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и статьей 22 Устава Общества.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 22.2. статьи 22 Устава ПАО «МРСК Юга», Правление Общества принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления — Общих собраний акционеров — хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит ПАО «МРСК Юга».

Определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий осуществляются по решению Совета директоров Общества. Численный состав Правления Общества в соответствии с пунктом 22.3 статьи 22 Устава ПАО «МРСК Юга» не может быть менее 3 (трех) человек.

Функции секретаря Правления Общества в 2016 г. осуществлял сотрудник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Радченко Е.Н.

Состав Правления ПАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2016 (должности указаны на 31.12.2016):



Эбзеев Борис Борисович

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 17 ИЮНЯ 2014 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Генеральный директор

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:

- Советник Генерального директора ОАО «ОЭК».
- Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга».
- Член Совета директоров ОАО «Донэнерго» / АО «Донэнерго».

- Генеральный директор, Председатель Правления, Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».



Алаев Тимур Улюмджиевич

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 16 СЕНТЯБРЯ 2011 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора — директор филиала ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. Серго Орджоникидзе, 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».
- 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 — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»;
- Член Правления ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».
- Заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго».
- Заместитель генерального директора — директор филиала ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».



Гончаров Павел Викторович

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 16 СЕНТЯБРЯ 2011 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора по техническим вопросам — Главный инженер

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 Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации по программе «Управление развитием компании».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго».
- Член Правления ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».
- Член Совета директоров ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам — Главный инженер ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».
- Председатель Совета директоров ОАО «Энергосервис Юга» / АО «Энергосервис Юга».



Джабраилова Юлианна Хасановна

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 07 СЕНТЯБРЯ 2016 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора — руководитель Аппарата

Год рождения: 1981

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский институт международного предпринимательства и менеджмента, специальность «Финансы и кредит»;
- Кубанский государственный аграрный университет, специальность «Агроинженерия».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник Департамента административно-хозяйственного обеспечения ОАО «МРСК Юга».
- Советник ОАО «МРСК Северного Кавказа».
- Заместитель руководителя Аппарата ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».
- Заместитель генерального директора — руководитель Аппарата ПАО «МРСК Юга».
- Член Правления ПАО «МРСК Юга».
- Директор филиала ПАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго».
- Председатель Совета директоров АО «База отдыха «Энергетик».



Рыбин Алексей Александрович

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 30 СЕНТЯБРЯ 2013 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, специальность «Авиационные двигатели и энергетические установки».
- Ростовский государственный университет, специальность «Юриспруденция».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель директора по развитию инвестиционной деятельности и сервисам филиала «Ростовское предприятие магистральных электрических сетей» ОАО «ФСК ЕЭС».
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».
- Член Правления ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».



Савин Григорий Григорьевич

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 26 ФЕВРАЛЯ 2013 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Главный бухгалтер — начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности

Год рождения: 1952

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, специальность «Экономика труда».

Должности за последние 5 лет:

- Главный бухгалтер — начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».
- Член Правления ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга»



Часовской Александр Александрович

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 21 АПРЕЛЯ 2014 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора по безопасности

Год рождения: 1957

Гражданство: Россия

Образование высшее.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель начальника Управления Войсковой части №2400 г. Пятигорска.
- Начальник департамента безопасности ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».
- Член Правления ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».



Чекмарев Сергей Алексеевич

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 30 СЕНТЯБРЯ 2013 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора — директор филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский государственный технический университет, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель директора филиала по техническим вопросам — главный инженер филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».

- Заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».
- Заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго».
- Член Правления ОАО «МРСК Юга» / ПАО «МРСК Юга».

До 07.09.2016 в состав Правления Общества входил:

Киек Олег Петрович

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА С 30 СЕНТЯБРЯ 2013 Г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Советник генерального директора по стратегическому развитию ПАО «МРСК Юга» (по состоянию на дату 07.09.2016 г.)

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

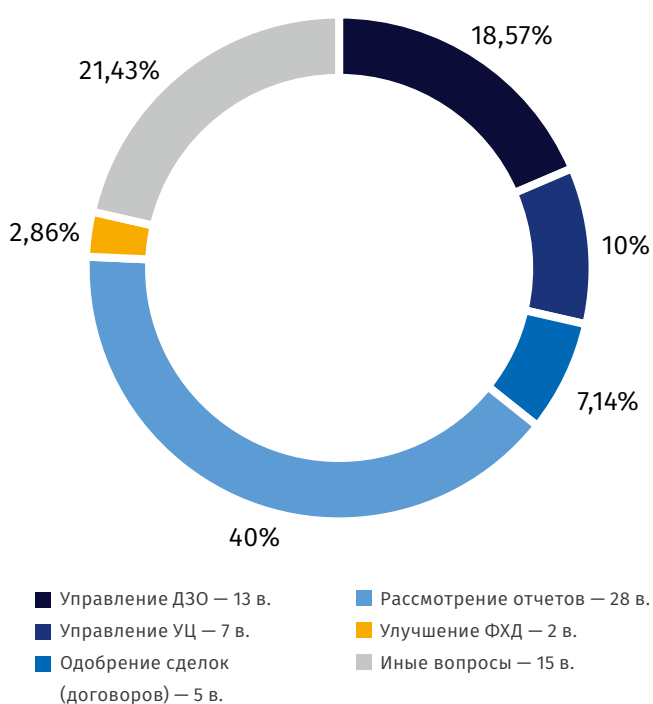
- Университет «МЭГУ-Краснодар», специальность «Юриспруденция».
- Автономная некоммерческая образовательная организация высшего профессионального образования «Институт экономики и управления в медицине и социальной сфере», г. Краснодар, специальность «Психология».
- Кубанский государственный аграрный университет».
- 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 АО «База отдыха «Энергетик»;
- Заместитель генерального директора — руководитель Аппарата ПАО «МРСК Юга».

Член Правления П.В. Гончаров владеет обыкновенными акциями ПАО «МРСК Юга» в количестве 236 633 шт., что составляет 0,000005% от уставного капитала Общества. Другие члены Правления Общества не владеют акциями ПАО «МРСК Юга», акциями дочерних/зависимых обществ ПАО «МРСК Юга», не имеют родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Информация о совершении членами Правления сделок по приобретению или отчуждению акций Общества отсутствует (не поступала в Общество). Получено согласие всех членов Правления Общества на раскрытие информации о них в настоящем Годовом отчете.

Анализ принятых Правлением Общества решений в 2016 г., %



Деятельность Правления в 2016 г.

В отчетном 2016 г. прошло 43 заседания (из них 7 заседаний в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено более 80 вопросов, в том числе:

Член Правления	Кол-во участия в заседаниях / всего заседаний за отчетный год	Период полномочий
Эбзеев Борис Борисович	35/43	с 17.06.2014 по настоящее время
Алаев Тимур Улюмджиевич	43/43	с 16.09.2011 по настоящее время
Гончаров Павел Викторович	37/43	с 16.09.2011 по настоящее время
Савин Григорий Григорьевич	38/43	с 26.02.2013 по настоящее время
Киек Олег Петрович	22/43	с 30.09.2013 по 07.09.2016
Рыбин Алексей Александрович	35/43	с 30.09.2013 по настоящее время
Чекмарев Сергей Алексеевич	40/43	с 30.09.2013 по настоящее время
Часовской Александр Александрович	36/43	с 21.04.2014 по настоящее время
Джабраилова Юлианна Хасановна	17/43	с 07.09.2016 по настоящее время

Среди наиболее важных решений, принятых Правлением Общества в 2016 г., следует отметить следующие:

- одобрен проект скорректированной долгосрочной инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на период 2016–2022 гг.;
- утверждена Программа создания комплексной системы информационной безопасности электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга» на 2016–2020 гг.;
- избраны члены Совета директоров ДЗО Общества — АО «База отдыха «Энергетик»;
- назначен директор ЧУ ДПО «Учебный центр «Энергетик»;
- назначен директор Частного учреждения ДПО «Астраханский УК»;
- во исполнение агентского договора, заключенного между ПАО «Россети» и ДЗО Общества (АО «Энергосервис»), на оказание услуг по финансовому обеспечению расходов по оказанию гуманитарной помощи пострадавшим территориям юго-восточных районов Луганской и Донецкой областей Украины по строительству, реконструкции и восстановлению объектов инфраструктуры, необходимой для надежного электроснабжения промышленных потребителей и населения, посредством осуществления закупочных процедур определены исполнители, с которыми впоследствии заключены договоры;

- одобрено заключение договора об открытии возобновляемой кредитной линии между ПАО «МРСК Юга» и Поволжским банком ПАО «Сбербанк»;
- одобрено заключение кредитного соглашения об открытии кредитной линии между ПАО «МРСК Юга» и Банком ГПБ (АО);
- одобрено заключение договора на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ между ПАО «МРСК Юга» и ЗАО «Сетьстрой»;
- утвержден план мероприятий по управлению операционными рисками основных и прочих бизнес-процессов Общества на 2017 г.

Члены Правления ПАО «МРСК Юга» систематически рассматривали отчеты о выполнении ранее принятых решений, осуществляли мониторинг деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей за отчетный период.

Кроме того, на заседаниях Правления Общества рассматривались вопросы, отнесенные к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит ПАО «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 Общества:

- **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 ПАО «МРСК Юга» и стт. 15 и 57 Трудового кодекса РФ, с членами Правления Общества заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества — Правления.

С даты создания Правления Общества (19.05.2008) по 31.08.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачивались ежемесячные вознаграждения в размере 5 (пяти) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

С 01.09.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачиваются ежемесячные вознаграждения в размере 11% от установленного высшему менеджеру должностного оклада.

Общая сумма денежных средств, выплаченных членам Правления Общества за 2016 г. составила 70 391 412,27 рубля (с учетом НДФЛ — 13%).

Данная сумма включает расходы на вознаграждение за участие в заседаниях Правления Общества на общую сумму 1 603 134,02 рублей (с учетом НДФЛ — 13%), на выплату заработной платы в сумме 34 185 884,87 рубля (с учетом НДФЛ — 13%), на выплату премий — 31 286 531 рубль и компенсацию расходов в сумме 3 315 862,38 рубля (с учетом НДФЛ — 13%).

Генеральный директор

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

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

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

Генеральный директор при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действует в интересах Общества добросовестно и разумно.

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 ПАО «МРСК ЮГА»
С 17 ИЮНЯ 2014 Г.**

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ПАО «МРСК ЮГА»

Анкетные данные Генерального директора содержатся в разделах «Состав Совета директоров ПАО «МРСК Юга», «Состав Правления ПАО «МРСК Юга» настоящего Годового отчета.

Результаты управленческих решений по основным направлениям деятельности Общества, принятых генеральным директором Общества в 2016 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 ПАО «МРСК Юга», являющимся неотъемлемой частью трудового договора с Генеральным директором Общества, утвержденного решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (протокол от 16.06.2011 №67/2011), с учетом изменений (протоколы от 26.04.2012 №85/2012, 11.01.2013 №102/2012 и 10.03.2015 №153/2015).

Положение о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «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));

→ порядок принятия решений, направленных на реализацию утвержденного Положения.

Премирование Генерального директора Общества в 2016 г. осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества.

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

В 2016 г. в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено 42 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ПАО «МРСК Юга» в 2016 г., представлен в Приложении №7 к настоящему Годовому отчету.

Информация о крупных сделках

В 2016 г. Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров Общества.

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

3.2. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Информация о роли Ревизионной комиссии в обеспечении прозрачности и полного раскрытия информации

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», порядок деятельности Ревизионной комиссии (ревизора) Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Положением о Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением Общего собрания акционеров (протокол от 22.06.2015 №13), определено, что для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим выборным органом внутреннего 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.

Ревизионная комиссия Общества действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия Общества независима от должностных лиц органов управления Общества, не относится к числу органов управления Общества.

Ревизионная комиссия Общества несет ответственность перед Общим собранием акционеров за достоверность и объективность результатов проведенных проверок.

В своей деятельности Ревизионная комиссия Общества руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, «Положением о Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением Общего собрания акционеров (протокол от 22.06.2015 №13) и другими внутренними документами Общества,

утверждаемыми Общим собранием акционеров Общества.

Задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

1. осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
2. осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Полный текст «Положения о Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга»» размещен на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://mrsk-yuga.ru/> в разделе «Корпоративное управление».

Компетенция Ревизионной комиссии

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

- 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;
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, правильности и своевременности начисления и выплаты процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденным бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами и бюджетом, а также расчетных операций по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- проверка хозяйственных операций Общества, осуществляемых в соответствии с заключенными договорами;
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в финансово-хозяйственной деятельности действующих договоров, норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин производственных потерь и расходов, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества;
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией Общества;
- выработка предписаний для органов управления Общества;
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности.

Сведения о персональном составе, доля участия в уставном капитале, доля обыкновенных акций Общества, в том числе информация об изменениях в составе Ревизионной комиссии, имевших место в отчетном году

Численный состав ревизионной комиссии определяется Уставом Общества.

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 19.06.2015 (протокол №13 от 22.06.2015). Должности членов Ревизионной комиссии указаны на момент выдвижения

- Ким Светлана Анатольевна (председатель);
- Кириллов Артем Николаевич;
- Луковкина Ирина Павловна;
- Медведева Оксана Алексеевна;
- Слесарева (Гусева) Елена Юрьевна.

Ким Светлана Анатольевна

Год рождения: 1981

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Руководитель направления контроля инвестиций департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Начальник управления ревизионной деятельности департамента контрольной деятельности

Кириллов Артем Николаевич

Год рождения: 1984

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный специалист департамента контроля и ревизий
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника управления ревизионной деятельности департамента контрольной деятельности

Луковкина Ирина Павловна

Год рождения: 1970

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Фонд содействия ипотечному кредитованию «Фонд «Газпромипотека»	Главный экономист Отдела финансового планирования и управления ликвидностью
2012	2013	ООО «Московский узел связи энергетики»	Ведущий эксперт планово-финансового отдела Финансово-экономического департамента

2013 2015 ПАО «Россети»

Главный эксперт Управления контроля и рисков департамента контрольной деятельности

Медведева Оксана Алексеевна

Год рождения: 1978

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ООО «Байкал Сервис ТК»	Начальник отдела внутреннего аудита
2011	2014	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2014	настоящее время	ПАО «Россети»	Главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности

Слесарева (Гусева) Елена Юрьевна

Год рождения: 1970

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «МРСК Юга»	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита

Члены Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента / обыкновенных акций не имеют.

Доли участия лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **лица указанных долей не имеют.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лица к указанным видам ответственности не привлекались.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лица указанных должностей не занимали.**

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 03 июня 2016 г. (протокол №15 от 09.06.2016). Должности членов Ревизионной комиссии указаны на момент выдвижения:

- Лелекова Марина Алексеевна (председатель);
- Кириллов Артем Николаевич;
- Кабизьскина Елена Александровна;
- Медведева Оксана Алексеевна;
- Слесарева (Гусева) Елена Юрьевна.

Лелекова Марина Алексеевна

Год рождения: 1961

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник Департамента контроля и ревизий
2013	2015	ОАО «Россети»	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля
2015	настоящее время	ПАО «Россети»	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности

Кириллов Артем Николаевич

Год рождения: 1984

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный специалист Департамента контроля и ревизий
2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт Департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности

Кабизьскина Елена Александровна

Год рождения: 1964

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель начальника Департамента контроля и ревизий
2013	2014	ОАО «МОЭСК»	Начальник Управления методологического обеспечения Департамента внутреннего аудита
2014	2015	ОАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
2015	настоящее время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности

Медведева Оксана Алексеевна

Год рождения: 1978

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ООО «Байкал Сервис ТК»	Начальник отдела внутреннего аудита
2011	2014	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2014	настоящее время	ПАО «Россети»	Главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности

Слесарева (Гусева) Елена Юрьевна

Год рождения: 1970

Образование: Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «МРСК Юга»	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита

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.**

Информация о деятельности Ревизионной комиссии в отчетном году

В 2016 г. проведено 8 заседаний Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга»:

1. 05.02.2016 (Протокол №5 от 05.02.2016), на котором рассмотрен вопрос:

→ о рассмотрении и утверждении Акта Ревизионной комиссии по результатам мониторинга устранения нарушений и недостатков, исполнения рекомендаций Ревизионной комиссии, выявленных/выданных по итогам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 г.

2. 17.03.2016 (Протокол №6 от 17.03.2016), на котором рассмотрен вопрос:

→ об утверждении Плана работы Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга» на 2015—2016 гг. в новой редакции.

3. 25.03.2016 (Протокол №7 от 25.03.2016), на котором рассмотрены следующие вопросы:

→ об утверждении Программы ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельно-

сти Общества за 2015 г., включая утверждение объектов, порядка, сроков и объема проведения проверки;

→ о привлечении для участия в ревизионной проверке специалистов (экспертов) в соответствующих объектам проверки областях, в том числе специализированных организаций;

→ о распределении обязанностей между членами Ревизионной комиссии и экспертами, в случае их привлечения, по объектам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 г. Определение членов Ревизионной комиссии, ответственных за сбор информации, необходимых документов, материалов, а также за подготовку проекта Заключения (Акта) Ревизионной комиссии к заседанию Ревизионной комиссии по проведению итогов проверки;

→ об определении перечня информации, документов, материалов, необходимых для проведения проверки по каждому объекту проверки, способов и источников их получения;

→ об определении лиц, которых необходимо привлечь для проведения проверки.

4. 22.04.2016 (Протокол №8 от 22.04.2016), на котором рассмотрен вопрос:

→ о рассмотрении и утверждении Заключения Ревизионной Комиссии по оценке достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ПАО «МРСК Юга» и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г.

5. 03.06.2016 (Протокол №9 от 03.06.2016), на котором рассмотрен вопрос:

→ о рассмотрении и утверждении Акта Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» за 2015 г.

6. 07.06.2016 (Протокол №1 от 07.06.2016), на котором рассмотрены вопросы:

→ об избрании Председателя Ревизионной комиссии Общества;

→ об избрании Секретаря Ревизионной комиссии Общества.

7. 15.07.2016 (Протокол №2 от 15.07.2016), на котором рассмотрен вопрос:

→ об утверждении Плана работы Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга» на 2016–2017 гг.

8. 30.11.2016г. (Протокол № 3 от 30.11.2016г.), на котором рассмотрены следующие вопросы:

→ об утверждении Плана работы Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга» на 2016–2017 гг. в новой редакции;

→ об утверждении Программы тематической проверки в рамках первого этапа ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» на 2016 г., включая утверждение объектов, порядка, сроков и объема проведения проверки;

→ о привлечении для участия в тематической проверке специалистов (экспертов) в соответствующих объектах проверки областях, в том числе специализированных организаций;

→ о распределении обязанностей между членами Ревизионной комиссии и экспертами, в случае их привлечения, по объектам тематической проверки. Определение членов Ревизионной комиссии, ответственных за сбор информации, необходимых документов, материалов, а также за подготовку проекта Заключения (Акта) Ревизионной комиссии к заседанию Ревизионной комиссии по проведению итогов тематической проверки;

→ об определении перечня информации, документов, материалов, необходимых для проведения тематической проверки по каждому объекту проверки, способов и источников их получения;

→ об определении лиц, которых необходимо привлечь для проведения проверки;

→ о назначении даты проведения заседания Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга» по подведению итогов тематической проверки.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном сайте в сети Интернет по адресу: <http://mrsk-yuga.ru/> в разделе «Корпоративное управление».

По итогам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 г. издан Приказ от 09.08.2016 №492 «О реализации Плана мероприятий по устранению нарушений по итогам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» за 2015 г.». В соответствии с данным приказом разработаны и утверждены мероприятия, направленные на устранение нарушений, выявленных в ходе ревизионной проверки. Планом мероприятий по устранению нарушений определены должностные лица, ответственные за контроль устранения нарушений, и непосредственные исполнители, а также сроки выполнения мероприятий.

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества в 2015 г. осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» вознаграждений и компенсаций, утвержденным ГОСА Общества Об.Об.2016. Вознаграждение члену Ревизионной комиссии определяется от базовой части вознаграждения ($B_{\text{баз}}$). Базовое вознаграждение члену Ревизионной комиссии устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций размещено на официальном сайте Общества в разделе

«Корпоративное управление»: <http://mrsk-yuga.ru/korporativnoe-upravlenie/dokumenty-reglamentiruyushchie-deyatelnost-organov-upravleniya-i-kontrolya-obshchestva/>

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 ПАО «МРСК Юга» за 2016 г., составила **782,037 тыс. рублей** (включает НДФЛ).

3.3. АУДИТОР

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества за 2016 г. Общее собрание акционеров в соответствии со стт. 47, 48, 54 и 88 Федерального закона «Об акционер-

ных обществах», пп. 11 п. 10.2 ст. 10, п. 11.1 ст.11, п. 24.8 ст. 24 Устава Общества утвердило Аудитора Общества — ООО «РСМ РУСЬ».

Критерии и способ выбора Аудитора

Кандидатура Аудитора для утверждения на годовом Общем собрании акционеров определялась 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 кандида-

турах Аудиторов, представленных третьими лицами, входит в компетенцию Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Выбор Аудитора Общества производился по результатам открытого конкурса, проводимого Обществом или уполномоченной им организацией в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества.

В целях обеспечения независимости и объективности внешнего аудитора, выбор внешнего аудитора Общества осуществлялся путем открытой конкурентной процедуры с использованием электронной торговой площадки «B2B-energy». Информация о проведении конкурса на право заключения договора о предоставлении аудиторских услуг в 2015–2017 гг. была размещена на сайте www.b2b-mrsk.ru. Срок окончания проведения конкурса — 10.04.2015, по результатам конкурса победителем признано ООО «РСМ РУСЬ». Оценка участников конкурса проводилась по заранее установленным и заявленным в условиях конкурса критериям.

Аудитор ПАО «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 2016 г. Советом директоров Общества был рекомендован (протокол от 04.05.2016 №186/2016) и утвержден 3 июня 2016 г. решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 09.06.2016 №15) аудитор Общества — ООО «РСМ РУСЬ».

ООО «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого

партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество».

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. 24.10 ст. 24 Устава ПАО «МРСК Юга» размер оплаты услуг Аудитора был определен Советом директоров Общества.

Стоимость услуг и порядок оплаты услуг Аудитора указываются в договоре, заключаемом Обществом и аудитором. Решением Совета директоров Общества 05.08.2016 (протокол №197/2016 от 08.08.2016) определен размер оплаты услуг аудитора ПАО «МРСК Юга» — ООО «РСМ РУСЬ», 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 31.12.2016 (проверяемый период с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г.), в размере 2 177 796,75 рублей (два миллиона сто семьдесят семь тысяч семьсот девяносто шесть рублей 75 копеек), в том числе НДС (18%) — 332 206,28 рублей. Работы в рамках специальных аудиторских заданий в отчетном году не проводились.

Контактная информация Аудитора

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «РСМ РУСЬ»

Юридический адрес: 119285, Российская Федерация, Москва, ул. Пудовкина, д. 4

Местонахождение: 119285, Российская Федера-

ция, Москва, ул. Пудовкина, д. 4

ИНН: 7722020834

ОГРН: 1027700257540

Телефон: (495) 363-2848

Факс: (495) 981-4121

Эл. адрес: mail@rsmrus.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество»

Эл. почта: info@auditor-sro.org

Дата получения статуса: СРО: 30 декабря 2009 г.

Местонахождение:

119192 Российская Федерация, Москва, Мичуринский проспект, д. 21, корп. 4

Документ, на основании которого получен статус

СРО: Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.2009 №721

Телефон: (495) 734-22-22

Номер в государственном реестре СРО: 06

Факс: (495) 734-04-22

3.4. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В Компании действует система управления рисками (далее — СУР), целью которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Общества путем своевременной идентификации, оценки и эффективного управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Общества, здоровью работников, окружающей среде, а

также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

Основным документом, регламентирующим процесс управления рисками в Обществе, является «Политика управления рисками», утвержденная в новой редакции решением Совета директоров Общества 01 апреля 2016 г. (протокол от 01.04.2016 №182/2016).




Участники СУР



В соответствии с Политикой управления рисками Общества, а также изменениями, внесенными в Положение о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию (протокол заседания Совета директоров от 14.03.2016 №180/2016), основными участниками СУР Общества являются:

- Совет директоров Общества;
- Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества;
- Ревизионная комиссия;
- Правление Общества;
- Генеральный директор Общества;
- функциональные подразделения Общества — владельцы рисков;
- подразделение по управлению рисками Общества, на которое возложена функция координации и методологического обеспечения деятельности по управлению рисками;
- исполнители мероприятий по управлению рисками;
- подразделение внутреннего аудита.


Основные факторы рисков

Значимость риска — комбинация вероятности наступления риска и величины последствий для Общества в денежном и ином выражении. Оценка значимости риска осуществляется с учетом имеющихся паспортов рисков либо экспертно в соответствии со следующей шкалой:


Уровень значимости					
Критический		Значимый		Умеренный	


№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
Отраслевые риски				
1	Тарифные риски	Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществлению технологического присоединения являются регулируемые 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: → взаимодействие с органами государственного регулирования тарифов при проведении тарифной кампании.	
2	Риски технологического присоединения	Существенным фактором риска является 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, влечет 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».	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
3	Риск образования выпадающих доходов в связи с перекрестным субсидированием	В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 при расчете и установлении единых котловых цен (тарифов) учитывается величина перекрестного субсидирования. При этом превышение предельной величины по региону, зафиксированной в приложении 6 к постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, не допускается. Соответственно, в случае превышения величины перекрестного субсидирования присутствует риск снижения тарифов на передачу электроэнергии.	В целях снижения негативного эффекта и условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия: → взаимодействие с органами государственного регулирования тарифов при проведении тарифной кампании.	
4	Риски, связанные с принятием статуса и функций ГП	Влияние рисков, связанных с подхватом функций гарантирующего поставщика, направлено на недополучение выручки по энергосбытовой деятельности. К основным рискам относятся: → риск, связанный с ростом дебиторской задолженности конечных потребителей электроэнергии и списанием накопленной дебиторской задолженности по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии между энергосбытовыми и распределительными сетевыми компаниями; → риск, связанный с выполнением функций гарантирующего поставщика на оптовом рынке электроэнергии и мощности; → риск, обусловленный ростом расходов Общества, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающих необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок.	По итогам 12 месяцев 2016 г. Общество не осуществляло функции гарантирующего поставщика на территории своего присутствия.	



№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
5	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 контрагентов у Общества возникает необходимость привлечения кредитных средств в целях осуществления операционной деятельности, что приводит к дополнительным расходам на обслуживание кредитного портфеля.	<p>В целях снижения данных рисков в Обществе проводятся следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> → переговоры с контрагентами; → участие в совещаниях на уровне региональных органов власти по вопросам платежей за оказанные услуги по передаче электроэнергии; → заключение соглашений о реструктуризации задолженности; → ограничение режима потребления электрической энергии в отношении должников, к которым ограничение возможно и допустимо; → претензионная и исковая работа с потребителями-должниками. 	

Страновые и региональные риски

6	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.	
---	--	--	--	---

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
7	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.	

Финансовые риски

8	Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ	Фактором риска, оказывающим влияние на деятельность Общества, является повышение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации. Ключевая ставка является экономическим и финансовым инструментом в области денежно-кредитной политики государства.	В целях минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, также с банками-кредиторами проводятся переговоры о снижении процентных ставок по кредитам	
9	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.	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
10	Риски, связанные с изменением процентных ставок	Общество подвержено риску изменения процентных ставок. Однако только существенное повышение процентных ставок может ограничить темпы развития деятельности Общества.	В целях минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, осуществляет отбор финансовых организаций для оказания финансовых услуг путем проведения открытого одноэтапного конкурса или открытого аукциона в соответствии с процедурами, установленными законодательством РФ, по возможности проводит реструктуризацию задолженности.	
11	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				
12	Правовые риски	<p>Управление правовыми рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества.</p> <p>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.</p>	Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, проводится постоянный мониторинг изменений действующего законодательства и судебной практики.	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
Риски, связанные с деятельностью Общества				
13	Операционно-технологический риск	<p>Эксплуатационная деятельность Общества включает в себя выполнение технического обслуживания, ремонтов, а также профилактических мероприятий, направленных на повышение надежности работы электросетевого комплекса. Несвоевременная реализация данных мероприятий при возникновении стихийных явлений (гроза, гололед, ледяной дождь) может привести к массовым отключениям энергетических объектов и увеличению длительности прекращения энергоснабжения потребителей.</p>	<p>Меры, принимаемые Обществом для снижения операционно-технологического риска:</p> <ul style="list-style-type: none"> → своевременное исполнение программы ремонтов и технического обслуживания; → выполнение плавки гололеда (при необходимости); → контроль работоспособности ограничителей перенапряжения (разрядников); → контроль эффективности грозозащиты. 	
14	Инвестиционный риск	<p>Инвестиционные программы филиалов Общества формируются в соответствии с региональными программами долгосрочного развития и подлежат рассмотрению и утверждению в составе долгосрочной инвестиционной программы Общества со стороны Минэнерго России. 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.</p>	<p>Меры, принимаемые Обществом для снижения рисков инвестиционной деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> → осуществление контроля за исполнением обязательств со стороны поставщиков, подрядчиков в рамках исполнения инвестиционной программы; → организация своевременной корректировки инвестиционной программы; → перераспределение средств, полученных от экономии по результатам конкурсных процедур, на другие объекты инвестиционной программы; → осуществление контроля соблюдения сроков проведения закупочных процедур. 	



3.5. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Система внутреннего контроля Общества (далее – СВК) – элемент общей системы управления Общества. Внутренний контроль является составной частью системы управления рисками Общества, в то время как управление рисками является непрерывным и циклическим процессом в составе общей системы управления Обществом.

СВК охватывает все направления деятельности Общества, контрольные процедуры выполняются постоянно во всех процессах (направлениях деятельности) Общества на всех уровнях управления и направлены на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;
- соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных норматив-

ных актов Общества, в том числе при осуществлении хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;

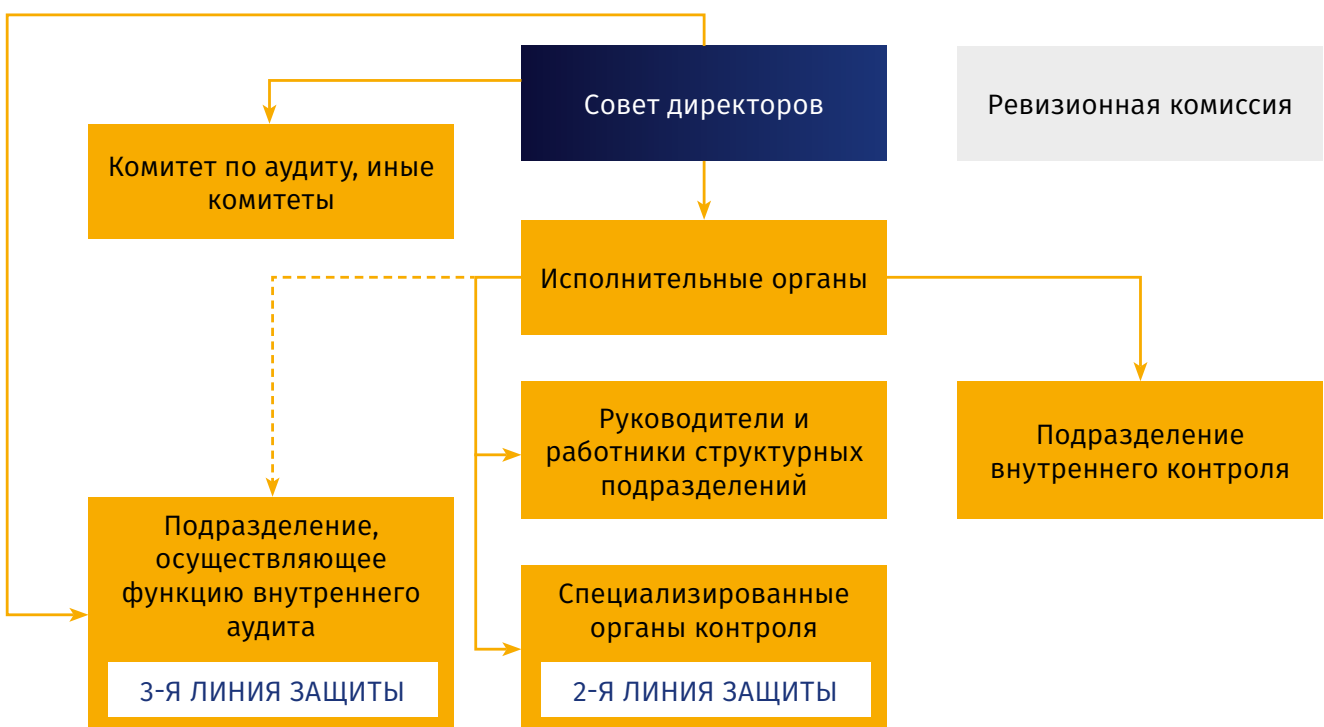
- обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности. В целях реализации Стратегии развития и совершенствования СВК ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 10.02.2014 (протокол №143), в Обществе решением Совета директоров от 01.04.2016 (протокол №182/2016) утверждена Политика внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга» в новой редакции. Политика внутреннего контроля определяет общие принципы построения СВК, ее цели и задачи, общие подходы к организации, распределение ответственности между участниками СВК и характер их взаимодействия.

Система внутреннего контроля

Совершенствование СВК осуществляется на всех уровнях управления Обществом по следующим направлениям контроля:



Участники системы внутреннего контроля



* Подразделением, отвечающим за реализацию функций внутреннего контроля в Обществе, является отдел внутреннего контроля и управления рисками.

** Специализированные органы контроля в Обществе:

- Департамент безопасности;
- Департамент правового обеспечения;
- Отдел антикоррупционных комплаенс-процедур.

***Подразделением, отвечающим за реализацию функций внутреннего аудита в Обществе, является Департамент внутреннего аудита.

Функции участников СВК

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> ➔ осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения / рекомендации по совершенствованию СВК; ➔ осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> ➔ определяет принципы и подходы к организации СВК, а также стратегию развития и совершенствования СВК Общества, утверждает Политику СВК; ➔ осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям; ➔ рассматривает отчет Правления об организации и функционировании СВК Общества; ➔ ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля; ➔ рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> ➔ осуществляет предварительное рассмотрение перед утверждением Советом директоров внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования СВК Общества, Политику внутреннего контроля и последующих изменений к ним; ➔ осуществляет предварительное рассмотрение перед рассмотрением Советом директоров результатов оценки эффективности СВК по данным отчета внутреннего аудитора об эффективности СВК, а также отчетов по результатам проведения внешней независимой оценки СВК, готовит предложения / рекомендации по совершенствованию СВК; ➔ осуществляет предварительное рассмотрение перед рассмотрением Советом директоров вопросов об организации и результатах деятельности внутреннего аудита;

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Иные комитеты Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> → осуществляет надзор за надежностью и эффективностью функционирования СВК в части рассмотрения вопросов, связанных с надзором за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Политики внутреннего контроля
Исполнительные органы Общества (Правление, Единоличный исполнительный орган Общества)	<ul style="list-style-type: none"> → осуществляют надзор за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности (в рамках своих компетенций, установленных Советом директоров) → обеспечивают создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной СВК; → отвечают за выполнение решений Совета директоров в области организации СВК
Правление Общества	<ul style="list-style-type: none"> → формирует направления и планы развития и совершенствования СВК; → осуществляет подготовку отчетности о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества; → рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СВК, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СВК
Единоличный исполнительный орган Общества	<ul style="list-style-type: none"> → утверждает регламентирующие и методологические документы Общества по вопросам организации и функционирования СВК, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества; → обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач; → организует ведение бухгалтерского и управленческого учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности; → представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчетность о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества
Коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т.п.)	<ul style="list-style-type: none"> → осуществляют контрольные процедуры и/или вырабатывают рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Руководители блоков и структурных подразделений Общества	<ul style="list-style-type: none"> → осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию системы внутреннего контроля в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию / осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях, в т.ч.: → обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля; → организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур; → обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности); → организуют исполнение контрольных процедур; → осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур; → проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур; → обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности)
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> → исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования СВК в соответствии с должностными инструкциями и утвержденными регламентирующими документами; → обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и/или внешних условий функционирования Общества; → представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности
Департамент безопасности	<ul style="list-style-type: none"> → защита интересов Общества от противоправных действий юридических и физических лиц, имеющих намерения или наносящих материальный и/или моральный ущерб Обществу, локализация, минимизация нанесенного ущерба; → создание условий, обеспечивающих информационную безопасность сведений, подлежащих защите в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, выявление и пресечение возможных каналов утечки информации; → организация и совершенствование антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов Общества;

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Департамент правового обеспечения	<ul style="list-style-type: none"> → обеспечение законности производственно-хозяйственной деятельности Филиала, Общества; → обеспечение правовыми средствами надлежащей защиты прав и законных интересов Филиала, Общества; → методическое обеспечение правовой защиты интересов Филиала, Общества; → выработка и внедрение мер, направленных на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений, а также минимизацию репутационных и коррупционных рисков.
Отдел антикоррупционных комплаенс-процедур	<ul style="list-style-type: none"> → координация деятельности Общества по проведению корпоративных комплаенс-процедур (в том числе противодействие неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в Обществе, обеспечение соблюдения в Обществе требований законодательства РФ и др.); → организация деятельности Общества по проведению антикоррупционных комплаенс процедур (в том числе, управление конфликтом интересов, осуществление антикоррупционного контроля закупочной деятельности, предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений и др.)
Подразделение внутреннего контроля (<i>отдел внутреннего контроля и управления рисками</i>)	<ul style="list-style-type: none"> → осуществляет разработку и обеспечение внедрения основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля; → осуществляет содействие менеджменту в построении контрольной среды, выработку рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами; → обеспечивает координацию деятельности по поддержанию и мониторингу целевого состояния системы внутреннего контроля; → осуществляет подготовку информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон; → взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля
Подразделение внутреннего аудита (<i>департамент внутреннего аудита</i>)	<ul style="list-style-type: none"> → осуществляет разработку, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендаций по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля; → осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности системы внутреннего контроля и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности системы внутреннего контроля

Для гарантии того, что СВК эффективна и соответствует объективно изменяющимся требованиям и условиям, Общество проводит оценку эффективности СВК: ее соответствие целевому состоянию и уровню зрелости.

Стратегией развития и совершенствования системы внутреннего контроля ПАО «Россети» и ДЗО, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 10.02.2014 (протокол №143) (далее — Стратегия развития СВК) определено 6 уровней зрелости системы внутреннего контроля (от 1 «нулевой» до 6 «высокий»).

В отчетном году Обществом были реализованы следующие ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

- для обеспечения эффективного функционирования системы внутреннего контроля в Обществе в 2016 г. утверждена в новой редакции Политика внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга» (протокол Совета директоров от 01.04.2016 №182/2016);
- в Обществе утвержден приказ ПАО «МРСК Юга» от 28.02.2016 №889 «О формировании и исполнении плана проверочных мероприятий и порядке проведения проверок в ПАО «МРСК Юга», на основании которого формируется сводный план проверок на год, а также аналитический отчет проведенной проверки и отчет по итогам мониторинга плана корректирующих мероприятий. Приказом определен единый формат проведения проверочных и контрольных мероприятий, на ежеквартальной основе проводится мониторинг его исполнения;
- в целях унификации форм записи информации о контрольных процедурах Общества, направленных на достижение операционных целей, соблюдение законодательства и достоверность отчетности в соответствии с план-графиком проведена планомерная работа по разработке схем и матриц контролей процессов «Производственная безопасность», «Экономическая безопасность, комплаенс»,

«Информационная безопасность», «Безопасность объектов ЭСК». Организована работа по адаптации бизнес-процессов, утвержденных на Комиссии ПАО «Россети» по формированию единой методологической базы по внутреннему аудиту и внутреннему контролю в Группе компаний «Россети»;

- во исполнение решения Комитета по аудиту Совета директоров, в соответствии с требованиями Политики внутреннего контроля в новой редакции (протокол Совета директоров от 01.04.2016 № 182/2016), внесены изменения в Положения о структурных подразделениях Общества в части закрепления контрольных функций, осуществляемых в рамках системы внутреннего контроля;
- в Обществе проводится оценка эффективности текущего состояния системы внутреннего контроля Общества с рассмотрением результатов анализа эффективности системы Комитетом по аудиту и Советом директоров, а также периодическое рассмотрение вопросов состояния СВК и СУР Общества внешним аудитором;
- организован контроль исполнения поручений руководства и органов управления Общества, а также исполнения предписаний, устранения нарушений и недостатков, выявленных внешними органами контроля и надзора, а также Ревизионной комиссией. С целью совершенствования механизмов контроля за исполнением предписаний и устранением нарушений и недостатков, выявленных внешними органами контроля и надзора, в настоящее время в Обществе ведется работа по актуализации Регламента учета проверок Общества, осуществляемых внешними органами контроля (надзора), утвержденного приказом ПАО «МРСК Юга» от 27.09.2013 №502 с изменениями согласно приказу от 10.02.2015 №79.

Реализация указанных мероприятий позволила повысить оценку системы внутреннего контроля в 2016 г. Так, внутренним аудитом Общества по итогам 2016 г. дана оценка системам внутреннего контроля, как находящимся на уровне

зрелости «умеренный» (оценка 4,2/4,1 балла для СВК/СУР соответственно), тогда как по итогам 2015 г. уровень зрелости был оценен как «умеренный» с оценкой 3,8/3,8 балла (СВК/СУР).

Внутренняя независимая оценка эффективности СВК осуществлена Департаментом внутреннего аудита Общества, внешняя независимая оценка не проводилась.

Вопрос эффективности СВК по итогам 2016 г. рассмотрен на заседании Совета директоров (протокол от 10.04.2017 №226/2017) с предварительным обсуждением указанного вопроса Комитетом по аудиту Совета директоров (протокол от 17.03.2017 №68).

Мероприятия, направленные на совершенствование СВК Общества запланированные в 2017 г.:

- проведение мероприятий по актуализации ОРД и ЛНА Общества, регламентирующих разграничение обязанностей и распределение полномочий, с целью декомпозиции функционала менеджмента и руководящего персонала Общества на регламентирующие деятельность основных бизнес-процессов Общества распорядительные и нормативные документы;
- разработка (во 2 квартале 2017 г.), утверждение и обеспечение выполнения менеджментом Общества плана мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества на 2017 г.

В рамках реализации третьей линии защиты осуществляется функция внутреннего аудита. Подразделением, отвечающим за реализацию функций внутреннего аудита в Обществе, является Департамент внутреннего аудита.

Департамент внутреннего аудита функционально подотчетен Совету директоров Общества, что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности

внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.

Цели и задачи, основные принципы организации и функционирования внутреннего аудита, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Политике внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» (новая редакция), утвержденной решением Совета директоров (протокол от 01.04.2016 №182/2016). В Обществе утверждены стандарты в части деятельности внутреннего аудита, стандарты качественных характеристик, стандарты практического применения.

Целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

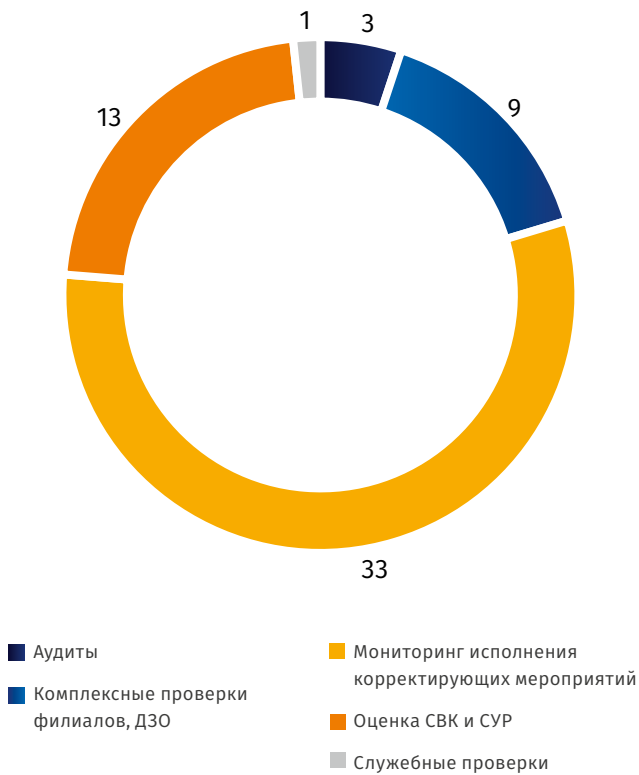
В 2016 г. численность работников, выполняющих функцию внутреннего аудита, составляла 6 человек.

Подразделением внутреннего аудита в 2016 г. проведено 39 контрольных мероприятий (диагр. 1).

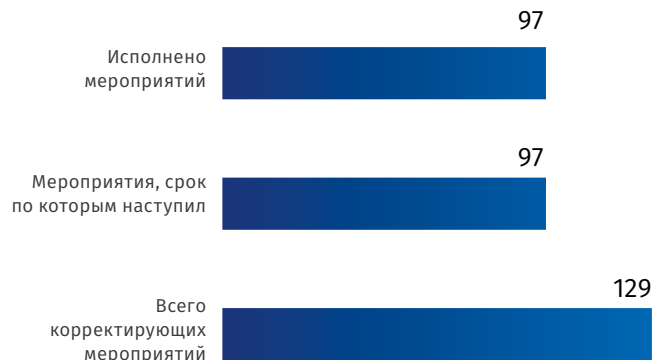
По итогам контрольных мероприятий, проведенных внутренним аудитом в 2016 г., к исполнению предписано 129 корректирующих мероприятий, направленных на устранение и недопущение в дальнейшем нарушений и недостатков, выявленных департаментом внутреннего аудита.

Из 97 мероприятий, срок исполнения которых наступил в отчетном году, исполнено 97 корректирующих мероприятий.

Результаты контрольных мероприятий, осуществленных внутренним аудитом в 2016 г.



Корректирующие мероприятия



Исполнение корректирующих мероприятий контролируется Комитетом по аудиту Совета директоров путем заслушивания периодических отчетов менеджмента Общества о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией общества, Департаментом внутреннего аудита, внешними органами контроля.

3.6. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ

По состоянию на 31 декабря 2016 г. ПАО «МРСК Юга» является учредителем четырех обществ, в которых владеет 100% голосующих акций в каждом.

- АО «Энергосервис Юга»
- ОАО «ПСХ им. А. А. Гречко»
- АО «ПСХ Соколовское»
- АО «База отдыха «Энергетик»

Подробная информация приведена в приложении №5 к настоящему Годовому отчету.

Корпоративное управление ДЗО ПАО «МРСК Юга» осуществляет через своих представителей в органах управления ДЗО, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации, Уставами ПАО «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 от 10.03.2009 №24/2009).

В соответствии с Порядком Совет директоров ПАО «МРСК Юга» определяет позицию Обще-

ства по вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний Совета директоров ДЗО (поручение представителям Общества принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против», «воздержался»), в том числе по вопросам об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) ДЗО, отчетов об исполнении бизнес-плана ДЗО, распределении прибыли и убытков по результатам финансового года, о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.

В 2016 г. на заседаниях Советов директоров ДЗО рассмотрено более 90 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.

Консолидация электросетевых активов

Деятельность по консолидации электросетевых активов осуществляется в рамках исполнения положений Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 №1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети» для обеспечения поэтапной консолидации территориальных электросетевых организаций, реализации задач и целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 №511-р, по сокращению степени разрозненности объектов ЭСХ и повышению контроля над ними, а также обеспечения функционирования распределительного электросетевого комплекса за счет организации максимально эффективной инфраструктуры.

В рамках реализации задач по консолидации электросетевых активов на территории зоны ответственности ПАО «МРСК Юга» заключено многостороннее соглашение между Правительством Астраханской области, МО «Город Астрахань», Нижне-Волжским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ПАО «МРСК Юга» от 14.11.2011 по обеспечению надежного электроснабжения потребителей, присоединенных к бесхозным объектам электросетевого хозяйства. Соглашение определяет порядок действий сторон, направленных на устранение проблем бесхозных брошенных движимых объектов энергетики,

расположенных на территории г. Астрахани и Астраханской области.

Комиссией по консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга» принят к сведению перечень территориальных сетевых организаций (далее — ТСО), потенциально не соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО в соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184. Утвержден перечень муниципальных организаций, имеющих на балансе электросетевое имущество, присоединенное к сетям филиалов, и перечень бесхозных электросетевых активов в регионах присутствия ПАО «МРСК Юга».

В настоящее время Рабочие группы по консолидации электросетевых активов в филиалах проводят оценку целесообразности проектов по консолидации электросетевых активов (согласно утвержденному перечню). В отношении целесообразных проектов планируется разработать план мероприятий по консолидации электросетевых активов «Дорожная карта», включающий проведение рабочих встреч с собственниками активов.

В отношении имущества, собственники которого готовы передать свое электросетевое имущество на любом праве ПАО «МРСК Юга», разработаны предложения в проект Программы по консолидации электросетевых активов на период 2017–2019 гг.

16 сентября 2016 г. Постановлением Губернатора Волгоградской области №682 создана рабочая группа по развитию электросетевого хозяйства Волгоградской области, состоящая из представителей Администрации Волгоградской области, а также представителей Группы компаний Россети.

В 2016 г. с Правительством Ростовской области заключено рамочное соглашение «О взаимодействии между Правительством Ростовской области и ПАО «МРСК Юга» по реализации мероприятий, направленных на обеспечение надежного электроснабжения и создания условий для присоединения потребителей к электрическим сетям на территории Ростовской области».

Руководствуясь задачами по повышению надежности электроснабжения потребителей, увеличению доли рынка, повышению управляемости электросетевого комплекса, ПАО «МРСК Юга» проводит регулярную работу с собственниками электросетевого хозяйства, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184, на предмет консолидации электросетевого имущества на базе ПАО «МРСК Юга».

Программа ПАО «МРСК Юга» по консолидации электросетевых активов на период 2016–2018 гг. одобрена комиссией ПАО «Россети» по консолидации электросетевых активов (протокол от 11.11.2016 №113).

Наиболее крупный проект по консолидации электросетевого имущества, предусмотренный программой по консолидации электросетевых активов, — приобретение электросетевого имущества ОАО «КалмЭнергоКом».

В декабре 2016 г. ПАО «МРСК Юга» реализован проект, приобретено электросетевое имущество ОАО «КалмЭнергоКом» (цена договора — 422 млн рублей (без НДС), объем электросетевого хозяйства — 4 184,3 у.е.). Кроме того, ПАО «МРСК Юга» было приобретено электросетевое иму-

щество, принадлежащее ООО «Ремтехника», расположенному по адресу: Ростовская область, Кагальницкий район, станица Кировская, ул. Славы, д. 17, в собственность, а именно оборудование ЗТП №89 по ВЛ 10 кВ №319 ПС «КГ-3», 1969 г.п., общей стоимостью 24 тыс. рублей.

Указанные выше совершенные сделки свидетельствуют о 100% исполнении программы по консолидации электросетевых активов в 2016 г.

Одной из стратегических задач Компании является консолидация электросетевых активов, расположенных на территории Республики Калмыкия, Астраханской, Волгоградской и Ростовской областей, в целях создания единого электросетевого пространства на территории присутствия ПАО «МРСК Юга». В качестве объектов консолидации рассматриваются электросетевые активы муниципальных образований, территориальных сетевых организаций, иных владельцев электросетевых активов.

Для реализации данной задачи сформирована целевая Программа консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга» на 2016–2018 гг.

На 2016 г. в регионах присутствия ПАО «МРСК Юга» действовало 64 территориальных сетевых организации.

Программа консолидации ПАО «МРСК Юга» была сформирована с учетом утвержденной инвестиционной программы 2016 г., а также с учетом объектов, работа по консолидации которых будет проводиться в дальнейшем и которые будут включены в инвестиционную программу Общества. Кроме того, в Программу вошли объекты, планируемые к принятию в аренду или планируемые к продлению договоров аренды. Объекты, включенные в Программу консолидации, соответствуют техническим и экономическим критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов.

Программа консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга» построена на принципе ежегодного снижения доли неподконтрольной НВВ ТСО регионов обслуживания.

Реализация Программы консолидации электросетевых активов

Наименование МРСК/РСК (филиала МРСК, РСК и ДЗО МРСК)	2014			2015			2016		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПАО «МРСК Юга»	107,97	360,43	1678,5	107	333	1591,6	195,63	1082	5775,6
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	88,63	749	4184
Аренда электросетевых объектов	67	159	509,6	67	159	509,6	67	159	509,6
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0,97	27,43	86,9	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	40	174	1082	40	174	1082	40	174	1082
«Астраханьэнерго»	92,97	201,43	1244,5	92	174	1157,6	92	174	1157,6
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	52	0	75,60	52	0	75,60	52	0	75,60
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0,97	27,43	86,9	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	40	174	1082	40	174	1082	40	174	1082
«Волгоградэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование МРСК/РСК (филиала МРСК, РСК и ДЗО МРСК)	2014			2015			2016		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
«Калмэнерго»	13	109	275	13	109	275	101	858	4459
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	88	749	4 184
Аренда электросетевых объектов	13	109	275	13	109	275	13	109	275
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Ростовэнерго»	2	50	159	2	50	159	2,63	50	161,3
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0,63	0	2,3
Аренда электросетевых объектов	2	50	159	2	50	159	2	50	159
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПРИМЕЧАНИЕ:

Приобретено — весь фактический объем приобретенных электросетевых активов в течение календарного периода;

Арендовано — весь фактический объем арендуемых электросетевых активов на конец периода (т.е. все действующие договоры, в т.ч. ранее заключенные, количество действующих сделок на конец периода);

Прочее (постоянные права владения и пользования) — все фактическое приобретение имущества в течение календарного периода;

Прочее (временные права владения и пользования) — все действующие договоры на конец периода, в т.ч. ранее заключенные;

**Информация приводится для каждого региона обслуживания, включая подконтрольные общества.*

ПАО «МРСК Юга» (на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» управляющей организации от 20.09.2014) осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «Донэнерго».

Программа по консолидации электросетевых активов в АО «Донэнерго» отсутствует.

Наименование МРСК/ РСК (филиала МРСК, РСК и ДЗО МРСК)	2014			2015			2016		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
АО «Донэнерго»	6,516	39,75	222,71	12,866	49,34	260,37	0	0	0
Приобретение электросетевых объектов	0,65	0,20	4,82	7,00	11,740	48,60	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	5,866	39,55	217,89	5,866	37,6	211,77	0	0	0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0



По состоянию на 31 декабря 2016 г. уставный капитал Общества составляет 4 981 109 606 рублей 40 коп. и разделен на 49 811 096 064 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая. Привилегированных акций Обществом не выпускалось.

Акционерный капитал и рынок ценных бумаг

4.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

ИСТОРИЯ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

По состоянию на 28 июня 2007 г. (дата государственной регистрации Общества) уставный капитал Общества составлял 10 000 000 рублей и был разделен на 100 000 000 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

31 марта 2008 г. 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 декабря 2016 г. уставный капитал Общества составляет 4 981 109 606 рублей 40 коп. и разделен на 49 811 096 064 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая. Привилегированных акций Обществом не выпускалось.

Обыкновенные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные п. 6.2. ст. 6 Устава ПАО «МРСК Юга».

Выпуски акций Общества*

№ п/п	Государственный регистрационный номер выпуска	Объем, руб.	Категория акций	Количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.
Первый выпуск акций					
1	1-01-34956-E от 20.09.2007	10 000 000	Обыкновенные	100 000 000	0,1
Дополнительные выпуски акций					
2	1-01-34956-E-001D от 20.03.2008	228 296 779,1	Обыкновенные	2 282 967 791	0,1
3	1-01-34956-E-002D от 20.03.2008	1 620 347 283,7	Обыкновенные	16 203 472 837	0,1
4	1-01-34956-E-003D от 20.03.2008	439 059 322,3	Обыкновенные	4 390 593 223	0,1
5	1-01-34956-E-004D от 20.03.2008	2 029 712 678,4	Обыкновенные	20 297 126 784	0,1
6	1-01-34956-E-005D от 20.03.2008	192 111 155	Обыкновенные	1 921 111 550	0,1
7	1-01-34956-E-006D от 20.03.2008	461 582 387,9	Обыкновенные	4 615 823 879	0,1
ВСЕГО:				49 811 096 064	

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

31 078 103 936 шт.

Количество объявленных акций

Структура акционерного капитала

По состоянию на 28 июня 2007 г. 100% акций принадлежало единственному учредителю Общества – ОАО РАО «ЕЭС России».

31 марта 2008 г. 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 июля 2008 г. в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» владельцем его пакета акций Общества стало ОАО «Холдинг МРСК» (с 04 апреля 2013 г. переименовано в ОАО «Россети», с 17.07.2015 — ПАО «Россети»).

По состоянию на 31.12.2016 г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет 9 238.

Структура акционерного капитала на 31 декабря 2016 г.

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9 145	1 448 097 035	2,83
<i>в том числе нерезиденты</i>	39	10 511 352	0,02
Юридические лица	87	1 503 986 301	2,93
<i>в том числе нерезиденты</i>	10	14 679 891	0,03
Государство	1	69 125 536	0,13
Номинальные держатели	4	48 224 030 347	94,10
Счет неустановленных лиц	1	4 948 798	0,0097
ВСЕГО:	9 238	51 250 188 017	100,00

Структура акционерного капитала (на последнюю дату закрытия реестра к Общему собранию акционеров 18.04.2016):

Тип держателя акций	Количество акционеров Общества	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
Владельцы — физические лица	10 987	6 854 443 974	13,76

Тип держателя акций	Количество акционеров Общества	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
<i>в том числе нерезиденты</i>	38	9 958 822	0,02
Владельцы — юридические лица	204	42 742 701 116	85,81
<i>в том числе нерезиденты</i>	72	16 813 484 691	33,75
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	6	57 463 404	0,12
Доверительные управляющие	12	81 082 133	0,16
Залогодержатели	0	0	0,00
Акции неустановленных лиц	1	4 948 798	0,01
ВСЕГО:	11 212	49 811 096 064	100

10 января 2017 г. в Общество поступили уведомления об увеличении с 19 декабря 2016 г. доли участия Protsvetaniye Holdings Limited в уставном капитале Общества до 10,69% (5 324 404 342 шт. акций) и, соответственно, снижении доли участия Lancrenan Investments Limited в уставном капитале Общества до 4,98% (2 479 011 056 шт. акций).

Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

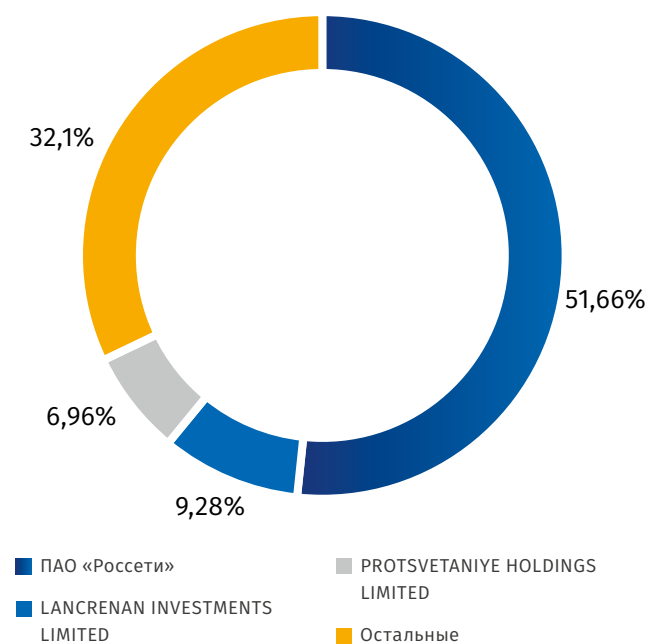
**В соответствии с действующей по состоянию на дату составления настоящего отчета редакцией Устава Общества общее количество обыкновенных именных акций составляет 49 811 096 064.*

При этом решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 11 615 110 154 штук номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая на общую сумму 1 161 511 015 рублей принято 06 июня 2016 г. (протокол от 09.06.2016 №15). 04 августа 2016 г. регистрирующим органом было принято решение о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг — государственный регистрационный номер 1-01-34956-Е.

Количество фактически размещенных ценных бумаг этого выпуска составило 11 367 043 353 штук. Датой окончания срока размещения ценных бумаг является 30 марта 2017. В Банк России в установленные сроки будет подано уведомление об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

По итогам подачи указанного уведомления в Банк России, эмитентом будут осуществлены мероприятия по внесению в устав соответствующих изменений.

Состав акционеров-владельцев более 5% уставного капитала ПАО «МРСК Юга» на 18.04.2016 (последнюю дату закрытия реестра владельцев именных ценных бумаг)



4.2. ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

Акции ПАО «МРСК Юга» допущены к обращению на бирже — ПАО Московская биржа* в котировальном списке второго уровня (тикер — MRKY), ISIN код: RU000A0JPPG8.

В отчетном году оборачиваемость по акциям ПАО «МРСК Юга» составила 8,20% от общего количества размещенных акций.

Акции ПАО «МРСК Юга» полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для поддержания в списке ценных бумаг, допущенных к торгам, II уровня ПАО Московская биржа.

Котировки и объемы торгов в 2016 г.

(данные представлены за период с 01 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г.)

Организатор торговли	Объем, млн шт. (рыночные сделки)	Объем, млн руб. (рыночные сделки)	Количество рыночных сделок, шт.	Цены сделок, руб.			
				первая	максимальная	минимальная	последняя
ПАО Московская биржа	4085,41	187,56	22 776	0,0313	0,0609	0,03	0,0524

187,56

млн рублей

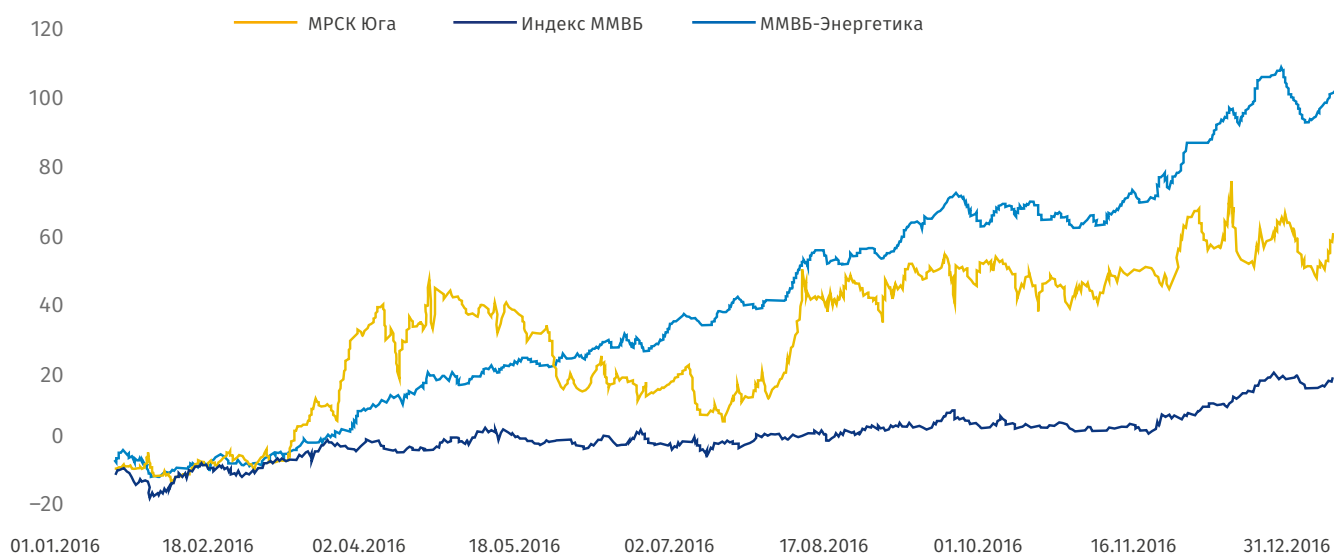
Общий объем сделок с акциями Общества на ПАО Московская биржа в 2016 г.

2 550 328 118,47

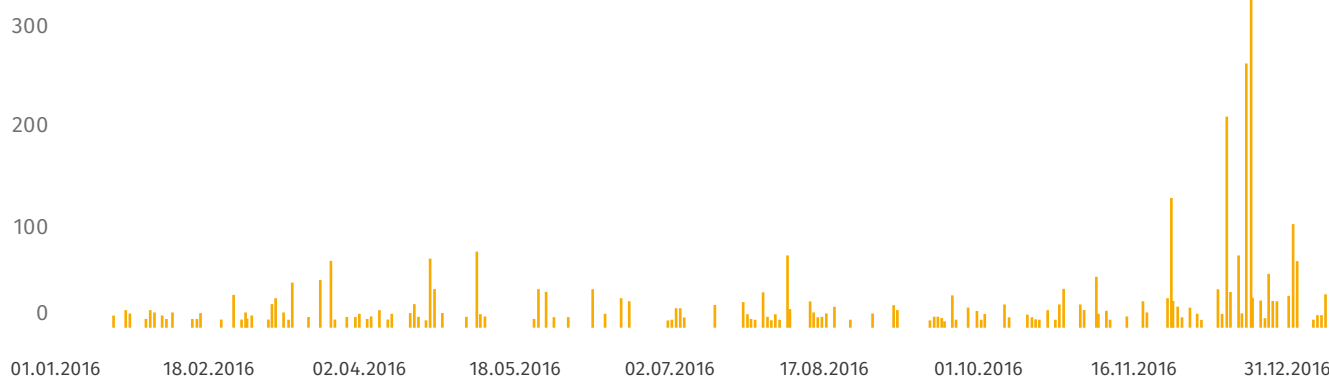
рублей

Рыночная капитализация по состоянию на 31 декабря 2016 г. по данным ПАО Московская биржа

Динамика цены акции ПАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2016 г. (по данным ПАО Московская биржа и ЗАО «ФБ ММВБ»), %



млн шт.



По данным ПАО Московская биржа рыночная капитализация по состоянию на 31 декабря 2016 г. составила 2 550 328 118,47 рублей.

Динамика рыночной капитализации Общества на конец отчетного года по сравнению с 2015 г. продемонстрировала рост на 65,2%.

Указанный рост рыночной капитализации ПАО «МРСК Юга» обусловлен общими положительными тенденциями на рынке ценных бумаг, а также выплатой Обществом дивидендов по итогам 2015 г.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. акции Общества включены в базу расчета индекса ММВБ-Энергетика.

** Информация в настоящем разделе приведена по данным ПАО Московская биржа и ЗАО «ФБ ММВБ».*

На дату окончания 2016 г. акции ПАО «МРСК Юга» допущены к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг ПАО Московская биржа.

19 декабря 2016 г. завершилась реорганизация Группы «Московская биржа» путем присоединения к ПАО Московская биржа ее 100% дочерних организаций, в числе которых ЗАО «ФБ ММВБ». Соответственно, с 19 декабря 2016 г. ЗАО «ФБ ММВБ» прекратило свою деятельность. При этом часть информации в настоящем пункте проспекта ценных бумаг приводится за период, в течение которого ЗАО «ФБ ММВБ» осуществляло свою деятельность (2012–2015 гг.).



Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. составила 13 534 человека, увеличение по отношению к предыдущему году — 54 человека (0,4%).

Персонал ПАО «МРСК Юга» характеризуется высоким уровнем квалификации работников — 82,1% работников имеют профессиональное образование.

Отчет об устойчивом развитии

5.1. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества (далее — Политика), призванными обеспечить достижение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса, 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 филиалом задач;
 - своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;
 - обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда.
-

13 534

человека

Среднесписочная численность персонала
ПАО «МРСК Юга» в 2016 г.



42 года

Средний возраст работников в 2016 г.

60,1%

доля работников в возрасте от 25 до 50 лет

82,1%

работников

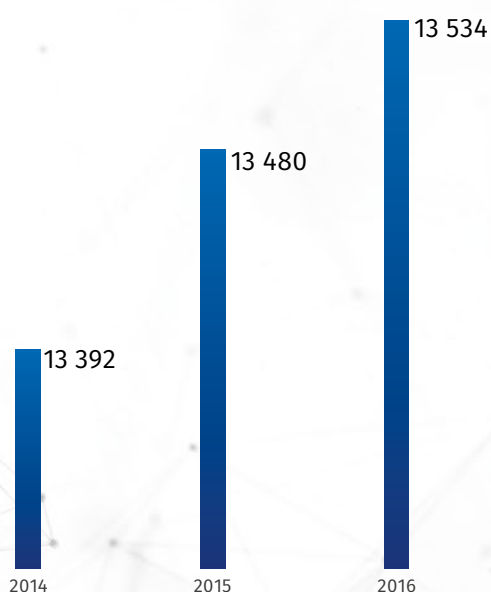
имеют профессиональное образование



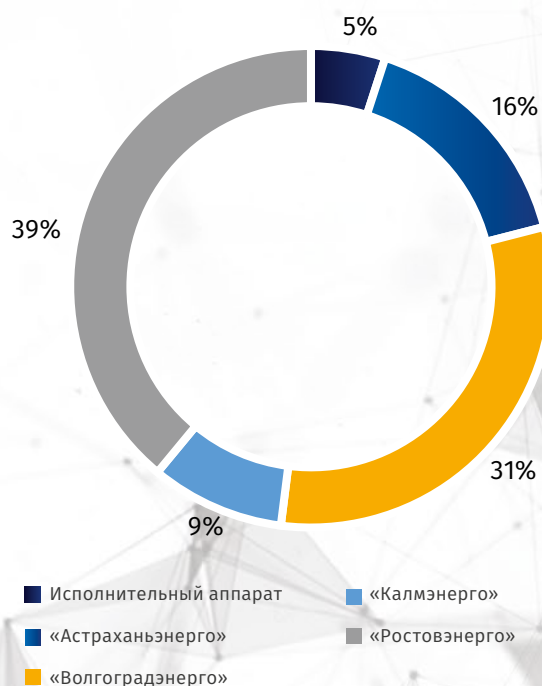
Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности и достижения установленных целевых ориентиров:

- в области организационного проектирования;
- в области кадрового обеспечения и развития персонала;
- в области управления эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала);
- в области социальных льгот и гарантий;
- в области обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Юга» в динамике за 2014–2016 гг., чел.



Распределение среднесписочной численности персонала в 2016 г.



Численность и структура персонала Общества

Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. составила 13 534 человека, увеличение по отношению к предыдущему году — 54 человека (0,4%).

Рост среднесписочной численности в 2016 г. в сравнении с 2015 г. обусловлен приемом производственного персонала в производственные отделения и районы электрических сетей.

Укомплектованность персоналом Общества на протяжении последних двух лет стабильна и поддерживается на достаточно высоком уровне, не ниже 97% (рост на 1,3 п.п. с 2014 г.).

Средний возраст работников в 2016 г. сохранился на уровне 2015 г. и составил 42 года.

Значительную долю работников ПАО «МРСК Юга» составляет персонал в возрасте от 25 до 50 лет (60,1%). На протяжении трех лет наблюдается снижение доли работников возрастной категории «от 50 лет до пенсионного возраста» (на 1,8 п.п. с 2014 г.).

Персонал ПАО «МРСК Юга» характеризуется высоким уровнем квалификации работников — 82,1% работников имеют профессиональное образование. Данный показатель увеличился на 2 п.п. за последние три года.

Обучение и развитие персонала

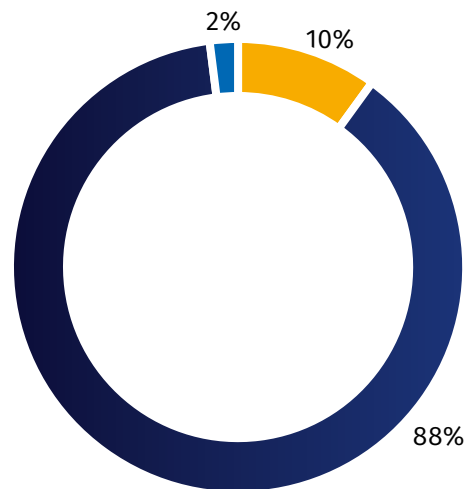
Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой и социальной политики Общества и регламентируется Положением о профессиональной подготовке, переподготовке и повышении квалификации персонала ПАО «МРСК Юга», утвержденным приказом ПАО «МРСК Юга» от 11.09.2013 №467, Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утвержденными приказом Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 №49, а также утвержденным планом подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров в рамках средств, предусмотренных бизнес-планом.

Доля работников, принявших в отчетном году участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, к среднесписочной численности персонала составляет 33,6% (4541 человек), что на 4,6 п.п. (598 человек) выше по сравнению с 2015 г.

Наибольшую долю среди обученных занимает производственный персонал — 88% (3 980 человек). Данный показатель в 2015 г. составил 88,6%. Структура персонала, прошедшего обучение, в разрезе категорий «административно-управлен-

ческий (АУП), производственный (ПП) и вспомогательный персонал (ВП)», представлена ниже.

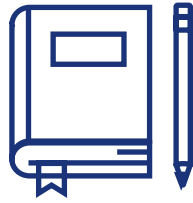
Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы по категориям, %



- Административно-управленческий персонал
- Производственный персонал
- Вспомогательный персонал

2 753

человека



прошли профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации на базе корпоративных учебных центров в 2016 г.

95%

2 603 человека



Доля производственного персонала, обученного на базе корпоративных учебных центров

На базе корпоративных учебных центров в 2016 г. прошли профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации 2 753 человека, что составляет 61% от общего количества обученных, что на 4 п.п. ниже, чем в 2015 г. (в 2015 г. на базе корпоративных учебных центров обучено 2 568 человек (65% от числа обученных)).

Основную долю обученных на базе корпоративных учебных центров также составляет производственный персонал — 95% (2603 человека).

33,6%

4541 человек



Доля работников, принявших в отчетном году участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы

Сведения об учебных центрах ПАО «МРСК Юга»

Ростов-на-Дону

ЧУ ДПО «Учебный центр
«Энергетик»



Волгоград

Элиста

Астрахань

Частное учреждение ДПО
«Астраханский учебный комбинат»

Подготовку персонала в собственном центре отличает ряд преимуществ:

- организация единых стандартов и форм обучения;
- формирование принципов обучения, связанных со стратегическими планами Общества;
- оперативное реагирование и перестройка учебного процесса;
- использование учебно-тренировочных полигонов компании;
- снижение затрат;
- квалификация персонала, прошедшего обучение, максимально приближена к потребностям компании;
- оценка эффективности обучения.

Ключевыми поставщиками образовательных услуг, помимо собственных учебных центров, являются также:

- НП «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы» (г. Москва);
- ФГБОУ ВО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации» (г. Москва);
- ФГБОУ ВПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации» (г. Санкт-Петербург);
- ЧОУ ДПО «ЦНТИ «Прогресс» (г. Санкт-Петербург);
- Учебный центр «ИОЦ «Северная столица» (г. Санкт-Петербург);

- НИУ «МЭИ» (г. Москва);
- АНО «Московский учебный центр ЕЭС» (г. Ессентуки);
- ФГАУ «НУЦСК при МГТУ им. Н.Э. Баумана» (г. Москва);
- ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации (учебная)» (г. Ростов-на-Дону);
- АНО ДПО «ОКЦ «Энергоперсонал»;
- АНО «Ростовский центр подготовки кадров и повышения квалификации наземного транспорта» (г. Ростов-на-Дону);
- АНО «Волгодонский центр подготовки кадров и повышения квалификации наземного транспорта» (г. Волгодонск);
- НОЧУ «Нижневолжский центр обучения» (г. Волгоград);
- ООО «Учебный центр» (г. Волгоград);
- УЦ «Познание» (г. Волгоград);
- ЧОУ «Учебный центр К» (г. Элиста) и др.

Фактические затраты на подготовку персонала (независимо от источников) составили 27 906 тыс. рублей, из них 17 966 тыс. рублей (64,4%) на подготовку персонала на базе корпоративных учебных центров. В 2015 г. на подготовку персонала было направлено 25 353 тыс. рублей, из них на подготовку в корпоративных учебных центрах — 18 906 тыс. рублей (74,6%).

Соотношение фактических затрат на подготовку персонала к ФЗП в отчетном году составило 0,5% (в 2015 г. — 0,5%).

22

вуза

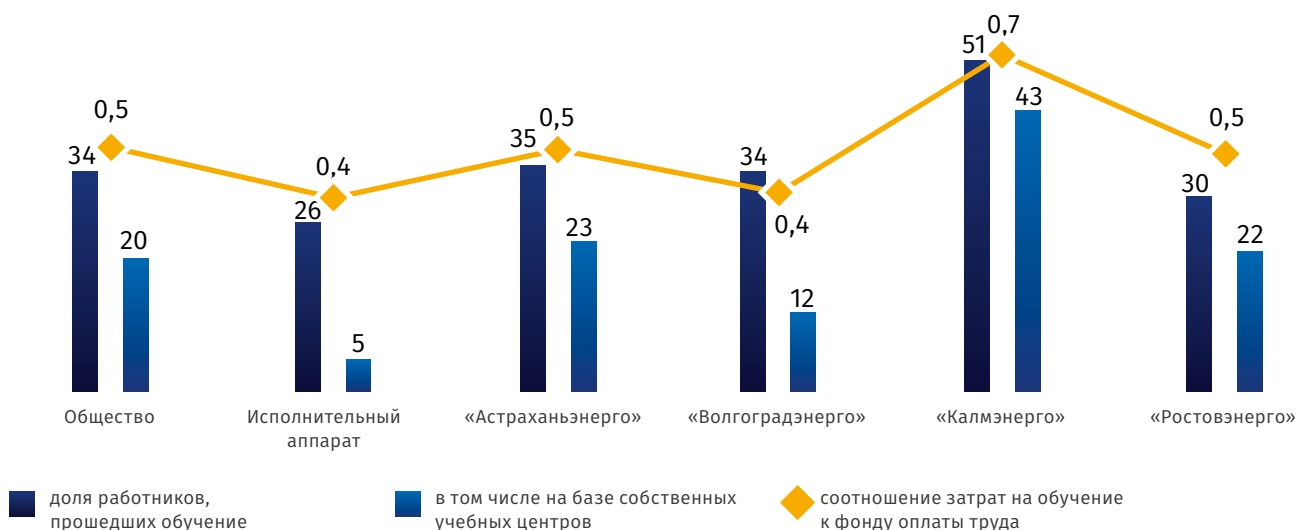
входят в число профильных учебных заведений, с которыми МРСК Юга осуществляет сотрудничество

486

студентов

в 2016 г. приняли участие в мероприятии «День открытых дверей ПАО «МРСК Юга»»

Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, и соотношение затрат на подготовку к ФЗП в отчетном году, %



Взаимодействие с образовательными учреждениями

В число профильных учебных заведений, с которыми МРСК Юга осуществляет сотрудничество, входят 22 вуза.

Ключевыми учебными заведениями являются ФГОУ ВПО «Южно-Российский государственный политехнический университет (Новочеркасский политехнический институт) имени М.И. Платова» (далее — ЮРГПУ (НПИ)) и филиал Национального исследовательского университета «Московский энергетический институт», г. Волжский.

В числе наиболее значимых направлений взаимодействия с учебными заведениями, реализация которых осуществлялась в отчетном году:

- предоставление мест для прохождения производственных и преддипломных практик студентам профильных учебных заведений;
- организация Дней открытых дверей на производственных мощностях филиалов для студентов профильных вузов, ссузов и старшеклассников;

→ участие работников Общества в ярмарках вакансий, проводимых профильными вузами и ссузами.

Ежегодно в Обществе реализуется организация работы студенческих строительных отрядов (ССО) электросетевого комплекса России. В отчетном году на работу были приняты 70 студентов электротехнических направлений подготовки вузов. Лучшие бойцы энергоотрядов Общества (6 студентов) приняли участие в VII Слете студенческих отрядов электросетевого комплекса, организованном ПАО «Россети» в г. Москве.

В целях увеличения числа выпускников школ, готовых продолжить обучение по профильным специальностям, профессиональной ориентации учащихся учебных заведений среднего и высшего профессионального образования ежегодно в Компании проводится мероприятие «День открытых дверей ПАО «МРСК Юга»: встречи с учащимися, презентации Общества, экскурсии на энергообъекты. В 2016 г. в мероприятии приняли участие 486 студентов.

Работа с кадровыми резервами Общества

В целях своевременного обеспечения потребностей Общества квалифицированными и результативными руководителями, создания условий для наиболее полного раскрытия трудового потенциала в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «МРСК Юга» на постоянной основе ведется работа по формированию и развитию кадровых резервов: управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов.

Управленческий кадровый резерв сформирован в целях оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководителей и главных инженеров ПО, РЭС;
- оперативных руководителей.

Особое внимание в Обществе уделяется формированию кадрового резерва на должности руководителей инженерно-технических подразделений.

Основными критериями для включения работников в управленческий кадровый резерв 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.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в управленческих кадровых резервах Общества состоит 524 работника Компании.

С 2011 г. в Обществе с целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте ведется системная работа по подготовке молодых специалистов в рамках молодежных кадровых резервов.

Молодежные кадровые резервы формируются на уровне филиалов и Общества в целом из числа молодых специалистов не старше 35 лет, имеющих высокий потенциал к развитию, мотивированных на профессиональное развитие и карьерный рост в Обществе.

Состав молодежных кадровых резервов ежегодно обновляется, осуществляется дополнительный набор среди молодых специалистов Общества на смену резервистам, назначенным на вышестоящие должности и выбывшим из кадрового резерва.

На конец отчетного периода численность кадровых резервов молодых специалистов в Обществе составляет 39 человек.

Важнейшими условиями эффективности кадровых резервов является развитие профессиональной компетентности и управленческого потенциала резервистов. За членами кадровых резервов Общества закрепляются наставники из числа наиболее опытных и авторитетных работников, в обязанности которых входит оказание помощи резервистам в подготовке по целевой должности.

Работники, состоящие в управленческих и молодежных кадровых резервах Общества, регулярно принимают участие в обучающих программах, отраслевых всероссийских и региональных конференциях, позволяющих ознакомиться с передовым опытом электросетевых компаний, изучить новые технологии, освоить более эффективные методы работы.

В 2016 г. в рамках повышения квалификации персонала Общества 207 резервистов прошли обучение по направлениям деятельности во внешних образовательных организациях.

В течение 2016 г. укомплектовано кандидатами из числа членов кадровых резервов 30 должностей.

30

должностей

укомплектовано кандидатами из числа членов кадровых резервов в течение 2016 г.

Социальная политика

Важнейшим условием успешной деятельности ПАО «МРСК Юга» считает осуществление эффективной социальной политики: заботу о здоровье сотрудников, ветеранов, организацию отдыха и оздоровления детей сотрудников, развитие физической культуры и спорта.

Социальная политика Общества осуществляется на основании Отраслевого тарифного соглашения (ОТС в электроэнергетике на 2016–2018 гг.), Коллективного договора ПАО «МРСК Юга» на 2016–2018 гг., внутренних положений, правил, приказов и других локальных нормативных актов в целях проведения корпоративных и культурно-массовых мероприятий ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Юга».

Основные документы в сфере социальной политики

Наименование ЛНА	Утверждено
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013–2015 гг.	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС на 2013–2015 гг. на период 2016–2018 гг.
Коллективный договор ПАО «МРСК Юга» на 2016–2018 гг.	Утвержден протоколом СД №171/2015 от 23.11.2015
Кодекс корпоративной этики ПАО «МРСК Юга»	Приказ ПАО «МРСК Юга» от 01.12.2015 № 756
Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ПАО «МРСК Юга»	Решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 29.12.2012 (Приложение №9 к Протоколу от 11.01.2013 №102/2012)
Положение о предоставлении работникам путевок в пансионаты и оздоровительные детские лагеря ПАО «МРСК Юга»	Решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 15.06.2012, Приложение №4 к Протоколу №91/2012 от 18.06.2012
Положение о Совете ветеранов	Приказ ПАО «МРСК Юга» от 23 марта 2016 г. №162
Положение о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников ИА ПАО «МРСК Юга»	Приказ ПАО «МРСК Юга» от 01 марта 2016 г. №112

С 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» действует новый коллективный договор ПАО «МРСК Юга» на 2016–2018 гг., одобренный протоколом Совета директоров Общества №171/2015 от 23.11.2015.

Также в 2016 г. принято Положение о работе Совета ветеранов ПАО «МРСК Юга», обновлено Положение о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников ИА ПАО «МРСК Юга».

В 2016 г. объем средств, направленных на выполнение обязательств по Коллективному договору, составил 18 464,025 тыс. рублей, увеличение по отношению к предыдущему году составило 3 725,95 тыс. рублей (25,2%). Это связано с увеличением затрат, направленных Работодателем на выплату льгот и компенсаций по Коллективному договору, так как в новом Коллективном договоре увеличены все выплаты в разделе 6 «Льготы, гарантии, компенсации».

Наградная политика

В отчетном году 1 работник ПАО «МРСК Юга» был удостоен государственной награды Российской Федерации, 5 работников ПАО «МРСК Юга» удостоены наград Президента Российской Федерации, более 70 работников отмечены ведомственными наградами Министерства энергетики Российской Федерации, порядка 100 работников награждены корпоративными наградами

ПАО «Россети», Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики удостоило наград более 60 работников Общества, корпоративными наградами ПАО «МРСК Юга» награждены более 450 работников. По одному работнику занесены на Доску почета Отраслевого сообщества работодателей электроэнергетики и Доску почета ПАО «Россети».

Оказание материальной помощи

В целях совершенствования и улучшения условий труда и жизненного уровня работников ПАО «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.

Наименование филиала	2014 (тыс. руб.)	2015 (тыс. руб.)	2016 (тыс. руб.)
«Астраханьэнерго»	2 007,4	1 600,2	2 160
«Волгоградэнерго»	2 919,8	3 329,6	3 809,6
«Калмэнерго»	586,02	740,03	738,67
«Ростовэнерго»	3 781,1	2 548,05	4 009,01

Наименование филиала	2014 (тыс. руб.)	2015 (тыс. руб.)	2016 (тыс. руб.)
Исполнительный аппарат	242,5	555,4	744,24
ИТОГО по ПАО «МРСК Юга»	9 536,8	8 773,3	11 461,5

Материальная помощь всех видов работникам в 2016 г. составила 11 461,5 тыс. рублей, в 2015 г. — 8 773,3 тыс. рублей, увеличение затрат составило 2 688,2 тыс. рублей (30,6%). Данный рост обусловлен изменением размеров выплаты материальной помощи по Коллективному договору и в связи с индексацией ММТС.

В соответствии с Коллективным договором ПАО «МРСК Юга», ветераны Общества получают следующие виды материальной помощи: материальная помощь на организацию похорон ветеранов Общества, материальная помощь неработающим пенсионерам (ветеранам), материальная помощь участникам ВОВ ко Дню Победы, материальная помощь ветеранам ко Дню энергетика. Объем средств, направленных на выплаты материальной помощи ветеранам, в 2016 г. составил 3 622,6 тыс. рублей.

В соответствии с п.6.1.6 коллективного договора ПАО «МРСК Юга» Работодатель обеспечивает предоставление Работникам Общества негосударственное пенсионное обеспечение Работников, которое осуществляется в соответствии с локальными нормативными актами Общества.

Работа по негосударственному пенсионному обеспечению (далее — НПО) с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (далее — НПФ электроэнергетики) была организована с 2002 г. по «Корпоративному плану» в соответствии с локально-нормативными актами. С 2006 г. в программу НПО была включена дополнительно программа «Паритетный план».

В настоящее время ПАО «МРСК Юга» сотрудничает с АО «НПФ электроэнергетики» по вопросу

11 461,5
тыс. рублей

Материальная помощь всех видов работникам в 2016 г.



реализации корпоративной программы НПО для сотрудников Общества.

В 2016 г. в рамках реализации социальной программы, направленной на оздоровление и отдых сотрудников и их детей, в детские оздоровительные лагеря были направлены дети сотрудников Общества в количестве 424, а также 675 сотрудников Общества и членов их семей. В целях развития и укрепления корпоративной культуры, повышения сплоченности коллектива, развития мотивации персонала и формирования здорового образа жизни в Обществе в 2016 г. были проведены различные спортивные и культурно-массовые мероприятия.

Мероприятие, посвященное празднованию 73 годовщины победы в Сталинградской битве: в филиале ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» были приобретены и вручены цветы и подарки ветеранам энергетики, имеющим удостоверение «Дети Сталинграда», и участникам Сталинградской битвы. На Аллее Героев была возложена гирлянда к Вечному Огню и цветы.

День освобождения Ростова-на-Дону от немецко-фашистских захватчиков: 14 февраля 2016 г., в день 73 годовщины освобождения г. Ростова-

на-Дону от фашистской оккупации, управление по работе с персоналом совместно с Советом ветеранов и Советом молодежи ПАО «МРСК Юга» почтили память советских воинов и приняли участие в церемонии возложения цветов у памятника воинам-освободителям.

19 февраля 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» были проведены корпоративные мероприятия, посвященные празднованию Дня защитника Отечества. В филиалах ПАО «МРСК Юга» были организованы торжественные поздравления мужчин.

4 марта 2016 г., в преддверии празднования Международного женского дня 8 марта, проведены праздничные мероприятия. Мужской коллектив ПАО «МРСК Юга» поздравил женщин с наступающим праздником, мероприятия прошли в торжественной атмосфере, были украшены хорошим настроением, женскими улыбками и весенними цветами.

С 23 по 27 марта 2016 г., в дни школьных каникул, дети сотрудников ПАО «МРСК Юга» в количестве 72 человек приняли участие в школьном Марафоне в ритме NONStop, который был организован для учащихся общеобразовательных школ всей России на территории оздоровительного комплекса «Дагомыс». Во время Марафона были проведены различные соревнования, игры, конкурсы, эстафеты, турниры, ежедневные дискотеки. На торжественном закрытии Марафона победители были награждены дипломами и памятными призами.

18 апреля 2016 г. в филиале ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» состоялась Спартакиада, посвященная 85-летию Волгоградской энергосистемы. Свыше 100 сотрудников всех производственных отделений соревновались в разных видах спорта: волейбол, футбол, стрельба и настольный теннис. В результате ПО «Правобережные электрические сети» (ПЭС) отвоевало первое место в соревнованиях по волейболу, сборная ПО «Камышинские электрические сети» (КЭС) продемонстрировала лучший результат в стрельбе. Команда аппарата управления филиала заняла первые места в мини-футболе и настоль-

ном теннисе, победив в итоге и в общем зачете. Серебро и бронза в общем зачете соответственно у ПО «КЭС» и ПО «ПЭС».

20 апреля 2016 г. руководство филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» совместно с управлением по работе с персоналом, а также члены Совета молодежи поздравили заслуженных работников предприятия с юбилеем — 95-летием «Ростовской энергосистемы». 62 сотрудника награждены благодарностями и почетными знаками. Всего в ростовском филиале МРСК более 2,8 тыс. ветеранов, из них 1,7 тыс. человек продолжают работу и передают свой опыт новому поколению энергетиков. Эти люди отработали в энергокомпании по 20–40 лет и для молодых специалистов стали почти легендой.

22 апреля 2016 г. сотрудники филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» провели экологическую акцию на Главной высоте России — Мамаевом кургане в Волгограде, высадив десятки деревьев и кустарников. Традиция ежегодно высаживать деревья у подножия мемориала «Родина-мать зовет!» зародилась пять лет назад. С тех пор рядовые энергетика, члены Советов ветеранов и молодежи, а также руководители волгоградского филиала и исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» ежегодно увеличивают площадь зеленых насаждений на территории музея-заповедника.

26 апреля 2016 г. члены Совета молодежи МРСК Юга приняли участие в массовом мемориальном пробеге «Ростовское кольцо–2016» в честь памяти погибших в Великой Отечественной войне. Сотрудники МРСК Юга принимают участие в массовом забеге третий год подряд. В этом году участники преодолели 22 км, маршрут был поделен на три этапа, которые прошли по основным магистралям донской столицы.

В 2016 г. прошел ежегодный конкурс «Россети: рисуют дети!», организованный в связи с празднованием дня рождения ПАО «Россети». Дети сотрудников ПАО «МРСК Юга» приняли активное участие в конкурсе и заняли призовые места.

С 05 мая по 08 мая 2016 г. в Обществе организованы и проведены торжественные мероприятия, посвященные 71 годовщине Победы в Великой Отечественной войне. Члены Совета молодых специалистов, сотрудники Общества возложили венки и цветы к мемориалам Вечного огня, приняли участие в ежегодной Всероссийской акции «Георгиевская ленточка». Сотрудники МРСК Юга навестили с подарками и поздравлениями с 71 годовщиной Великой Победы ветеранов войны — бывших работников энергосистемы, которые в годы Великой Отечественной войны на полях сражений и в тылу защищали Родину от фашизма.

В день празднования 71 годовщины Победы в Великой Отечественной войне специалисты всех филиалов ПАО «МРСК Юга» приняли участие в международной акции «Бессмертный полк». С портретами своих родных-фронтовиков энергетики победным маршем прошли в колонне «Бессмертного полка» в своих городах. За каждой бережно хранимой фотографией отца, деда или прадеда стоит история незабываемого подвига, память, из глубоко личной, семейной ставшая нетленной страницей великой истории.

В период с 23 мая 2016 г. по 27 мая 2016 г. в г. Волгограде организована и проведена VII Спартакиада энергетиков ПАО «МРСК Юга», посвященная 71 годовщине Победы в Великой Отечественной войне. Соревнования проходили по четырем видам спорта: волейбол, мини-футбол, настольный теннис и шахматы. Впервые в программу Спартакиады были включены нормы ГТО, направленные на развитие массового спорта и физического воспитания сотрудников Общества.

В Обществе прошли мероприятия, приуроченные к Международному Дню защиты детей. Были организованы развлекательные программы с участием аниматоров, а также конкурсы с призами и подарками. Для детей сотрудников Исполнительного Аппарата и Филиала «Ростовэнерго» была организована праздничная программа «M-party» и просмотр мультипликационного фильма. В филиале «Астраханьэнерго» дети сотрудников посетили спектакль «Здравствуй, Красная Ша-

почка!», а также было организовано праздничное спортивное мероприятие в подшефном доме-интернате №2. Сотрудники филиала «Калмэнерго» провели праздничные уроки электробезопасности для 500 детей в возрасте от 5 до 11 лет.

В период с 10 по 16 июля 2016 г. в Калужской области прошел VI Международный форум молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2016». В состав объединенной команды ПАО «Россети» вошли трое сотрудников ПАО «МРСК Юга»: Писарев В.Н. («Астраханьэнерго»); Сидельников Д.Е. («Волгоградэнерго»), Шишкалова М.Ю. (Исполнительный аппарат). Молодые специалисты вместе с другими участниками Форума в формате профессиональных сообществ разрабатывали проекты и презентовали их экспертам.

В период с 05 по 09 августа 2016 г. в г. Пятигорске прошел Северо-Кавказский молодежный форум «Машук-2016». Участвуя во второй смене форума, группа молодых специалистов ПАО «Россети», в состав которой входила специалист управления по работе с персоналом ПАО «МРСК Юга» Шишкалова М.Ю., познакомила участников и гостей форума с социальными и молодежными программами, которые реализует ПАО «Россети». Викторины и инсталляции, которые проводились в специальном шатре «Россетей», рассказывали участникам форума об особенностях энергетики в регионе, ее истории и перспективах развития.

11 августа 2016 г. молодые специалисты ПАО «МРСК Юга» вместе с бойцами строительных студенческих отрядов посетили художественную выставку. «Светить и никаких гвоздей!» — такое название носила художественная выставка, которую 11 августа посетили члены Совета молодежи исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» совместно с бойцами Студенческих строительных отрядов. Молодые энергетики познакомились с произведениями живописи и графики 20 художников разных направлений и поколений из разных городов России. Данная выставка дает уникальную возможность посмотреть на привычные вещи по-другому и убедиться в том, что энергетика может быть красивой.

В период с 16 по 18 августа 2016 г. в п. Самарское Ростовской области прошел VI Межрегиональный молодежный Форум Совета молодых специалистов ПАО «МРСК Юга». В течение двух дней молодые энергетики Волгоградской, Астраханской, Ростовской областей и Калмыкии делились опытом участия в других молодежных форумах компании «Россети», обсуждали будущее строительного движения, оценивали молодежные газеты коллег и проекты, посвященные теме форума «ПРОдвижение — честная энергия».

В период со 02 сентября 2016 г. по 23 ноября 2016 г. во всех регионах страны проходил Всероссийский фестиваль энергосбережения #ВместеЯрче — акция по привлечению внимания жителей России к вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использованию в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий. Члены Совета молодежи приняли активное участие в работе фестивальных площадок, организованных ПАО «МРСК Юга» в г. Ростове-на-Дону, г. Волгограде и г. Элисте. Основная тема в 2016 г.: «Безопасное электричество — детям». Все конкурсы были посвящены вопросам электробезопасности. Эту же тематику продолжили детские видеоролики, викторины, развлекательные зоны.

25 сентября 2016 г. в ст. Старочеркасской Ростовской области состоялась встреча Совета молодежи и Совета ветеранов ПАО «МРСК Юга». В рамках фольклорного фестиваля «Играет песня над Доном» ветераны и молодые специалисты посетили Старочеркасский историко-архитектурный музей и памятные места первой столицы Донского казачества.

17 октября 2015 г. прошел шахматный турнир ПАО «МРСК Юга», который объединил в Ростове-на-Дону сотрудников всех филиалов компании. Всего в турнире принимали участие 5 команд — сборные филиалов Общества и Исполнительного аппарата МРСК Юга. Турнир имел статус отборочных соревнований для формирования сборной команды МРСК Юга для участия в шахматном турнире им. М. М. Ботвинника. Победите-

лям и участникам соревнований были вручены дипломы, кубки, медали и памятные призы.

25 октября 2016 г. молодые специалисты ПАО «МРСК Юга» приняли участие в молодежной программе «Инвестируя в будущее», которая проходила в рамках выставки-конференции Power-Gen Russia. На данной площадке состоялся второй очный этап работы профессиональных сообществ, которая была запущена на Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2016».

18 ноября сборная команда ПАО «МРСК Юга» успешно выступила в шестом открытом шахматном турнире среди энергетиков, посвященном 105-летию со дня рождения первого советского чемпиона мира по шахматам Михаила Ботвинника. МРСК Юга на первенстве представляли победители отборочного турнира — сотрудники исполнительного аппарата и волгоградского филиала компании.

В течение октября и начала ноября 2016 г. в филиале ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» была проведена акция по увековечиванию памяти легендарных энергетиков региона, посвященная 85-летию юбилею волгоградской энергетики, и в рамках которой в четырех производственных отделениях филиала были установлены мемориальные доски в честь людей, внесших серьезный вклад в развитие и становление энергосистемы Волгоградской области: Мозаева Всеволода Аркадьевича, Жукова Евгения Ивановича, Клочкова Александра Михайловича, Дмитрия Михайловича Локтионова.

26 ноября 2016 г. члены Совета молодежи ПАО «МРСК Юга» приняли участие в городском молодежном фестивале отраслевых и профессионально-ориентированных команд «Молодой рабочий», организованном отделом по делам молодежи Администрации города Ростова-на-Дону. Соревнования команд проходили в три этапа. Первый — информационный блок под девизом «Инвестируй в себя». Следующий шаг — командная игра брейн-ринг. Домашнее задание было

гастрономическим — каждая команда представляла на суд жюри свой фирменный пирог. Лучшее кулинарное произведение выбирали после дегустации и голосования.

Проведен конкурс детского рисунка «Дети рисуют энергетика», приуроченный к празднованию Дня энергетика, по двум номинациям: «Мир энергетика» и «Свободная тема». Всего в финальном этапе конкурса приняли участие 28 детей, из них в возрасте от 4 до 6 лет (включительно) — 9 детей, от 7 до 10 лет (включительно) — 11 детей, от 11 до 14 (включительно) — 8 детей. Победители и участники конкурса были награждены дипломами и памятные призы.

Для детей сотрудников исполнительного аппарата и филиалов Общества организованы новогодние детские утренники. Программа новогодних

представлений включала просмотр музыкальных спектаклей, встречу детей с Дедом Морозом и Снегурочкой.

Для сотрудников Общества организованы торжественные мероприятия, посвященные профессиональному празднику — Дню Энергетика и Новому году. Руководство компании в торжественной обстановке поздравило сотрудников ПАО «МРСК Юга» с профессиональным праздником.

Сотрудники ПАО «МРСК Юга» поздравили ветеранов всех филиалов Общества с профессиональным праздником: Днем Энергетика. Были проведены торжественные мероприятия с участием вокальных и танцевальных коллективов. Также для ветеранов были показаны поздравительные видеоролики, участниками которого стали члены Совета молодежи.

Ключевые показатели эффективности

Система ключевых показателей эффективности Общества (КПЭ) установлена решением Совета директоров Общества от 31.03.2016 (протокол от 01.04.2016 №182/2016).

Состав и методика расчета КПЭ в 2016 г. были скорректированы решением Совета директоров Общества от 30 декабря 2016 г. (протокол от 09.01.2017 №214/2017) во исполнение Директив

Правительства РФ от 03.03.2016 №1472п-П13 и от 04.07.2016 №4750п-П13 в части КПЭ «Эффективность инновационной деятельности» и «Снижение удельных операционных расходов (затрат)».

В соответствии с указанными решениями Совета директоров Общества установлен следующий состав и целевые значения ключевых показателей эффективности на 2016 г.

КВАРТАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Состав показателей	Целевое значение в 2016 г.
Отсутствие роста крупных аварий	отсутствие роста
Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях	отсутствие роста
Показатель финансовой устойчивости и ликвидности	→ СК/ЗК ≥ 0,67 или утвержденного значения в бизнес-плане
	→ МКТЛ ≥ 1 или утвержденного значения в бизнес-плане

ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Состав показателей	Целевое значение в 2016 г.
Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)	> изменения индекса MOEX RCI (Индекс регулируемых компаний) за отчетный период + 0,01 процентных пункта
Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)	≥ плановому значению, рассчитываемому в соответствии с прогнозными показателями Общества, установленными в соответствии с бизнес-планом, сформированным по принципам консолидированной финансовой отчетности (МСФО)
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	≥ 10%
Уровень потерь электроэнергии	≤ утвержденному значению в бизнес-плане
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	≤ 1
Снижение удельных инвестиционных затрат	≤ 1
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	≥ 95%
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	≤ 1,1
Повышение производительности труда	≥ 904 руб./чел-час
Эффективность инновационной деятельности	≥ 90%

Фактические значения показателей, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для их расчета, на момент формирования Годового отчета не подведены и не утверждены Советом директоров Общества.

Сравнение значений текущего года с предыдущими годами не осуществляется ввиду изменения подходов к порядку установления целевых и расчета фактических значений КПЭ.

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимосвязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента — для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

5.2. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Реализация основных задач Общества в 2016 г. в сфере природоохранной деятельности, с указанием затрат и мероприятий на охрану окружающей среды (в динамике за 2014–2016 гг.)

В целях реализации Экологической политики ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. приказом Генерального директора утверждена 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 прошло в 2016 г. в рамках лицензионных соглашений, проведена оценка качества подземных вод (наблюдение за уровнем и температурой подземных вод, учет водопотребления, отбор проб на бактериологический и химический анализ, определение физических свойств воды).

Всего в 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» действовали 17 лицензий на право пользования недрами с целью добычи подземных вод: 5 лицензий в филиале «Волгоградэнерго» и 12 — в филиале «Ростовэнерго».

Мероприятия, разработанные и выполненные в 2016 г. по охране и рациональному использованию земель, включали контроль за накоплением производственных отходов (отработанные шины, трансформаторы, аккумуляторы, ртутьсодержащие лампы, масла, металлолом и др.), их своевременным вывозом с территорий производственных подразделений.

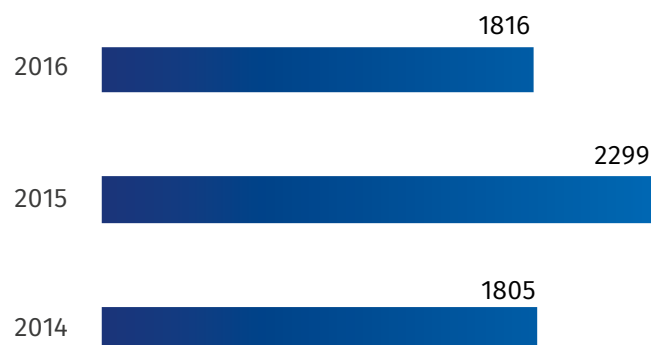
17

лицензий

на право пользования недрами с целью добычи подземных вод



Величина платежей за негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ПАО «МРСК Юга», тыс. рублей:



В рамках выполнения мероприятий по охране атмосферного воздуха в филиалах ПАО «МРСК Юга» осуществлялся производственный аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников путем инструментальных замеров загрязняющих веществ в промышленных выбросах. В ходе ежегодного государственного технического осмотра автотранспорта проводилась диагностика токсичности выхлопных газов, регулировка топливной аппаратуры.

В 2016 г. для отдельных производственных площадок ПАО «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 позволяет компании исключить возможность штрафных санкций.

Кроме того, в 2016 г. в рамках достижения основных целей Экологической политики ПАО «МРСК Юга» и снижения 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 с производственных площадок осуществлялся в рамках договоров со специализированными организациями;
- использовалось сертифицированное топливо.

Снижение уровня негативного воздействия на

окружающую среду являлось целью и при проведении ряда технических мероприятий:

- филиалом «Астраханьэнерго» установлено 1611 шт. птицевоздушных устройств, филиалом «Волгоградэнерго» — 2354, филиалом «Калмэнерго» — 864. Экологический эффект заключается в исключении вероятности поражения электрическим током птиц, в том числе, редких пород, обитающих на прилегающих к населенным пунктам территориях;
- в рамках долгосрочного графика продолжался вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы. Мероприятия проведены в рамках исполнения обязательств, принятых Российской Федерацией в 2001 г. по Стокгольмской конвенции о выводе технологического оборудования, содержащего стойкие органические загрязнения. Филиалом «Ростовэнерго» было вывезено всего 0,156 т оборудования.

Общие затраты ПАО «МРСК Юга» на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды составили в 2016 г. 9 649 тыс. рублей. Динамика за период с 2014 по 2016 гг. приведена в таблице.

Направление затрат	2014, тыс. руб.	2015, тыс. руб.	2016, тыс. руб.
Общие затраты на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды	11 186	9 649	14 078

Увеличение общих затрат ПАО «МРСК Юга» на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды в 2016 году обусловлено необходимостью разработки проектной документации (периодичность разработки 1 раз в 5 лет) в области охраны атмосферного воздуха. Всего в 2016 году на разработку необходимой экологической документации затраты ПАО «МРСК Юга» составили 3 573,00 тыс. рублей.

9 649

тыс. рублей



Общие затраты ПАО «МРСК Юга» на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды в 2016 году

Выполнение в 2016 г. ПАО «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 ПАО «МРСК Юга» в 2016 г., приведены в таблице.

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, мониторингу выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	4 696	Определение безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности, получение разрешительных документов, контроль соблюдения безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности
Утилизация производственных отходов, в том числе содержащих трихлордифенил	1 371	Предотвращение загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления, исключение загрязнения земель

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2017 г.

Основными задачами ПАО «МРСК Юга» в области экологической безопасности на 2017 г. определены:

- разработка проектной документации в области охраны атмосферного воздуха и обращения с отходами в целях получения разрешительных документов;
- обеспечение и контроль безопасного уровня выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников;
- повышение компетентности работников по экологической безопасности;
- подтверждение соблюдения установленных нормативов образования отходов;
- обеспечение безопасности в зоне миграции и среде обитания птиц;
- исключение загрязнения земель и сверхнормативного накопления отходов на производственных площадках, своевременный вывоз с территории производственных площадок отходов, содержащих трихлордифенил;
- своевременное внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду;
- соблюдение лицензионных соглашений и продление действия лицензий на пользование недрами.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

В 2016 г. ПАО «МРСК Юга» в очередной раз успешно прошло сертификацию системы менеджмента

на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, что позволило подтвер-

дить статус надежного партнера и социально-ответственной компании на международном уровне. Сертификацию осуществила швейцарская компания АО «СЖС Восток Лимитед».

В мае 2016 г. представителем Исполнительного аппарата принято участие в семинаре по теме «Безопасная эксплуатация ПХБ-содержащего оборудования и его очистка», который был проведен ФГБУ «РЭА» Минэнерго России при поддержке Минэнерго России. На семинаре раскрыты требования законодательства Российской Федерации по выводу из обращения ПХБ-содержащего оборудования, подходы к проведению инвентаризации, а также методы и технологии безопасной утилизации ПХБ-содержащего оборудования. В мероприятии приняли участие представители Минэнерго России, Минприроды России, Росприроднадзора, научных организаций, компаний, занимающихся утилизацией ПХБ.

Полихлорированные бифенилы (ПХБ) — это хлорпроизводные предельных углеводородов, чрезвычайно опасные (высокотоксичные) вещества, производные которых применялись ранее при производстве электротехнического оборудования (конденсаторов, трансформаторов и др.). Конденсаторы с трихлордифенилом до сих пор используются на некоторых объектах ПАО «МРСК Юга».

В период до 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» было выведено из производства значительное количества конденсаторов различного типа, полностью использование данного оборудования компания планирует исключить к 2026 г.

В апреле 2016 г. представитель филиала ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» принял участие в X Всероссийском конгрессе «Государственное регулирование охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности 2016», который проведен ООО «Группа Компаний «Агентство социально-экономического развития». На конгрессе раскрыты требования законодательства Российской Федерации по постановке юридических лиц на государственный учет как объектов негативного воздействия, лицензирование деятельности по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, производственный экологический контроль, актуальные вопросы по осуществлению платы за негативное воздействие на окружающую среду. В конгрессе приняли участие представители Минприроды России, Министерства сельского хозяйства Российской Федерации, Росприроднадзора, Академии Генеральной прокуратуры Российской Федерации, научные организации.

5.3. КЛИЕНТООРИЕНТИРОВАННАЯ ПОЛИТИКА

Потребителями компании являются физические лица, индивидуальные предприниматели и юридические лица, получающие услуги на территории обслуживания 4 филиалов ПАО «МРСК Юга»:

- филиал «Астраханьэнерго»;
- филиал «Волгоградэнерго»;
- филиал «Калмэнерго»;

→ филиал «Ростовэнерго».

С целью улучшения взаимоотношений с потребителями в Обществе 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).

Целью клиентоориентированной политики руководство компании видит создание удобных и комфортных условий для клиентов при взаимодействии со всеми структурными подразделениями Общества.

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 ПАО «МРСК Юга» от 18 июня 2015 г. утверждены «Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ПАО «МРСК ЮГА» (далее — Стандарты).

240 145

шт. обращений



принято и обработано персоналом системы обслуживания потребителей в ПАО «МРСК Юга» в 2016 г.

Руководящие принципы построения работы с потребителями

Основные принципы построения работы с потребителями включают:

- 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 ПАО «МРСК Юга» (расположение в филиалах Центров обслуживания потребителей (далее — ЦОП) и пунктов по работе с потребителями (далее — ПРП)) в соответствии с требованиями Стандартов;
- 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).

Основные формы и сервисы обслуживания потребителей при оказании услуг

В системе централизованного обслуживания потребителей в ПАО «МРСК Юга» (очное, заочное и интерактивное обслуживание) функционирует 10 центров обслуживания потребителей и 107 пунктов по работе с потребителями, общее количество персонала, занятого в системе обслужи-

вания потребителей, в ПАО «МРСК Юга» составляет 166,6 штатных единиц.

ПАО «МРСК Юга» обеспечивает рассмотрение обращений потребителей, поступивших в устной, письменной форме и электронной форме.

Очное обслуживание потребителей организовано на базе центров обслуживания потребителей и пунктов по работе с потребителями 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 2016 г. персоналом системы обслуживания потребителей в ПАО «МРСК Юга» принято и обработано 240 145 обращений на различные темы, 16 299 заявок на технологическое присоединение, а также принято и обработано 69 228 заявок на оказание дополнительных услуг.

Заочное обслуживание обеспечивается посредством телефонной связи и сети интернет.

Интерактивный сервис для потребителей услуг организован на базе раздела «Клиентам» корпоративного сайта ПАО «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 ПАО «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 потребителей ПАО «МРСК Юга» функционирует единый бесплатный номер горячей линии 8-800-100-70-60. За 2016 г. операторы центра обслуживания вызовов в ПАО «МРСК Юга» приняли и обработали 21 113 обращений от потребителей, обеспечивая оперативное и качественное обслуживание.

Реализованные в отчетном периоде мероприятия

Мероприятия, реализованные в 2016 г. направленные на повышение качества обслуживания:

1. Изменен режим работы центров обслуживания потребителей в соответствии с требованиями Стандарта организации «Стандарты

качества обслуживания потребителей услуг ПАО «МРСК Юга».

2. Центры обслуживания потребителей и пункты по работе с потребителями оснащены в соответствии с требованиями Стандарта орга-

низации «Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ПАО «МРСК Юга».

3. Заключены договоры с 32 Многофункциональными центрами предоставления государственных и муниципальных услуг на территории Ростовской области по приему заявок от физических и юридических лиц, индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт.
4. Разработан программный модуль для организации информационного обмена между мно-

гофункциональными центрами предоставления государственных и муниципальных услуг и ПАО «МРСК Юга» и методические указания для сотрудников.

5. Для повышения квалификации сотрудников, занятых в системе обслуживания потребителей, проведены обучающие семинары.
6. Организованы встречи с физическими лицами и представителями малого бизнеса по вопросам технологического присоединения;
7. Расширен перечень предоставляемых услуг по прочей деятельности.

Мероприятия, запланированные на 2017 г., направленные на повышение качества обслуживания

1. Развитие и увеличение доли ПАО «МРСК Юга» на рынке электротехнических услуг за счет услуг по изменению топологии сетей (снятие ограничения по землепользованию) в интересах заявителя.
2. Повышение качества и оперативности информирования потребителей услуг посредством телефонной связи.
3. Развитие и популяризация интерактивных сервисов на сайте ПАО «МРСК Юга».
4. Реализация проекта по приему заявок на технологическое присоединение на базе Многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг на территории Волгоградской и Астраханской области.
5. Повышение уровня квалификации сотрудников, осуществляющих взаимодействие с клиентами.

Оценка исполнения утвержденных показателей качества оказываемых услуг за 2016 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 ПАО «МРСК Юга» была произведена оценка достижения планового значения на 2016 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 2016 г. филиалами ПАО «МРСК Юга» выполнены (достигнуты).

8-800-100-70-60

**единый бесплатный номер
горячей линии для потребителей
ПАО «МРСК Юга»**

5.4. ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Анализ чрезвычайных ситуаций, имевших место на объектах

ЧС, связанных с нарушением электроснабжения, на объектах ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. не было.

Мероприятия, разрабатываемые и применяемые в филиалах ПАО «МРСК Юга» для сокращения времени организации и проведения аварийно-восстановительных работ

- разработка, согласование и утверждение графиков ГАО;

Согласно заданию филиала АО «СО ЕЭС»:

- Астраханским РДУ в филиале ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» разработаны графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), утвержденные филиалом ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» 05.09.2016, согласованные филиалом АО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ 17.08.2016, министерством промышленности и энергетики Астраханской области — 31.08.2016;
- Волгоградским РДУ в филиале ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» разработаны графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), утвержденные филиалом ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» 09.09.2016, согласованные филиалом АО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ 24.08.2016г., комитетом топливно-энергетического комплекса Волгоградской области 31.08.2016;
- Ростовским РДУ разработаны, согласованы и утверждены графики аварийного ограничения (ГАО) на 2016–2017 гг. по филиалу ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» по территории республики Калмыкия;

- Ростовским РДУ в филиале ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» разработаны графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), утвержденные филиалом ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» 15.09.2016, согласованные филиалом АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ 25.08.2016, министерством промышленности и энергетики Ростовской области — 15.09.2016.

Объем суточного потребления электрической энергии потребителей, включенных в график ограничения режима потребления электрической энергии, составляет:

- в филиале «Астраханьэнерго» — 4255,25 тыс. кВт·ч при задании 4255,25 тыс. кВт·ч. Объем мощности потребителей, включенных в график ограничения режима потребления электрической мощности, составляет 160,4 МВт при задании 160,4 МВт. Объем мощности потребителей, включенных в график временного отключения потребления, составляет 160,4 МВт при задании 160,4 МВт. Суммарный объем нагрузки потребителей, включенных в график временного отключения потребления, по диапазонам времени реализации составляет:
 - до 5 минут — 56,54 МВт (35,25% при задании не менее 35%);
 - до 20 минут — 99,61 МВт (62,1% при задании не менее 60%);
- в филиале «Волгоградэнерго» — 9855,7 тыс. кВт·ч при задании 9855,7 тыс. кВт·ч. Объем мощности потребителей, включенных в график ограничения режима потребления электрической мощности, составляет 354,1 МВт при задании 354,1 МВт. Объем мощности потребителей, включенных в график временного отключения потребления, составляет 266,7 МВт

при задании 266,7 МВт. Суммарный объем нагрузки потребителей, включенных в график временного отключения потребления, по диапазонам времени реализации составляет:

- до 5 минут — 74,647 МВт (28%);
- до 20 минут — 156,322 МВт (58,6%);

→ в филиале «Калмэнерго» объем суточного потребления электрической энергии потребителей, включенных в график ограничения режима потребления электрической энергии, составил 606 тыс. кВт·ч. Объем мощности потребителей, включенных в график ограничения режима потребления электрической мощности, составил 24,2 МВт. Объем мощности потребителей, включенных в график временного отключения потребления (ГВО), составил 24,2 МВт, в т. ч. объем мощности потребителей, время отключения которых составляет:

- до 5 мин — 9,44 МВт (38,97%);
- до 20 мин — 15,7 МВт (64,8%);

→ в филиале «Ростовэнерго» — 14811,18 тыс. кВт·ч при задании 14756 тыс. кВт·ч. Объем мощности потребителей, включенных в график ограничения режима потребления электрической мощности, составляет 568,07 МВт при задании 562,2 МВт. Объем мощности потребителей, включенных в график временного отключения потребления, составляет 565,96 МВт при задании 562,2 МВт. Суммарный объем нагрузки потребителей, включенных в график временного отключения потребления, по диапазонам времени реализации составляет:

- до 5 минут — 243,11 МВт (42,96% при задании не менее 35%);
- до 20 минут — 454,23 МВт (80,26% при задании не менее 60%).

Всего в филиалах ПАО «МРСК Юга» объем суточного потребления электрической энергии потребителей, включенных в график ограничения режима потребления электрической энергии составляет 29528,13 тыс. кВт·ч при задании 29 472,95 тыс. кВт·ч. Объем мощности потребителей, включенных в график ограничения режима

потребления электрической мощности, составляет 1 106,77 МВт при задании 1 100,9 МВт. Объем мощности потребителей, включенных в график временного отключения потребления, составляет 1 017,26 МВт при задании 1 013,5 МВт. Суммарный объем нагрузки потребителей, включенных в график временного отключения потребления, по диапазонам времени реализации составляет:

- до 5 минут — 383,737 МВт (36,295% при задании не менее 35%);
- до 20 минут — 725,862 МВт (66,44% при задании не менее 60%);

→ проведение противоаварийных тренировок по действиям персонала в условиях, характерных для работы в ОЗП.

Согласно плана подготовки филиалов ПАО «МРСК Юга» к работе в ОЗП 2016–2017 гг., проведены противоаварийные тренировки персонала по предотвращению аварийных ситуаций, характерных для ОЗП (низкая температура наружного воздуха, гололедообразование, снегоналипание и пр.), в количестве 236 шт.

→ выполнение заданий диспетчерских центров ОАО «СО ЕЭС» по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике;

В соответствии с заданием филиала АО «СО ЕЭС»:

→ Астраханским РДУ в филиале ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» разработан объем противоаварийного управления автоматике частотной разгрузки на общую величину 325,5 МВт (39,55%) при задании 325,5 МВт (39,55%);

→ Волгоградским РДУ в филиале ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» разработан объем противоаварийного управления автоматике частотной разгрузки на общую величину 1 306 МВт (53,6%) при задании 1285,8 МВт (52,7%);

→ Ростовским РДУ в филиале ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» разработан объем противоаварийного управления автоматике частотной

разгрузки на общую величину 81,66 МВт (67,5%) при задании 81,66 МВт (67,5%);

- Ростовским РДУ в филиале ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» разработан объем противоаварийного управления автоматике частотной разгрузки на общую величину 1 954 МВт (68,7%) при задании 1 919 МВт (67,5%).

Всего в филиалах ПАО «МРСК Юга» в соответствии с заданием филиала АО «СО ЕЭС» разработан объем противоаварийного управления автоматике частотной разгрузки на общую величину 3 667,16 МВт (57,3%) при задании 3 611,96 МВт (56,8%).

В соответствии с заданием филиала АО «СО ЕЭС» Астраханским РДУ, Волгоградским РДУ, Ростовским РДУ в филиалах ПАО «МРСК Юга» разработаны объемы противоаварийного управления специальной автоматике отключения нагрузки.

- проведение ревизии номенклатуры и объема аварийного резерва оборудования и материалов;

В 2016 г. приказами по филиалам ПАО «МРСК Юга» в рамках ежегодной проверки номенклатуры и объема аварийного резерва оборудования и материалов переутверждался норматив и перечни аварийного резерва с учетом технического состояния оборудования, статистических показателей повреждаемости и данных по отключениям и технологическим нарушениям.

- проверка готовности к применению резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭ);

Всего в филиалах ПАО «МРСК Юга» имеется 238 шт. мобильных РИСЭ общей мощностью 3 516,4 кВт.

Все РИСЭ поддерживаются в постоянной готовности к применению по назначению.

Проверка и обеспечение их постоянной готовности осуществлялась в соответствии с требованиями Единых правил предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых

объектах ПАО «МРСК Юга» в редакции приказа ПАО «МРСК Юга» от 12.02.2016 №73-А, кроме этого дополнительные проверки РИСЭ в обязательном порядке проводятся при проведении учений и тренировок, а также при вводе режима повышенной готовности (особого режима работы) в зависимости от складывающейся ситуации.

- заключение и пролонгация соглашений с подрядными и смежными электросетевыми организациями, а также МЧС России и Росгидрометом;

Ежегодно в филиалах ПАО «МРСК Юга» пролонгируются следующие соглашения:

1. Соглашение об организации информационного обмена по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций между Главными управлениями МЧС России по субъектам в зоне ответственности филиалов и филиалами ПАО «МРСК Юга».
2. Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики между публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (в интересах филиалов ПАО «МРСК Юга») и филиалами открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» — Волгодонское, Астраханское и Ростовское ПМЭС «О взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики».
3. Соглашение с МБУ г. Астрахани «Аварийно-спасательный центр» «О порядке взаимодействия и обмена информацией при решении задач в области защиты населения и территорий при угрозе и (или) возникновении чрезвычайной ситуации между МБУ г. Астрахани «Аварийно-спасательный центр» и филиалом ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» от 26.06.2013 №11.
4. Соглашения с подрядными организациями о взаимодействии при предотвращении и

338

шт.

мобильных РИСЭ общей мощностью
3 516,4 кВт

236

противоаварийных тренировок

персонала в 2016 г.

ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики.

5. Ежегодно с ФГБУ «Северо-Кавказское УГМОС» заключается договор на оказание услуг по предоставлению информации о состоянии окружающей среды, ее загрязнении, в том числе на 2017 г.

→ проверка и обеспечение постоянной готовности мобильных подразделений к оперативному реагированию в аварийных ситуациях;

Для проведения аварийно-восстановительных работ в филиалах ПАО «МРСК Юга» сформировано 40 мобильных бригад с готовностью не более двух часов в рабочее время, при функциониро-

вании РСК в режиме повышенной готовности или особом режиме работы, к убытию для выполнения задач по предназначению. Бригады укомплектованы квалифицированным персоналом, средствами связи, необходимыми приборами, инструментом и приспособлениями, защитными средствами и спецодеждой, навигаторами, корпоративными пластиковыми картами с запасом денежных средств. Проверка и обеспечение постоянной готовности мобильных подразделений к оперативному реагированию в аварийных ситуациях осуществлялась в соответствии с требованиями Единых правил предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ПАО «МРСК Юга» в редакции приказа ПАО «МРСК Юга» от 12.02.2016 №73-А.

Максимальное годовое снижение состава аварийного резерва (в % от утвержденных норм) и фактические сроки его пополнения. Общая балансовая стоимость оборудования и материалов аварийного резерва (тыс. рублей).

По филиалу ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» балансовая стоимость оборудования и материалов аварийного резерва составила:

- на 01.01.2016 — 14 508 тыс. рублей без НДС;
- на 30.09.2016 — 29 333 тыс. рублей без НДС;
- на 31.12.2016 — 28 517 тыс. рублей без НДС.

По филиалу ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» балансовая стоимость оборудования и материалов аварийного резерва составила:

- на 01.01.2016 — 75 695,51 тыс. рублей без НДС;
- на 30.09.2016 — 73 627,65 тыс. рублей без НДС;
- на 31.12.2016 — 94 439,99 тыс. рублей без НДС.

По филиалу ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго» балансовая стоимость оборудования и материалов аварийного резерва составила:

- на 01.01.2016 — 13 797,25 тыс. рублей без НДС;
- на 30.09.2016 — 13 900,46 тыс. рублей без НДС;
- на 31.12.2016 — 13 900,46 тыс. рублей без НДС.

По филиалу ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» балансовая стоимость оборудования и материалов аварийного резерва составила:

- на 01.01.2016 — 35 369,50 тыс. рублей без НДС;
- на 30.09.2016 — 39 331,22 тыс. рублей без НДС;
- на 31.12.2016 — 38 042,18 тыс. рублей без НДС.

Всего по ПАО «МРСК Юга» балансовая стоимость оборудования и материалов аварийного резерва составила

Филиал	Стоимость аварийного резерва, тыс. руб.		
	На 01.01.2016	На 30.09.2016	На 31.12.2016
«Астраханьэнерго»	14 508	29 333	28 517
«Волгоградэнерго»	75 695,51	73 627,65	94 439,99
«Калмэнерго»	13797,25	13900,46	13900,46
«Ростовэнерго»	35 369,50	39 331,22	38 042,18
ИТОГО по ПАО «МРСК Юга»	139 370,26	156 192,33	174 899,63

В период работы комиссии по проверке готовности филиала к работе в осенне-зимний период 2016–2017 гг. номенклатура аварийного резерва была укомплектована на 100% в соответствии с нормативными значениями.

Восполнение аварийного резерва до норматива в 2016 г. происходило оперативно, в минимальные сроки в соответствии с требованиями правил предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ПАО «МРСК ЮГА», утвержденными приказом Общества от 12.02.2016 №73-А.

Номенклатура аварийного резерва в филиалах ПАО «МРСК Юга» оптимально рассредоточена по региону, что позволяет наиболее оперативно комплектовать потребность в материалах и оборудовании при возникновении аварийных ситуаций. В 2016 г. передислокация номенклатуры АР не проводилась.

Применение РИСЭ для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей (в том числе случаи использования РИСЭ на мероприятиях особой важности и на территории смежных ДЗО).

09.12.2016 при проведении АВР по причине возникновения массовых отключений электро-

сетевых объектов из-за резкого ухудшения погодных условий на территории Волгоградской области для организации временного электроснабжения социально-значимых объектов было задействовано 22 резервных источника снабжения электроэнергией общей мощностью 171 кВт.

19.07.2016 при проведении АВР по причине возникновения массовых отключений электросетевых объектов из-за резкого ухудшения погодных условий на территориях Мясниковского, Куйбышевского, Неклиновского и Матвеево-Курганского районов для организации временного электроснабжения 5 социально значимых объектов было задействовано 5 резервных источников снабжения электроэнергией общей мощностью 25 кВт.

В период с 09 по 11.12.2016 при проведении АВР по причине возникновения массовых отключений электросетевых объектов из-за резкого ухудшения погодных условий на территориях Неклиновского, Аксайского, Азовского, Мясниковского и Октябрьского районов для организации временного электроснабжения 5 социально значимых объектов, было задействовано 19 резервных источников снабжения электроэнергией общей мощностью 220 кВт.

Всего в филиалах ПАО «МРСК Юга» в 2016 году применялись 46 РИСЭ общей мощностью 416 кВт для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей.

Мобильные аварийно-восстановительные бригады при ликвидации аварий на территории смежных ДЗО.

Для оказания помощи в ликвидации последствий стихийных явлений в ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МОЭСК» были командированы 17 бригад филиала ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» общей численностью 96 человек, задействованы 41 еди-

ницы спецтехники, 13 бригад филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» общей численностью 67 чел., задействовано 24 единицы спецтехники.

Всего для оказания помощи в ликвидации последствий стихийных явлений в ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МОЭСК» были командированы от ПАО «МРСК Юга» 30 бригад общей численностью 163 чел., задействовано 65 ед. спецтехники.

Все бригады Филиала с поставленными задачами по восстановлению нарушенного электроснабжения потребителей в сложных погодных условиях успешно справились.

Отчет о проведении совместных учений по отработке взаимодействия при ликвидации аварий

Наименование организации	Количество совместных учений согласно графика		В том числе с участием подразделений ОАО «СО ЕЭС», шт. (факт нарастающим итогом с начала года)	В том числе с участием подразделений МЧС России, шт. (факт нарастающим итогом с начала года)	В том числе с участием ОИВ субъектов РФ и местной администрации, шт. (факт нарастающим итогом с начала года)
	План на 2016 год	факт (нарастающим итогом с начала года)			
Филиал ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго»	2	2	2	2	2
Филиал ПАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго»	3	3	1	3	3
Филиал ПАО «МРСК Юга» «Калмэнерго»	4	4	0	4	0
Филиал ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»	4	4	1	4	4
ПАО «МРСК Юга»	1	1	1	1	1
Итого:	14	14	5	14	10

В филиалах ПАО «МРСК Юга» всего заключено и пролонгировано на 2017 г. 14 соглашений с контрагентами о взаимодействии при про-

ведении аварийно-восстановительных работ при ликвидации технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций. В соответствии с эти-

ми соглашениями для совместного проведения АВР контрагентами всего может быть предоставлено 57 бригад, 651 чел. персонала, 237 ед. техники, в том числе специальной.

Анализ результатов проделанной работы и полученного эффекта по предотвращению технологических нарушений и ликвидации чрезвычайных ситуаций в отчетном году

В 2016 г. основные усилия в работе по предупреждению чрезвычайных ситуаций, аварий и сложных технологических нарушений на объектах энергосистемы были направлены на осуществление комплекса мероприятий по предупреждению (снижению) масштабов последствий чрезвычайных ситуаций и дальнейшее повышение эффективности защиты персонала и производства.

В ПАО «МРСК Юга» изданы приказы и другие организационно-распорядительные документы по вопросам управления в повседневной деятельности и в режиме повышенной готовности или в особом режиме работы объектовой функциональной подсистемой единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также по организации функционирования Штаба МРСК Юга, Штабов филиалов. Периодически проводились плановые заседания комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности в филиалах ПАО «МРСК Юга».

В соответствии с изданными приказами постоянно проводился комплекс мероприятий, позволяющий обеспечить устойчивую работу электрических сетей в филиалах ПАО «МРСК Юга».

Всего проведено за 2016 г. 14 совместных учений с представителями органов местного самоуправления, территориальных подразделений МЧС и других субъектов электроэнергетики (Астраханское РДУ) по вопросам организации мероприятий по предупреждению и ликвидации различных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, аварий и

сложных технологических нарушений. Кроме этого по указанной тематике было проведено 20 тактико-специальных учений и 3 объектовые тренировки.

Для управления силами и средствами в повседневной деятельности подготовлены пункты управления в аппарате управления, в филиалах ПАО «МРСК Юга», в РЭС, разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии распорядительные, справочные и формализованные документы.

Организовано и проводится обучение с привлечением 100% руководящего состава и всего остального персонала ПАО «МРСК Юга» в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Для успешного выполнения задач повседневной деятельности в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций уточнен и согласован Алгоритм информационного взаимодействия ОДС ЦУКС и диспетчерской службы филиалов ПАО «МРСК Юга». Постоянное информационное взаимодействие осуществляется ежедневно на уровнях:

- а) ЕДДС Администраций районов — ОДС, ОДГ филиалов ПАО «МРСК Юга»;
- б) ОДС ЦУКС — ДС ЦУС филиалов ПАО «МРСК Юга».

В целях организации эффективной совместной работы при проведении заседаний КЧС и ОПБ и других мероприятий в режиме видеоконференции на ЦДП ЦУС установлена Web-камера и организован канал передачи данных между ЦУКС и филиалами ПАО «МРСК Юга».

Для повышения устойчивости функционирования электрических сетей при ЧС и повышения надежности работы технологического оборудования в филиалах ПАО «МРСК Юга» выполнено следующее:

- пересмотрена номенклатура и объемы материалов, входящих в аварийный резерв, в сторону увеличения, укомплектованность аварийного резерва составляет 100%;
- ремонтная программа выполнена в полном объеме;
- в постоянной готовности к применению поддерживается ММПС и КРУН.

В период прохождения ОЗП 2016–2017 гг. аварийно-восстановительные бригады филиалов ПАО «МРСК Юга» доказали свою высокую эффективность при проведении АВР в сложных погодных условиях по восстановлению нарушенного электроснабжения потребителей, произошедшего в результате массовых отключений электросетевых объектов в результате воздействия стихийных явлений на территории:

- Астраханской области 15 марта и с 09 по 10 декабря 2016 г.;
- Волгоградской области 09 января, 21 января и 09 декабря 2016 г.;
- Ростовской области 19 марта, 19 июля и с 09 по 11 декабря 2016 г.

В целом проделанная работа в отчетном году способствовала тому, что чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах филиалов ПАО «МРСК Юга» не было, по всем аварийным отключениям были проведены расследования и разработаны противоаварийные мероприятия, а все работы по восстановлению нарушенного электроснабжения были организованы без нарушений нормативных сроков.

5.5. КОМПЛЕКС МЕР, ПРИНЯТЫХ ПРИ ПОДГОТОВКЕ К РАБОТЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА В ОСОБЫЕ ПЕРИОДЫ

При подготовке ПАО «МРСК Юга» к работе в грозовой, паводковый, пожароопасный и осенне-зимний периоды в 2016 г. был выполнен комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежной работы электросетевых объектов Общества. Основные из них:

В части подготовки к работе в грозовой период:

- выполнены инженерные осмотры всех ПС, складов ГСМ, маслохозяйств и антенно-мачтовых сооружений (особое внимание было уделено состоянию заземляющих устройств, состоянию изоляции, наличию сухой растительности);
- выполнены подключения отключенных на время осенне-зимнего периода вентиляционных 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 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 870 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 (102 тренировки);
- произведена уборка сухой травы и сгораемых материалов на территориях объектов, в охраняемых зонах ПС 35–110 кВ, ТП и РП 6–10/0,4 кВ;
- укомплектованы первичными средствами пожаротушения здания, сооружения, помещения, территории энергообъектов и автомобильная техника;
- проверено состояние эвакуационных выходов и проходов;

- проведены внеочередные инструктажи персоналу о порядке проведения огневых работ, действиях при пожаре, порядке эвакуации из зданий, правилах применения первичных средств пожаротушения (6 319 чел.).

Выполнение указанного комплекса мероприятий позволило не допустить пожаров на энергообъектах Общества при прохождении пожароопасного периода 2016 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:

В целях обеспечения надежного функционирования электросетевых объектов ПАО «МРСК Юга» в период прохождения весеннего паводка 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» издан приказ от 30.12.2015 №853 «О подготовке к прохождению паводкового периода», которым:

- утвержден состав Центральной паводковой комиссии ПАО «МРСК Юга»;
- обеспечено издание соответствующих приказов в филиалах Общества и создание паводковых комиссий;
- 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 2016 г.;
- организовано взаимодействие и обмен информацией с территориальными подразделениями МЧС России и гидрометеорологическими службами в период прохождения паводка.

План обязательных мероприятий, утвержденный вышеуказанным приказом, включал в себя следующие комплексы мероприятий:

- мероприятия, выполняемые в период подготовки к прохождению паводка, в количестве 22 шт.;
- мероприятия, выполняемые в период прохождения паводка, в количестве 5 шт.;
- мероприятия, выполняемые по окончании паводкового периода, — 1 шт.

Все мероприятия согласно утвержденному плану мероприятий выполнены в полном объеме.

С целью минимизации рисков возникновения аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Юга» в паводковый период филиалами Общества был организован регулярный контроль за уровнем грунтовых вод.

В ходе прохождения паводкового периода превышений среднесезонных уровней воды в зоне эксплуатационной ответственности филиалов ПАО «МРСК Юга» не наблюдалось.

Подтоплений объектов электрических сетей нагонной волной также не зафиксировано.

Рисков, которые могли оказать существенное влияние на надежность работы оборудования, не зафиксировано.

Режимы РПГ и ОРР, вызванные прохождением паводка, в зоне эксплуатационной ответственности филиалов ПАО «МРСК Юга» не вводились.

Фактов подтопления оборудования, зданий и сооружений ПС, участков ВЛ не зафиксировано.

Аварийных отключений электросетевого оборудования в результате воздействия паводка, в том числе с обесточением потребителей, не зафиксировано.

В части подготовки к работе в осенне-зимний период:

- введены в эксплуатацию объекты реконструкции, оказывающие влияние на прохождение ОЗП (реконструкция противоаварийной

автоматики, сооружение ВЧ каналов связи на ПС 110 кВ «ЦРП» филиала «Астраханьэнерго»; реконструкция системы ПА «АЛАР» на ПС «Мартыновская» филиала «Ростовэнерго»);

- выполнена в полном объеме ремонтная программа;
- завершена работа по обеспечению потребности в резервных источниках электроснабжения (укомплектованность составляет 309 шт. суммарной мощностью 5,47 МВт, что позволяет обеспечить электроснабжение потребителей на период аварийно-восстановительных работ);
- укомплектован в полном объеме аварийный резерв оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ;
- 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 (192 тренировки — 100% годового плана);
- обеспечена техническая готовность схем плавки гололеда на ВЛ. В соответствии с утвержденными и согласованными с филиалами АО «СО ЕЭС» — РДУ графиками проведено 40 пробных плавков гололеда на ВЛ 110 кВ.

Выполнены основные и дополнительные условия готовности, определенные «Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП».

30 сентября 2016 г. ПАО «МРСК Юга» получен паспорт готовности к работе в ОЗП 2016–2017 гг. (акт проверки готовности подписан всеми членами комиссии без замечаний и особых мнений).

5.6. СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Взаимодействие со средствами массовой информации

В 2016 г. опубликовано 615 официальных релизов, в СМИ вышло порядка 20 оригинальных материалов — статьи, интервью, новости. За год зафиксировано 7 076 упоминаний¹ о деятельности Общества и его филиалов (в расчет не входят анонсы, уведомления, реклама услуг). Это на 5,5% ниже показателя 2015 г.

Высокую цитируемость получили такие материалы, как интервью генерального директора и высших менеджеров Общества, пресс-конференции по проблемным вопросам урегулирования дебиторской задолженности и итогам работы

компании, популяризация онлайн-сервисов, участие во всероссийском фестивале #ВместеЯрче, мероприятия по профилактике детского электротравматизма.

Тональность сообщений

Благодаря перераспределению акцентов в информационной политике удалось снизить долю негативных сообщений на 3%. Доля нейтральных новостей увеличилась почти на 14%. Доля позитивных сообщений снизилась на 11% — отчасти это связано с усилением информирования по проблемам дебиторской задолженности и претензионно-исковой работы в ТЭК.

615

официальных
релизов



опубликовано в 2016 г.

7 076

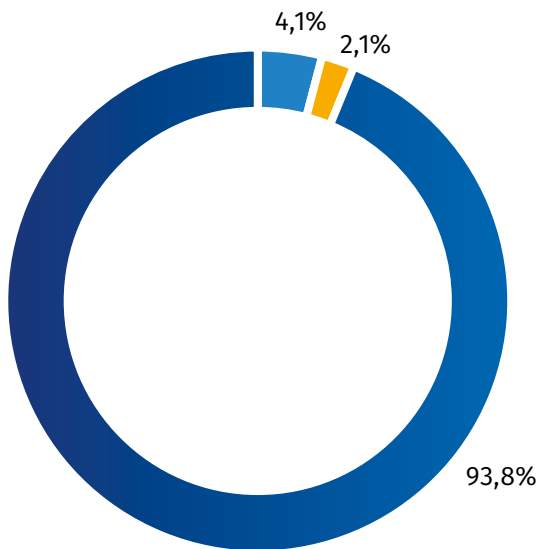
упоминаний



о деятельности Общества и его филиалов

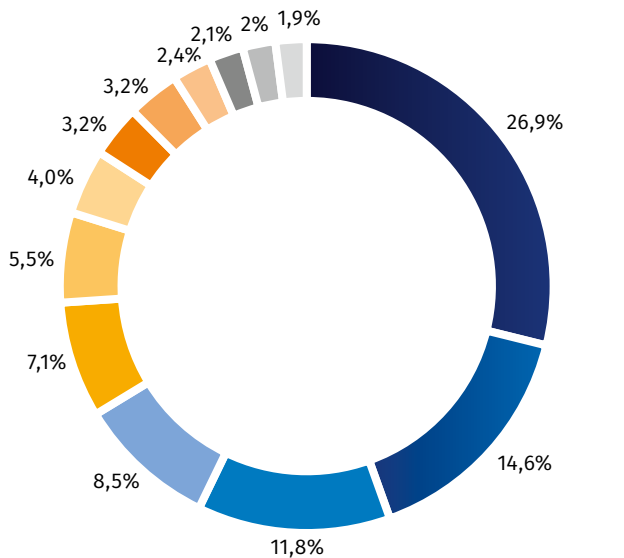
¹ Согласно данным системы мониторинга СКАН-Интерфакс. Анализ данных не учитывает тематику судебного процесса по делу АО «Энергия».

Тональность сообщений



■ Позитивная ■ Негативная ■ Нейтральная

Тематика сообщений



■ Сделки, проекты, инвестиции ■ Окружающая среда
 ■ Технологические нарушения, нештатные ситуации, отключения потребителей ■ Политика и государство
 ■ Суды, конфликты, расследования ■ Социальные вопросы
 ■ Госрегулирование ■ Корпоративные действия, M&A
 ■ Ценные бумаги ■ Спорт
 ■ Производственная деятельность ■ Финансовые результаты
 ■ Займы и кредиты

2 Речь идет о специализированных профессиональных блогах в ТЭК

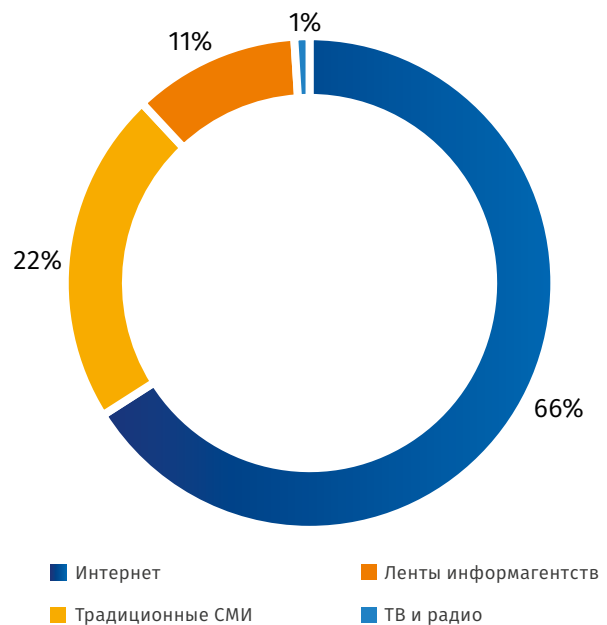
Тематика сообщений

Наибольший интерес СМИ и целевых аудиторий традиционно вызывают такие темы, как инвестиционные программы и строительство объектов, крупные сделки, технологические нарушения, связанные с отключениями потребителей, претензионно-исковая работа и судебная практика, вопросы производственной тематики — технологическое присоединение, ремонтная программа, ввод мощностей, потребление электроэнергии, снижение потерь в сети и пр.

Категории источников

По источникам традиционно лидерство удерживает интернет, в том числе информационные агентства. На уровне регионов еще заметна доля печатных газет. Растет вес интернет-источников в распространении информации, при этом на региональном уровне только начинается рост влияния блогов на формирование общественного мнения² — его доля менее 1%.

Категории источников



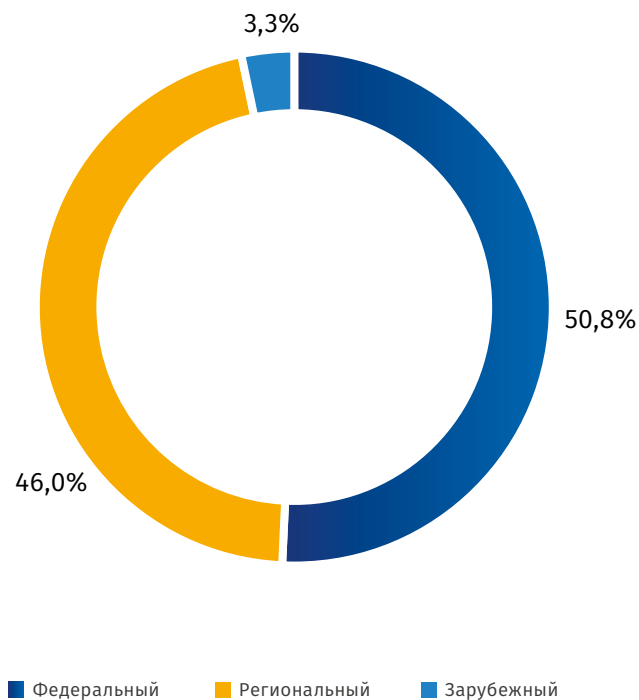
■ Интернет ■ Ленты информагентств
 ■ Традиционные СМИ ■ ТВ и радио

Данная тенденция учитывается при разработке планов информационных кампаний, так как мнение лидеров мнений в социальных сетях становится более весомым, возможности распространения информации — более оперативными и массовыми.

Уровень источников

По уровням источников информация распределяется следующим образом: 50,8% — федеральный, 46% — региональный, 3,3% — зарубежный.

Уровень источников



50,8%
федеральный уровень источников

Корпоративный сайт

Эффективным инструментом коммуникации с внешней аудиторией, важным информационным ресурсом и средством взаимодействия с клиентами и партнерами является корпоративный сайт. Сайт работает на оперативной системе управления «1С:Битрикс», что позволяет успешно внедрять неограниченное количество интерактивных клиентских и корпоративных сервисов, при этом сайт обеспечен системой повышенной безопасности и защитой от вирусов.

Разработана адаптивная верстка под мобильные устройства, при которой сайт автоматически перестраивается под любое разрешение экрана. Продолжается работа по разработке и внедрению мобильной версии сайта с упрощенной структурой меню.

На сайте активно функционирует сменный слайдер с интерактивными слайдами-баннерами, что обеспечивает прямой, быстрый и удобный переход на актуальные страницы сайта: «День потребителя», «МРСК Юга в цифрах», «Электробезопасность», «Чемпионат мира по футболу-2018», «Технологическое присоединение», «Прием заявок на ТП в офисах МФЦ РО» и другие.

Благодаря удобной операционной системе «1С:Битрикс» внедрен сервис информирования потребителей о плановых отключениях электроэнергии на время профилактических работ. Достаточно зарегистрироваться на корпоративном сайте и выбрать интересующие районы и адреса. Все уведомления приходят на электронную почту: в письме указывается причина отключения и время ограничения и восстановления энергоснабжения.

Также реализован отдельный многофункциональный раздел «Электробезопасность», имеющий упрощенную структуру самостоятельного портала. Дизайн и наполнение раздела осуществлены в соответствии с требованиями и рекомендациями ПАО «Россети». Раздел позволяет подать заявку на проведение урока электробезопасности с возможностью обратной связи.

Сайт ПАО «МРСК Юга» — современный, удобный, отвечающий требованиям новой web-графики. Структура главного меню сайта выполнена в соответствии с требованиями Стандартов качества обслуживания потребителей услуг МРСК Юга, утвержденных решением Совета дирек-

торов ОАО «МРСК Юга» (протокол №161/2015 от 19.06.2015).

Усовершенствованный модуль «Видео» преобразован в динамичную сменную ленту видеороликов с современным облегченным дизайном.

Профилактика детского электротравматизма

В 2016 г. проведено почти 2 тыс. уроков электробезопасности в образовательных учреждениях регионов ответственности — Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Калмыкии. Всего в занятиях приняли участие более 124,8 тыс. школьников.

Департамент по связям с общественностью ищет новые интересные формы подачи информации по правилам электробезопасности. На страницах популярных печатных изданий и в социальных сетях МРСК Юга объявила конкурс «Занимательная электробезопасность!». Участники разгадывали тематический кроссворд, а победители получили подарки с иллюстрацией правил электробезопасности для игры и учебы, а также свидетельства о торжественном включении в ряды движения «Безопасное электричество».

Количество уроков в разрезе филиалов:

Филиал	Количество уроков	Количество человек
«Астраханьэнерго»	244	14 128
«Калмэнерго»	1 040	57 783
«Волгоградэнерго»	178	5 000
«Ростовэнерго»	468	47 894
ИТОГО	1 930	124 805

124,8

ТЫС. ШКОЛЬНИКОВ



приняли участие в занятиях по электробезопасности

Во время школьных каникул занятия прошли в пришкольных и детских оздоровительных лагерях.

Для закрепления полученных знаний детям вручаются канцелярские наборы с иллюстрациями основных правил. В 2016 г. было изготовлено и распространено 16,6 тыс. комплектов.

Также изготовлено и размещено 13 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 2016 г. опубликовано 64 оригинальных материала (релизы и статьи), которые процитированы 245 раза в районных,

региональных и электронных СМИ. Предпочтение отдается изданиям с большим тиражом (охватом населения) и пользующимся популярностью в регионах.

В каждом регионе присутствия Компании организовано и проведено несколько массовых акций, посвященных популяризации темы электробезопасности, в рамках городских праздников и фестивалей, направленных на разную аудиторию: дети, подростки, родители, рыбаки и т.д. Такие мероприятия охватывают широкую аудиторию и имеют большой резонанс в СМИ.

В 2016 г. МРСК Юга приняла активное участие во Всероссийском фестивале #ВместеЯрче в Ростовской, Волгоградской областях и Республике Калмыкия с тематическими мероприятиями на тему электробезопасности, в целом охватившими более 500 детей и родителей.

Еженедельно, накануне выходных и праздничных дней, на корпоративном сайте размещается и

рассылается в районные СМИ памятка о правилах поведения вблизи энергообъектов, а также инструкция о подаче заявки на урок электробезопасности через корпоративный сайт МРСК Юга.

Кроме того, профилактические видеосюжеты ежедневно транслируются на мониторах системы «Оксион» (МЧС) в Ростове, Волгограде и Астрахани.

С министерствами общего и профессионального образования регионов действуют соглашения о взаимодействии при проведении мероприятий, способствующих предотвращению детского травматизма в результате поражения электрическим током и обучению детей и учащейся молодежи основам электробезопасности.

Ведется постоянная работа с органами власти, надзорными и контролирующими органами, правоохранительными и силовыми структурами, а также взаимодействие с широкой общественностью (в том числе дачниками, садоводами и гражданами, увлекающимися рыбной ловлей).

Конгрессно-выставочная деятельность

Ежегодно МРСК Юга принимает участие в мероприятиях согласно «Плана конгрессно-выставочных мероприятий» для предприятий Группы компаний «Россети». Крупнейшими площадками 2016 г. стали Петербургский международный экономический форум, Международный экономиче-

ский форум «Сочи-2016», Международный энергетический форум «RuGrids-Electro», региональный этап Всероссийского стартап-тура. Структурные подразделения Общества участвовали в тематических мероприятиях по своим направлениям деятельности.

5.7. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

Основополагающим нормативно-правовым актом в сфере борьбы с коррупцией является **Федеральный закон** от 25 декабря 2008 г. N 273-ФЗ «О противодействии коррупции» (далее — Закон о противодействии коррупции).

Антикоррупционная политика Общества представляет собой комплекс взаимосвязанных принципов, процедур и конкретных мероприятий, направленных на профилактику и пресечение коррупционных правонарушений в деятельности данной организации.

Цель Антикоррупционной политики — формирование единого подхода к реализации требований статьи 13.3. Закона о противодействии коррупции, касающихся обязанности ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции: выявление и последующее устранение причин коррупции (профилактика коррупции); выявление, предупреждение и пресечение коррупционных и иных правонарушений; минимизация и (или) ликвидация последствий коррупционных и иных правонарушений, в том числе, предусмотренных ст. 19.28 КоАП РФ.

Основным кругом лиц, подпадающим под действие Антикоррупционной политики, являются работники Общества, вне зависимости от занимаемой должности и выполняемых функций, а также партнеры и контрагенты ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», иные лица в силу взаимных обязательств между ними и Обществом, в том числе Антикоррупционных обязательств и иных антикоррупционных соглашений.

Основные направления Антикоррупционной политики:

1. Определение подразделений или должностных лиц, ответственных за профилактику коррупционных правонарушений и противодействие коррупции.
2. Оценка коррупционных рисков (мошеннические и прочие противоправные действия сотрудников Общества или третьих лиц).
3. Выявление и урегулирование конфликта интересов (Декларирование конфликта интересов и сведений о доходах, проверка соискателей при приеме на работу и пр.).
4. Разработка и внедрение в практику стандартов и процедур, направленных на обеспечение добросовестной работы (кодекс корпоративной этики и правила обмена подарками).
5. Рассмотрение и разрешение информации о возможных фактах коррупции и иных злоупотреблениях (работа с обращениями по жалобам, телефон «горячей линии» и т.д.).
6. Правовое просвещение и формирование основ законопослушного поведения работников, консультирование и обучение работников (ознакомление под роспись с ОРД и ЛНА по противодействию коррупции, доп.соглашения к трудовому договору по АКП, размещение информации на сайте, обучающие мероприятия и т.д.).
7. Внутренний контроль и аудит (контроль документирования операций хозяйственной деятельности, контроль экономической обоснованности расходов в сферах с высоким коррупционным риском, проверка реализации организационных процедур и правил, проведение внешнего аудита и пр.).
8. Принятие мер по предупреждению коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами (проверка участников закупок и контрагентов, проверка на отсутствие личных контактов руководства и собственников на аффилированность, проверка подтверждающих документов участников закупок, внедрение Антикоррупционного стандарта, внедрение единой автоматизированной системы анализа и сбора информации о бенефициарах контрагентов (АС «АСИБ») и др.).
9. Взаимодействие с государственными органами, осуществляющими контрольно-надзорные функции, сотрудничество с правоохранительными органами в сфере противодействия коррупции.
10. Участие в коллективных инициативах по противодействию и профилактике коррупции (присоединение к АК Хартии, использование в договорах стандартных АК оговорок, прозрачные и открытые процедуры закупок и пр.).
11. Противодействие подкупу иностранных публичных должностных лиц и должностных лиц публичных международных организаций.
12. Принятие, анализ применения и пересмотр Антикоррупционной политики.

Антикоррупционной политикой для работников ПАО «МРСК Юга» АКП установлены обязанности:

- воздерживаться от совершения и/или участия в совершении коррупционных и иных правонарушений в своих интересах или от имени Общества;
- воздерживаться от поведения, которое может быть истолковано окружающими как готовность совершить или участвовать в совершении коррупционных и иных правонарушений в своих интересах или от имени Общества;

Во исполнение Антикоррупционной политики в ПАО «МРСК Юга» приняты следующие Положения и Регламенты:

- Кодекс корпоративной этики ПАО «МРСК Юга»;
- Положение о договорной работе и Единый стандарт закупок;
- Порядок приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей о возможных фактах коррупции;
- Положение об урегулировании конфликта интересов в ПАО «МРСК Юга»;
- Положение о Комиссии по урегулированию конфликта интересов;
- Положение о сообщении работниками Общества о получении подарка в связи с их должностным положением или исполнением ими должностных обязанностей.

Антикоррупционной политикой предусмотрена ответственность должностных лиц за совершение коррупционных правонарушений и иных злоупотреблений.

К мерам ответственности за коррупционные и иные правонарушения в ПАО «МРСК Юга» относятся: меры дисциплинарной, административной и уголовной ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации, и меры корпоративного воздействия в соответствии с локальными нормативными актами Общества.

ПАО «МРСК Юга» проводит проверки по каждому обоснованному подозрению или установленному факту коррупции в рамках, допустимых законодательством Российской Федерации.

02 апреля 2015 г. ПАО «МРСК Юга» присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (Свидетельство о присоединении от 02.04.2015 №1517).

В Обществе определены и исполняются мероприятия по реализации положений Антикоррупционной хартии российского бизнеса в Программе реализации мер по предупреждению коррупции в ПАО «МРСК Юга».

Принятые в отчетном периоде локальные нормативные акты в рамках реализации требований федерального антикоррупционного законодательства

В 2016 г. в ПАО «МРСК Юга» разработаны и актуализированы внутренние документы по соблюдению норм корпоративной этики в Обществе; документы, устанавливающие порядок выявления и урегулирования ситуаций пред/конфликта интересов, возникающих у работников ПАО «МРСК Юга», ДЗО ПАО «МРСК Юга», ДЗО филиалов ПАО «МРСК Юга», и утвержденные в ПАО «МРСК Юга», ЧУ ДПО «Астраханский учебный комбинат», в ЧУ ДПО «Учебный центр «Энергетик»:

- Положение об урегулировании конфликта интересов в ПАО «МРСК ЮГА», утвержденное приказом ПАО «МРСК Юга» от 28.12.2016 №894;
- Положение о комиссии ПАО «МРСК Юга» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов, утвержденное приказом ПАО «МРСК Юга» от 28.12.2016 №893;
- Положение о порядке формирования и использования фонда спонсорской поддержки и благотворительности ПАО «МРСК Юга», утвержденное решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 06.05.2016 (протокол от 10.05.2016 №188/2016), приказом ПАО «МРСК Юга» от 10.06.2016 №352;

- Положение об урегулировании конфликта интересов в ЧУ ДПО «Астраханский учебный комбинат»;
- Положение об урегулировании конфликта интересов в ЧУ ДПО «Учебный центр «Энергетик»;
- Положение о комиссии ЧУ ДПО «Учебный центр «Энергетик» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов;
- Положение о комиссии ЧУ ДПО «Астраханский учебный комбинат» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов».

В ЧУ ДПО «Учебный центр «Энергетик» вышеперечисленные документы утверждены приказом от 23.05.2016 №208.

В ЧУ ДПО «Астраханский учебный комбинат» — утверждены приказами от 15.06.2016 №36 и от 15.06.2016 №37.

Информация о возможных фактах коррупции и иных злоупотреблений в Обществе (результаты деятельности, с представлением статистических данных)

В соответствии с «Порядком приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей (работников, контрагентов ПАО «МРСК Юга» и иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции», утвержденным приказом ПАО «МРСК Юга» от 02.03.2015 №122, в 2016 г. производился контроль поступления сведений об обращениях и жалобах о возможных фактах коррупции.

За 2016 г. поступившие на рассмотрение в ПАО «МРСК Юга» обращения регистрировались в журнале. По фактам поступивших обращений в 2016 г. были проведены служебные проверки. По результатам проверок обстоятельства, изложенные в обращениях, не подтвердились, факты конфликта интересов не были установлены.

Мероприятия по выявлению и урегулированию конфликта интересов (принимаемые меры, с представлением статистических данных)

В 2016 г. проведено ежегодное декларирование конфликта интересов работников Общества за 2015 г. Результаты декларирования руководителей и работников Общества представлены в таблице.

Наименование	Всего чел. на 31.12.15	Представлено деклараций	Отсутствует	Из них		
				Декретный отпуск	Уволено на момент сдачи деклараций	Внутреннее совмещение
Работники исполнительного аппарата и филиалов ПАО «МРСК Юга»	3 260	3 215	45	34	2	9
В процентах, %	100	98,62	1,38	75,56	4,44	20

По результатам проверки Деклараций конфликта интересов работников Общества выявлены факты, требующие дополнительной проверки в отношении 89 работников (Исполнительный аппарат — 32 работника; филиал

«Астраханьэнерго» — 17 работников; филиал «Волгоградэнерго» — 11 работников, филиал «Калмэнерго» — 5 работников, филиал «Ростовэнерго» — 24 работника).

По данным фактам была проведена работа по требованию от работников Общества объяснений по полученной информации с целью выявления предконфликтных ситуаций.

Результаты направлены на Комиссию по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ПАО «МРСК Юга» (далее — Комиссия). В 2016 г. состоялось три очных одно заочное заседание Комиссии. К окончанию 2016 г. все выявленные случаи предконфликтных ситуаций в Обществе урегулированы.

Проведено ежегодное декларирование сведений руководителей Общества и их родственников об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера за 2015 г. В 2016 г. проведена проверка сведений 14 руководителей и их родственников (при приеме или переводе на руководящую должность) об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера.

Проверка сведений не выявила фактов непредставления информации, фактов конфликта интересов, предконфликтных ситуаций. Признаков аффилированности и иных злоупотреблений у руководителей Общества и членов их семей не установлено.

Противодействие и профилактика коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами (антикоррупционные мероприятия, с представлением статистических данных)

ПАО «МРСК Юга» в 2016 г. выстраивало взаимоотношения с партнерами, контрагентами и третьими лицами в соответствии с антикоррупционными принципами и стандартами, осуществляло конкурентные закупки, руководствуясь объективными критериями при выборе поставщиков, проводило соответствующую информационно-разъяснительную работу.

В Обществе осуществляется разъяснительная работа с контрагентами при отказе контрагентов в предоставлении информации о собствен-

никах и подписании Соглашения на обработку персональных данных.

ПАО «МРСК Юга» в отчетном периоде осуществляло конкурентные закупки, руководствуясь объективными критериями при выборе поставщиков, уделяя большое внимание формированию стандартов прозрачного бизнеса в энергетической отрасли. Все технические задания и вся документация по участникам закупочных процедур проходят обязательную проверку и антикоррупционную экспертизу.

В течение 2016 г. проверено не менее 1 903 закупочных процедур и не менее 1 376 технических заданий. Проверено не менее 5 900 участников закупочных процедур.

В целях исполнения антикоррупционного законодательства Российской Федерации и усовершенствования антикоррупционной деятельности утверждена Антикоррупционная оговорка, которая включена во все заключаемые договора. Подписывая ее, контрагент подтверждает, **что он ознакомился** с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой, представленными в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» по адресу: <http://mrsk-yuga.ru/>, удостоверяет, что он полностью принимает положения Антикоррупционной политики, и обязуется обеспечивать соблюдения требований Антикоррупционной политики как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая без ограничений собственников, должностных лиц, работников или посредников.

Участие в рабочих группах и коллективных инициативах по противодействию и профилактике коррупции (взаимодействие с органами государственной власти, институтами гражданского общества при реализации Антикоррупционной политики)

В соответствии с Указом Президента РФ от 01.04.2016 №147 «О национальном плане проти-

водействия коррупции за 2016–2017 гг.», п.п. 3.6., 3.12.2. Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», в течение 2016 г. в Обществе проводились обучающие мероприятия по противодействию коррупции в исполнительном аппарате, филиалах, ПО и РЭС Общества. Работники Общества были ознакомлены с международными правовыми актами в сфере противодействия коррупции, нормативными документами РФ по борьбе с коррупцией, с ЛНА Общества, в том числе более детально с Антикоррупционной политикой.

В соответствии с Указом Президента РФ от 01.04.2016 №147 «О национальном плане противодействия коррупции за 2016–2017 гг.» работники Общества прошли повышение квалификации по теме «Противодействие коррупции в ПАО «Россети» и его ДЗО» в рамках совещания в Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, г. Москва. Так же представители «ПАО МРСК Юга» приняли участие в семинарах по программам «Антикоррупционная политика организации», «Управление комплаенс-рисками. Создание системы комплаенс-контроля», «Выполнение требований законодательства по противодействию коррупции в организации».

В 2016 г. работниками Общества в составе рабочей группы проведены проверочные мероприятия по выявлению признаков коррупционных

правонарушений в филиалах ПАО «МРСК Юга». В результате проверки выявлено, что факты, изложенные в жалобах, не нашли своего подтверждения.

С целью обеспечения надежности и достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, обеспечения соответствия требованиям нормативных документов, профилактики и выявления коррупционных правонарушений в ПАО «МРСК Юга» проводились ревизионные проверки финансово-хозяйственной деятельности ДЗО ПАО «МРСК Юга» и аудиторские проверки филиалов.

В программы проверок были включены, в том числе, вопросы:

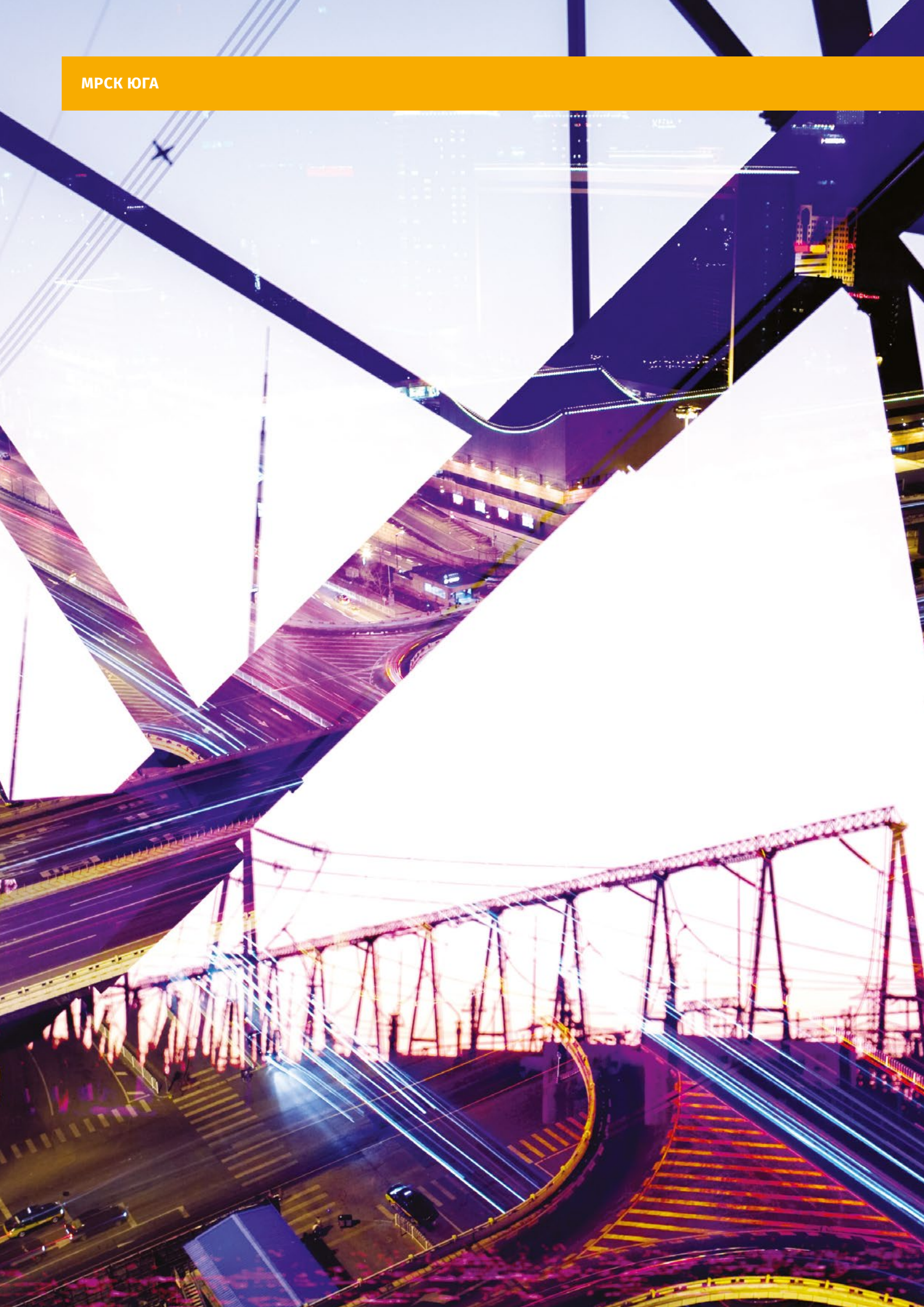
- Проверка осуществления закупочной деятельности и ведения договорной работы;
- Проверка соблюдения требований антикоррупционной политики, осуществления мероприятий по выявлению конфликта интересов.

Информация о деятельности ПАО «МРСК Юга» в области профилактики и противодействия коррупции размещена в сети Интернет, на официальном сайте Общества разработан новый раздел «Противодействие коррупции» <http://mrsk-yuga.ru/pages/show/protivodeystvie-korrupcii>.

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, Общество	ПАО «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

Термины, аббревиатуры	Определения
ПО	Производственное отделение
Последняя миля	Канал связи от оператора связи до абонента
РЗА	Релейная защита и автоматика
РРЛ	Радио-релейные линии
РСТ	Региональная служба по тарифам
РЭС	Район электрических сетей
СИП	Самонесущий изолированный провод
СМИ	Средства массовой информации
СН 1	Среднее напряжение 1 (35 кВ)
СН 2	Среднее напряжение 2 (20–1 кВ)
ТПиР, техпереворужение	Техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
ТП	Трансформаторная подстанция
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФЭК	Федеральная энергетическая комиссия
ЦОД	Центр обработки данных
ЦОК	Центр обслуживания клиентов
ЦУС	Центр управления сетями
ЧС	Чрезвычайная ситуация
Энергосбытовая компания	Организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам электрической энергии
ЕБИТДА	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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности и бухгалтерская отчетность за 2016 год



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

22.02.2017 г. № РСМ-1200

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

Акционеру ПАО «МРСК ЮГА»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Межрегиональная сетевая распределительная компания Юга» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Юга»);
Место нахождения: Россия, 344002, г. Ростов - на - Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;
Основной государственный регистрационный номер – 1076164009096.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОГРН 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Юга», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «МРСК Юга» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Н.А. Данцер



Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора №03-000591 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» от 13 февраля 2013г. № 188 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20103037931

Р.Ф. Михайлык

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 16 г.

Организация ПАО "МРСК Юга"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Публичное акционерное общество / частная собственность _____
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49

	Коды
Форма по ОКУД	0710301
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	80390011
ИНН	6104286561
по ОКВЭД	40 10.2
по ОКПО/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 г.	2015 г.	2014 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1-5.2.2	Нематериальные активы	1110	1 689	6	9
5.2.2	в т.ч. незаконные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-
5.2.1-5.2.2	Результаты исследований и разработок	1120	17 040	18 190	26 438
5.2.2	в т.ч. затраты по незаконным исследованиям и разработкам	1121	9 700	820	-
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1-5.3.6	Основные средства	1150	28 564 113	28 897 473	29 886 795
	земельные участки и объекты природопользования	1151	30 511	22 373	22 035
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	25 030 267	26 190 347	27 434 158
	другие виды основных средств	1153	196 043	233 055	295 324
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	3 070 922	2 197 090	2 003 822
5.3.6	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	424	1 391	8 913
		1156	235 946	253 206	222 543
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	147 910	144 929	155 011
	инвестиции в дочерние общества	1171	141 080	140 710	151 711
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	6 830	4 219	3 300
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	433 756	399 807	356 989
	Прочие внеоборотные активы	1190	103 545	125 059	165 062
	Итого по разделу I	1100	29 268 054	29 555 564	30 690 304
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	613 275	720 902	649 191
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	741 784	718 504	637 593
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	39	2 398	9 809
	товары отгруженные	1214	71 452	-	1 789
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 983	13 207	62 366
5.6.1-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	12 992 602	10 407 250	9 161 712
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	4 644	22 053	102 499
	покупатели и заказчики	123101	2 694	2 112	5 916
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	1 912	7 250	2 364
	прочая дебиторская задолженность	123104	38	12 651	94 219
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	12 987 958	10 385 197	9 059 213
	покупатели и заказчики	123201	11 405 048	9 053 476	7 855 569
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	26 651	63 245	240 467
	прочая дебиторская задолженность	123206	1 556 259	1 268 476	963 157
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	779 257	403 000	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	779 257	403 000	-
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	690 528	1 581 168	716 956
	касса	1251	-	6	181
	расчетные счета	1252	682 485	1 576 092	711 240
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	8 043	5 070	5 534
	Прочие оборотные активы	1260	271 034	218 042	200 545
	Итого по разделу II	1200	15 549 679	13 343 569	10 790 789
	БАЛАНС	1600	44 817 733	42 899 133	41 481 073

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 г. (1)	2015 г. (2)	2014 г. (3)
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981 110	4 981 110	4 981 110
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311	143 909	-	-
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1.5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 652 936	14 691 709	14 710 817
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.1.	Резервный капитал	1360	157 574	150 095	150 095
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(16 010 534)	(14 888 464)	(14 719 067)
	прошлых лет	1371	(14 999 266)	(14 888 464)	(14 719 067)
	отчетного периода	1372	(1 011 268)	-	-
	Итого по разделу III	1300	3 924 995	4 934 450	5 122 955
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	17 232 022	13 403 378	19 744 299
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	12 232 022	8 403 378	19 744 299
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	5 000 000	5 000 000	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	776 603	362 562	318 893
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	118 948	118 914	81 249
	Итого по разделу IV	1400	18 127 573	13 884 854	20 144 441
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	7 223 561	11 630 194	5 123 128
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	7 188 421	11 598 753	4 810 228
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	35 140	31 441	312 900
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	13 572 860	9 672 852	8 545 973
	поставщики и подрядчики	1521	10 411 233	7 535 500	6 256 387
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	293 457	248 132	229 592
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	168 318	137 076	122 268
	задолженность по налогам и сборам	1525	377 952	452 453	648 039
	авансы полученные	1526	1 002 756	956 524	1 025 367
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	1 812	94	88
	прочая кредиторская задолженность	1528	1 317 452	343 073	264 232
	Доходы будущих периодов	1530	35 632	59 123	78 296
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1 931 821	2 709 437	2 458 025
	Прочие обязательства	1550	1 171	8 223	8 255
	Итого по разделу V	1500	22 785 165	24 079 829	16 213 677
	БАЛАНС	1700	44 817 733	42 899 133	41 481 073



Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 20 16 г

Организация ПАО "МРСК Юга"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество / частная собственность
Единица измерения тыс руб

Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	80380011
ИНН	6164266561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев	За 12 месяцев
			2016 г.	2015 г.
1	2	3	(1)	(2)
	Выручка	2110	31 414 140	30 097 934
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	30 768 277	29 407 952
	выручка от техприсоединения	2112	469 889	499 600
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	48 767	53 569
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	115 208	119 754
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	11 999	17 059
2 1	Себестоимость продаж	2120	(27 112 017)	(25 732 094)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(26 834 896)	(25 459 091)
	себестоимость техприсоединения	2122	(124 121)	(121 294)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(32 287)	(39 256)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(93 466)	(81 686)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(27 247)	(30 767)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 302 123	4 365 840
2 1	Коммерческие расходы	2210	-	-
2 1.	Управленческие расходы	2220	(705 719)	(644 233)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 596 404	3 721 607
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 298	12 497
	Проценты к получению	2320	95 461	62 232
	Проценты к уплате	2330	(2 758 578)	(2 558 783)
5.11	Прочие доходы	2340	5 110 867	3 460 626
5.11	Прочие расходы	2350	(6 979 247)	(4 743 217)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(941 795)	(45 038)
2 3	Текущий налог на прибыль	2410	(41 080)	(164 455)
2 3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	250 003	190 724
2 3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(93 118)	(43 970)
2 3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	72 554	26 709
2 3.	Прочее	2460	(7 829)	38 249
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 011 268)	(188 505)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За	За
			2016 г.	2015 г.
			(1)	(2)
5.1.1	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
3.2	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1 011 268)	(188 505)
2.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.02030	-0.00378
2.2	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-0.02030	-0.00378

Руководитель  Збеев Б.Б. (расшифровка подписи) Главный бухгалтер  Савин Г.Г. (подпись)



2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		За 12 месяцев	За 12 месяцев
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	(1 011 268)	(188 505)
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611	-	
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	(1 011 268)	(188 505)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	49 811 096	49 811 096
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	-0,020302	-0,003784
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	-	-
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311	-	-
дополнительное количество акций	66312	-	-
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321	-	-
дополнительное количество акций	66322	-	-
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331	-	-
возможный прирост прибыли	66332	-	-
дополнительное количество акций	66333	-	-
Разводненная прибыль на акцию	6640	-0,0203	-0,0038
скорректированная величина базовой прибыли	6641	(0)	(0)
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642	-	-



(Handwritten signature)

 (подпись)

Эбзеев Б.Б.

 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature) Савин Г.Г.

февраля 20 17 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 16

Организация ПАО "МРСК Юга"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичное акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	60380011
ИНН	6164266561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (1)	3100	4 981 110	-	-	14 710 817	150 095	(14 719 087)	5 122 955
За 20 15 г. (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	(188 505)	(188 505)
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	(188 505)	(188 505)
переоценка имущества	3212	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	(19 108)	x	19 108	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. (2)	3200	4 981 110	-	-	14 691 709	150 095	(14 898 484)	4 934 450
За 20 16 г. (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	143 909	-	-	-	-	143 909
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	143 909	-	-	x	x	143 909
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(1 153 364)	(1 153 364)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	(1 011 268)	(1 011 268)
переоценка имущества	3322	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(142 095)	(142 095)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	(38 773)	x	38 773	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	7 479	(7 479)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. (3)	3300	4 981 110	143 909	-	14 652 936	157 574	(16 010 534)	3 924 995

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря
		2014 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	2015 г.
Капитал - всего					
до корректировок	3400	6 358 758	149 575	-	6 508 333
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	(1 233 803)	(338 030)	-	(1 571 883)
после корректировок	3500	5 122 955	(188 505)	-	4 934 450
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(13 485 264)	149 575	19 108	(13 316 581)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	(1 233 803)	(338 080)	-	(1 571 883)
после корректировок	3501	(14 719 067)	(188 505)	19 108	(14 888 464)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	19 842 022	-	(19 108)	19 822 914
Уставный капитал	34021	4 981 110	-	-	4 981 110
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-	-	-	-
Добавочный капитал	34023	14 710 817	-	(19 108)	14 691 709
Резервный капитал	34024	150 095	-	-	150 095
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	19 842 022	-	(19 108)	19 822 914

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	3 960 627	4 993 573	5 201 251



Руководитель _____ Эбзеев Б.Б.

Главный бухгалтер (подпись) _____ Савин Г.Г. (расшифровка подписи)

_____ февраля 20 17 г.

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

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	1 689	6	9
2. Результаты исследований и разработок	1120	17 040	18 190	26 438
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5. Основные средства	1150	28 564 113	28 897 473	29 986 795
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	927 167	547 929	155 011
8. Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	537 302	494 966	522 051
9. Запасы	1210	813 275	720 902	649 191
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 983	13 207	62 366
11. Дебиторская задолженность ³	1230	12 992 602	10 407 250	9 161 712
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	690 528	1 581 168	716 955
13. Прочие оборотные активы ¹	1260	271 034	218 042	200 545
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		44 817 733	42 899 133	41 481 073
II. Обязательства				
15. Долгосрочные заемные средства	1410	17 232 022	13 403 378	19 744 299
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	776 603	362 562	318 893
17. Оценочные обязательства	1430+1540	1 931 821	2 709 437	2 458 025
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	118 948	118 914	81 249
19. Краткосрочные заемные средства	1510	7 223 561	11 630 194	5 123 128
20. Кредиторская задолженность ⁴	1520	13 572 980	9 672 852	8 545 973
21. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	1 171	8 223	8 255
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		40 857 106	37 905 560	36 279 822
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итоговое обязательство, принимаемые к расчету (стр. 22))		3 960 627	4 993 573	5 201 251



Руководитель
(подпись)
20 февраля 2017 г.

Эбзеев Б.Б.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Савин Г.Г.

Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 20 16 г.

Организация ПАО "МРСК Юга"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичное акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710204
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	82390011
ИНН	6164266561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКОС	12247/16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	23 735 860	24 591 393
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	22 027 875	24 405 345
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	242 774	249 865
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	51 910	25 765
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	35 935	5 225
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	1 656 075	550 282
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	6 724	8 004
Платежи - всего	4120	(22 402 500)	(22 644 110)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(10 116 967)	(11 290 745)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(5 333 708)	(5 673 892)
в связи с оплатой труда работников	4122	(7 676 535)	(7 000 588)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 754 566)	(2 574 941)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	(673 200)	(305 787)
налога на прибыль организаций	4124	(716 203)	(816 040)
прочие платежи	4129	(1 138 229)	(961 796)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(143 101)	(132 744)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 333 360	2 337 283
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	72 358	24 379
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	69 060	11 861
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	65 129	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 298	1 759
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	3 295	1 762
прочие поступления	4219	-	10 729
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	10 729
Платежи - всего	4220	(1 709 180)	(1 639 118)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 604 422)	(1 530 058)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	-	(1 926)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(104 758)	(109 060)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	(17 863)
прочие платежи	4229	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 636 822)	(1 614 739)

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	13 048 358	8 231 860
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	12 902 315	8 229 885
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	5 000 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	143 909	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	143 828	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	2 134	1 975
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(13 635 848)	(8 090 280)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(141 533)	-
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(13 494 315)	(8 090 278)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	-	(312 900)
прочие платежи	4329	-	(2)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(567 490)	141 580
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(890 952)	864 124
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 581 079	716 955
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	690 127	1 581 079
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		



Эбзеев Б.Б.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Савин Г.Г.
(расшифровка подписи)

20 17 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Аудиторское заключение о консолидированной финансовой отчетности и консолидированная финансовая отчетность за 2016 год



ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

15.03.2017
~ Реев - 1708

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «МРСК ЮГА»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Межрегиональная сетевая распределительная компания Юга» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Юга»);
Место нахождения: Россия, 344002, г. Ростов – на - Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;
Основной государственный регистрационный номер – 1076164009096.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»;
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «МРСК Юга» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров* (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами

выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Обесценение внеоборотных активов

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи со значительной долей основных средств в общей сумме активов Группы, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении ценности использования основных средств, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2016 года была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Нами были проведены процедуры по анализу и тестированию использованной модели для расчетов, оценка адекватности допущений, лежащих в основе расчетов, включая допущения в отношении прогнозов выручки, тарифных решений, ставок дисконтирования и других.

Мы также анализировали значимые средства контроля в отношении расчетов, учет руководством неопределенности оценки и изменения в подходах по сравнению с предыдущим периодом. Нами был проведен анализ фактических результатов применения модели с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования МСФО, что методы, использованные в расчетах тестов, являются уместными и применяются последовательно, а также изменения в расчетах являются обоснованными исходя из доступной на дату подготовки отчетности информации.

Для тестирования модели расчета и лежащих в ее основе допущений нами был привлечен эксперт в порядке, определяемом МСА.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытий к консолидированной финансовой отчетности информации в отношении определения стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах теста на обесценение.

Информация о внеоборотных активах раскрыта в Примечаниях 12, 13 к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение дебиторской задолженности

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.

Мы проводили аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой, для определения обесценения дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании задокументированных оценок руководства.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 2, 17, 25 к консолидированной финансовой отчетности.

Признание и оценка выручки

Признание и оценка выручки являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенным несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной и основывается на допущениях разрешения разногласий.

Мы провели оценку системы внутреннего контроля за отражением выручки, проверку корректности определения сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии и прочих работ (услуг), на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии и результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, а также провели другие процедуры для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств для подтверждения корректности, во всех существенных отношениях, сумм признанных в консолидированной финансовой отчетности доходов.

Суммы выручки раскрыты в Примечаниях 3,7,8 к консолидированной финансовой отчетности.

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют большого объема суждений руководства в отношении существенных оспариваемых в рамках судебных разбирательств и урегулирования претензий сумм.

Аудиторские процедуры включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, оценку адекватности суждений руководства и документальное обоснование оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, соответствие подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству.

Сведения о начисленных резервах и условных обязательствах Группы раскрыты в Примечаниях 24, 28 к консолидированной финансовой отчетности.

Представление измененных данных, изменение учетных подходов и исправление ошибок

Исправление ошибки признания выручки за 2015 год является одним из наиболее значимых вопросов аудита за текущий период в связи с тем, данный вопрос оказывает существенное влияние на отчетность Группы.

Для урегулирования разногласий Группа пересмотрела объем переданной электроэнергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания», что повлекло изменение суммы выручки за оказанные услуги по передаче электроэнергии. Поскольку признание уменьшения объема передачи электроэнергии неразрывно связано с увеличением потерь за тот же период, разногласия по договору о покупке электроэнергии для компенсации потерь за тот же период также подлежат урегулированию и влекут за собой доначисление расходов и финансового результата Группы за 2015 год.

Аудиторские процедуры включали в себя оценку анализа документов, на основании которых была проведена корректировка, анализ решений, вынесенных судами, а также анализ правомерности внесения корректировки и достаточность раскрытия в отчетности Группы за 2016 год.

Сведения об изменении данных, изменении учетных подходов и исправлений ошибок Группы раскрыты в

Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности.

Формирование финансового результата деятельности

Формирование финансового результата деятельности за 2016 год является одним из наиболее значимых вопросов аудита за текущий период в связи с тем, что в 2016 году отмечено существенное ухудшение финансовых результатов Группы по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Аудиторские процедуры включали в себя оценку и анализ финансовых результатов деятельности Группы, в том числе направление запросов руководству в отношении формирования финансового результата, проведение сопоставления доходов и расходов по отдельным статьям с предыдущим периодом и с бюджетами, а также анализ отклонений от показателей предыдущего отчетного периода и бюджета. Нами были также получены пояснения руководства в отношении причин существенных отклонений отдельных статей Отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 12 месяцев 2016 года по сравнению с 12 месяцами 2015 года.

Информация по анализу причин полученного финансового результата Группы раскрыта в Примечании 2, 9, 25 к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства и Комитета по Аудиту Совета Директоров, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по Аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по Аудиту Совета Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по Аудиту Совета Директоров, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Комитет по Аудиту Совета Директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по Аудиту Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель, ответственный за проведение аудита

Квалификационный аттестат аудитора №03-000591 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» от 13 февраля 2013г. № 188 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20103037931



Н.А. Данцер

Р.Ф. Михайлык

ПАО «МРСК Юга»
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2016 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года (пересчитано)
Выручка и государственные субсидии	8	31 565 799	30 389 789
Операционные расходы	9	(32 343 360)	(27 808 038)
Прочие операционные доходы	9	2 646 540	318 616
Результаты операционной деятельности		1 868 979	2 900 367
Финансовые доходы	10	100 073	63 157
Финансовые расходы	10	(2 857 780)	(2 597 594)
Чистые финансовые расходы		(2 757 707)	(2 534 437)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(888 728)	365 930
Расход по налогу на прибыль	11	(457 298)	(17 576)
(Убыток)/прибыль за год		(1 346 026)	348 354
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	22	(3 532)	(18 343)
		(3 532)	(18 343)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		1 052	297
Соответствующий налог на прибыль		(210)	(59)
		842	238
Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль		(2 690)	(18 105)
Общий совокупный (расход)/доход		(1 348 716)	330 249
(Убыток)/прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании		(1 346 026)	348 354
Общий совокупный (расход)/доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		(1 348 716)	330 249
(Убыток)/прибыль на акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)			
	20	(0,027)	^ 0,007

Консолидированная финансовая отчетность за год утверждена и подписана от имени руководства Компании 15 марта 2017 года:

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Б.Б. Эбзеев

Г.Г. Савин

Данные консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 11-55, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Юга»
Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	20 575 783	20 929 765
Нематериальные активы	13	148 101	138 921
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	26 558	20 947
Инвестиции в финансовые активы	14	6 830	4 219
Отложенные налоговые активы	15	791 043	1 561 217
Итого внеоборотных активов		21 548 315	22 655 069
Оборотные активы			
Запасы	16	773 315	748 026
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		656 356	524 117
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	13 747 826	10 695 260
Денежные средства и их эквиваленты	18	702 084	1 587 751
Итого оборотных активов		15 879 581	13 555 154
ВСЕГО АКТИВОВ		37 427 896	36 210 223
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	19	4 981 110	4 981 110
Резерв под эмиссию акций	19	143 909	–
Капитальные резервы		(207 443)	(204 753)
Нераспределенный убыток		(8 022 855)	(6 534 733)
Итого капитала		(3 105 279)	(1 758 376)
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	17 232 022	13 403 378
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	118 948	118 463
Обязательства по вознаграждениям работникам	22	107 195	98 322
Итого долгосрочных обязательств		17 458 165	13 620 163
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	7 223 561	11 630 194
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	14 831 074	10 781 799
Резервы	24	1 020 375	1 935 907
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		–	536
Итого краткосрочных обязательств		23 075 010	24 348 436
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		40 533 175	37 968 599
ВСЕГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		37 427 896	36 210 223

Данные консолидированного отчета о финансовом положении должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 11-55, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Юга»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2016 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого капитала
	Уставный капитал	Резерв под эмиссию акций	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных планов с установленным и выплатами	Нераспределенная прибыль	
Остаток на 1 января 2015 года	4 981 110	–	1 069	(187 717)	(6 883 087)	(2 088 625)
Прибыль за год	–	–	–	–	348 354	348 354
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	–	–	297	–	–	297
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	–	–	(18 343)	–	(18 343)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	(59)	–	–	(59)
Общий совокупный доход за год	–	–	238	(18 343)	348 354	330 249
Остаток на 31 декабря 2015 года	4 981 110	–	1 307	(206 060)	(6 534 733)	(1 758 376)
Остаток на 1 января 2016 года, отраженный ранее	4 981 110	–	1 307	(206 060)	(6 195 780)	(1 419 423)
Эффект от пересчета (за вычетом налогов) (Примечание 2)	–	–	–	–	(338 953)	(338 953)
Пересчитанный остаток на 1 января 2016 года	4 981 110	–	1 307	(206 060)	(6 534 733)	(1 758 376)
Убыток за год	–	–	–	–	(1 346 026)	(1 346 026)
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	–	–	1 052	–	–	1 052
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	–	–	(3 532)	–	(3 532)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	(210)	–	–	(210)
Общий совокупный расход за год	–	–	842	(3 532)	(1 346 026)	(1 348 716)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала	–	–	–	–	–	–
Резерв под эмиссию акций	–	143 909	–	–	–	143 909
Дивиденды	–	–	–	–	(142 096)	(142 096)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала	–	143 909	–	–	(142 096)	1 813
Остаток на 31 декабря 2016 года	4 981 110	143 909	2 149	(209 592)	(8 022 855)	(3 105 279)

Данные консолидированного отчета об изменениях в капитале должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 11-55, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ЗА ПЕРИОД С 2014 ПО 2016 ГОДЫ: ПОЯСНЕНИЯ И КОММЕНТАРИИ

По итогам отчетного 2016 года стоимость чистых активов ПАО «МРСК Юга» (далее — Общество) составила 3 960 627 тыс. руб., что на 20,5% меньше уставного капитала Общества.

Информация о величине стоимости чистых активов по данным бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Юга» за период с 2014 по 2016 годы.

млн. руб.

Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Чистые активы	3 960,6	4 993,6	5 201,3
Уставный капитал	4 981,1	4 981,1	4 981,1
Разница ЧА	- 1 020,5	+ 12,5	+ 220,2

Дефицит чистых активов на 31.12.2016 сложился на уровне 1 020 483 тыс. рублей.

Факторами, повлиявшими на снижение чистых активов Общества до уровня ниже уставного капитала являются:

→ на 31 декабря 2015 года: В результате признания Обществом существенной ошибки — начисление выручки от услуг по передаче электроэнергии по филиалу «Астраханьэнерго» за период февраль — декабрь 2015 года, и

отражения ее в бухгалтерской отчетности Общества ретроспективно, финансовый результат 2015 года снизился на 338 080 тыс. рублей, из прибыли в 149 575 тыс. рублей в убыток в размере 188 505 тыс. рублей. Чистые активы в результате указанной корректировки остались на уровне не ниже размера уставного капитала и составили 4 993,6 млн. рублей.

→ на 31 декабря 2016 года: Дефицит чистых активов сложился на уровне 1 020 483 тыс. рублей. Основные влияющие факторы (суммарно на 1 928 356 тыс. рублей): сальдированное умень-

шение выручки от передачи электроэнергии прошлых лет — 883 505 тыс. рублей; сальдированные расходы по пеням штрафам по договорам — 507 881 тыс. рублей; сальдированное увеличение расходов на компенсацию потерь электроэнергии прошлых лет — 294 061 тыс. рублей; сальдированное увеличение расходов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ТСО — 242 909 тыс. рублей.

В целях поддержания финансовой устойчивости в ПАО «МРСК Юга» разработан ряд программ, включающих комплекс мер, направленных на приведение стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной уставного капитала.

Ключевым программным документом, направленным на поддержание финансовой устойчи-

вости, улучшение финансово-экономического состояния и приведение стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной уставного капитала является План развития компании на 2016-2018 годы, разработанный совместно с Минэнерго России и утвержденный Советом директоров ПАО «Россети». План развития систематизирует основные проблемные вопросы в деятельности Общества и предусматривает реализацию спектра мероприятий, направленных на повышение эффективности Общества, улучшение его финансово-экономического состояния и выход на устойчивые темпы развития в среднесрочной перспективе. Реализация спектра стратегических мероприятий, предусмотренных Планом развития, позволит Обществу привести стоимость чистых активов в соответствие с величиной уставного капитала.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ПАО «МРСК ЮГА»
В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Информация о величине стоимости чистых активов по данным бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Юга» за период с 2014 по 2016 годы

Наименование и место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Выручка ДЗО (тыс. руб.)	Финансовый результат ДЗО (тыс. руб.)
1. Акционерное общество «Энергосервис Юга» 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, 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, деятельность профессиональная, научная, техническая, прочая	67 899	-14 739
2. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко» Россия, Ростовская область, с. Куйбышево, Куйбышевского района, ул. Театральная, 21	17.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	–	-759
3. Акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» Россия, г. Новшахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32.	13.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	52 806	2 274
4. Акционерное общество «База отдыха «Энергетик» Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная,3	10.11.2003	Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-тилетнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг.	28 698	- 1 864

Участие ПАО «МРСК Юга» в иных коммерческих организациях

Наименование и место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля голосов ПАО «МРСК Юга»
1. Публичное акционерное общество «Волгоградэнергобыт» 400001, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Козловская 14,	01.01.2005	Покупка и продажа электрической энергии	Обыкновенные акции — 0,2469%
2. Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А	25.06.2002	Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям.	0,0009%
3. Открытое акционерное общество Футбольный клуб «Ростов» 344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 31е	19.11.1997	Подготовка и организация футбольных команд, проведение футбольных соревнований	0,41%
4. Публичное акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ» 115035, г. Москва, ул. Садовническая набережная, д. 23	28.08.1992	Страхование	0,0226%
5. Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ» 416303, Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, дом 1	25.07.1996	Сельскохозяйственная деятельность	2,3250%

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ПАО «МРСК ЮГА» В 2016 ГОДУ

Все сделки ПАО «МРСК Юга», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2016 года, совершались на рыночных условиях.

№ п/п	Вид сделки
1	<p>Договор на оказание услуг по обучению между Обществом и ООО «Омега» от 04 февраля 2016 №61001601000009</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ООО «Омега».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство предоставить услуги по обучению для сотрудников Заказчика в соответствии с образовательной программой дополнительного профессионального образования «Контрактная система в сфере закупок в соответствии с законом 44-ФЗ» в соответствии с приложением № 1 к Договору. Форма обучения: дистанционные образовательные технологии (с применением электронного обучения).</p> <p>Цена Договора: Стоимость Услуг, оказываемых Заказчику, составляет 62 500,00 (Шестьдесят две тысяч пятьсот) рублей 00 копеек, включая НДС в сумме 4766 (Четыре тысячи семьсот шестьдесят шесть) руб. 95 коп., с учетом всех расходов, связанных с исполнением Договора, в том числе расходов на перевозку, страхование, уплату налогов, сборов и других обязательных платежей. В цену Договора включена стоимость образовательных услуг, не облагающихся НДС, в соответствии с пп. 14 п. 2 ст. 149 Налогового Кодекса Российской Федерации и стоимость услуг по обеспечению авторизованного доступа к учебно-методическим материалам образовательной программы, включающая НДС в соответствии с действующим законодательством РФ.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p> <p>Ответственность сторон: В случае если у Заказчика возникнут обоснованные претензии по оказанию Услуг, Исполнитель обязуется рассмотреть Претензию Заказчика в течение 5 (пяти) дней с момента ее получения. В случае признания Претензии, обоснованной Исполнитель обязан устранить недостатки в течение 3 (трех) рабочих дней. В случае не устранения недостатков в указанный срок Заказчик вправе потребовать выплаты неустойки (штрафа, пени) в пределах сумм, перечисленных Заказчиком за Услуги, в течение 1 (одного) месяца, предшествующего моменту возникновения Претензии у Заказчика, и (или) досрочного расторжения Договора путем составления дополнительной Претензии. Исполнитель обязуется в пятнадцатидневный срок со дня получения дополнительной Претензии ответить на нее официальным письмом. В случае признания дополнительной Претензии Заказчика обоснованной Исполнитель обязан в зависимости от требований Заказчика перечислить Заказчику неустойку (штраф, пени) и/или расторгнуть Договор.</p> <p>Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение Сторонами обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения Исполнителем обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором. Размер штрафа устанавливается Договором в виде фиксированной суммы, определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>За неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных Договором (в том числе некачественное выполнение работ), за исключением просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Договором, размер штрафа устанавливается в соответствии с утв. Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013 г. № 1063, в размере 10 процентов от цены Договора.</p> <p>За неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Договором, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, в соответствии с утв. Постановлением Правительства РФ от 25.11.2013 г. № 1063, в размере 2,5 процента от цены Договора.</p> <p>В случае просрочки исполнения обязательств Сторонами, в срок, предусмотренный Договором, Стороны уплачивают заказчику пени.</p> <p>Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Стороной обязательства, предусмотренного Договором, и устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от полной стоимости работ по Договору.</p> <p>Порядок разрешения споров:</p> <p>Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Договора, будут по возможности решаться путем переговоров между Сторонами.</p> <p>В случае невозможности разрешения споров путем переговоров Стороны после реализации предусмотренной законодательством процедуры досудебного урегулирования разногласий передают их на рассмотрение в Арбитражный суд по местонахождению ответчика.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:</p> <p>Совет директоров Общества, 29.01.2016, протокол №176/2016 от 01.02.2016.</p> <p>Заинтересованные лица:</p> <p>Получателями услуг обучения являются члены коллегиального исполнительного органа Общества — члены Правления Общества: Часовской А.А., Гончаров П.В.</p>
2	<p>Договор между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 21 марта 2016 №10001601000026</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора:</p> <p>ПАО «МРСК Юга» — Пользователь. АО «Управление ВОЛС-ВЛ» — Поставщик.</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>По Договору Поставщик передает Пользователю право на использование Kaspersky Total Security для бизнеса Russian Edition 5000 + Node 2 year Renewal License (далее именуемого — лицензия) без права выдачи лицензии другим лицам, а также экземпляры ПО, пароли, электронные ключи, иные принадлежности, необходимые для реализации указанного права использования, а Пользователь обязуется выплатить Поставщику стоимость лицензии согласно Приложению № 1 к Договору. Наименование ПО, количество лицензий, порядок и сроки его передачи, стоимость лицензии, срок, на который передается лицензия, указаны в Приложении № 1 к Договору.</p> <p>Одновременно с передачей ПО Поставщик обязуется передать Пользователю по акту надлежащим образом удостоверенную копию документа, подтверждающего наличие у Поставщика прав, необходимых для передачи Пользователю прав на использование ПО, техническую документацию на ПО, пароли, электронные ключи, иные принадлежности, необходимые для надлежащей инсталляции и использования ПО.</p> <p>Цена Договора:</p> <p>Общая сумма договора (Цена Договора) составляет 6 780 088 (Шесть миллионов семьсот восемьдесят тысяч восемьдесят восемь) рублей 00 копеек. НДС не облагается в соответствии с пп. 26 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p> <p>Порядок рассмотрения споров:</p> <p>В случае возникновения между Поставщиком и Пользователем любых споров или разногласий, связанных с Договором или выполнением либо невыполнением любой Стороной обязательств по Договору, спор подлежит передаче на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:</p> <p>Совет директоров Общества, 25.02.2016, протокол №177/2016 от 29.02.2016.</p>

№ п/п	Вид сделки
Заинтересованные лица:	Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала и Общества, и АО «Управление ВОЛС-ВЛ», а также Генеральный директор, член Совета директоров Общества — Эбзеев Б.Б.
3.	<p>Договор оказания услуг по организации и проведению Межрегиональных соревнований профессионального мастерства персонала по ремонту и обслуживанию подстанционного оборудования и кабельных сетей между Обществом и ПАО «Ленэнерго» от 07 апреля 2016 №61001601000028</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ПАО «Ленэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО «Ленэнерго» в поселке Терволово- Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 года, в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями настоящего Договора. Услуга, оказываемая Исполнителем Заказчику в рамках настоящего Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту подстанционного оборудования и кабельных сетей, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ПАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повышении инвестиционной привлекательности активов ПАО «Россети» и его ДЗО. Исполнитель в целях исполнения обязательств, предусмотренных в настоящем Договоре, вправе привлекать третьих лиц (соисполнителей), оставаясь ответственным перед Заказчиком за действия указанных лиц.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 2 320 000,00 (два миллиона триста двадцать тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% — 353 898,31 рублей (триста пятьдесят три тысячи восемьсот девяносто восемь рублей 31 копейка) в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору. Оплата услуг по настоящему договору производится в размере 100% суммы, указанной в п. 4.1. настоящего договора, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение пяти банковских дней со дня подписания настоящего Договора Сторонами. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения авансового платежа Исполнитель представляет Заказчику счет-фактуру на сумму полученного аванса.</p> <p>Срок действия договора: Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств.</p> <p>Ответственность сторон: За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством. Исполнитель предоставляет Заказчику информацию об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства до заключения договора (дополнительного соглашения) о привлечении/замене субподрядных организаций. В случае непредставления Исполнителем информации об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от стоимости договора. Заказчик обязуется не взыскивать с Исполнителя проценты по денежному обязательству, предусмотренные ст.317.1 ГК РФ.</p> <p>Порядок разрешения споров: Все споры, разногласия, возникшие при исполнении, изменении или расторжении Договора, разрешаются Сторонами, по возможности, путем переговоров, а при не достижении соглашения — в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению путем переговоров. В случае невозможности урегулировать возникший спор путем переговоров, до обращения в суд он подлежит разрешению путем применения альтернативной процедуры урегулирования споров (медиации), на условиях и в порядке, установленном законодательством и Регламентом рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети».</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>При не достижении сторонами соглашения об урегулировании спора путем медиации, он подлежит разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей (Третейский суд при РСПП) (место нахождения — г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.</p> <p>Решения Третейского суда при РСПП являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 11.03.2016, протокол №180/2016 от 14.03.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала и Общества, и ПАО «Ленэнерго».</p>
4.	<p>Договор между Обществом и ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 21 марта 2016 №10001601000034</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство в рамках реализации дополнительных программ повышения квалификации, признанных победителями по результатам конкурсного отбора 2016 года, проведенного в рамках ведомственной целевой программы «Повышение квалификации инженерно-технических кадров на 2015 — 2016 годы», оказать услуги по организации и осуществлению повышения квалификации сотрудников Заказчика по Программе «Энергоэффективность и энергосбережение при проектировании объектов электросетевого комплекса», включающей в себя обучение объемом 72 часа, стажировку на базе предприятий, в исследовательских и инжиниринговых центрах на территории России.</p> <p>Цена Договора: Полная стоимость услуг по организации и осуществлению повышения квалификации (обучение, стажировка в России) сотрудников Заказчика по Договору по программе «Энергоэффективность и энергосбережение при проектировании объектов электросетевого комплекса» составляет 280 000 (Двести восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек (Приложение № 3 «Смета расходов» к Договору), НДС не облагается на основании п.п. 14, п. 2, ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> -за счет средств федерального бюджета на реализацию ведомственной целевой программы «Повышение квалификации инженерно-технических кадров на 2015 — 2016 годы» 140 000 (Сто сорок тысяч) рублей 00 копеек; -за счет средств софинансирования Заказчика 140 000 (Сто сорок тысяч) рублей 00 копеек, из них: средства софинансирования Заказчика, перечисляемые на счет Исполнителя 140 000 (Сто сорок тысяч) рублей 00 копеек; <p>расходы, произведенные Заказчиком 0 (ноль) рублей 00 копеек.</p> <p>Порядок оплаты Заказчиком услуг Исполнителя (перечисление средств софинансирования на счет Исполнителя в разрезе программ повышения квалификации) проводится на основе 100% авансирования в размере 140 000 (Сто сорок тысяч) рублей 00 копеек в течение 15 (Пятнадцати) рабочих дней с даты выставления счета при наличии подписанного Сторонами Договора.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами всех возложенных на них Договором обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 11.03.2016, протокол №180/2016 от 14.03.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества — ПАО «Россети», аффилированное лицо которого Бударгин О.М., входящий в состав ученого совета стороны по сделке.</p>

№ п/п	Вид сделки
5.	<p>Договор между Обществом и ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 31 марта 2016 №261001601000036</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ».</p> <p>Предмет Договора: По договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать образовательные услуги в очно-заочной (вечерней) форме с использованием дистанционных образовательных технологий по программе профессиональной переподготовки «Технология производства и передачи электрической и тепловой энергии в современных условиях» направление «Электроэнергетика и электротехника».</p> <p>Цена Договора: Стоимость Услуг, оказываемых Заказчику по договору (Цена договора), составляет 135 000 рублей (сто тридцать пять тысяч рублей 00 копеек), НДС не облагается п.п.14 п.2. ст.149 Налогового кодекса Российской Федерации, без учета стоимости стажировки. Расходы по стажировке оплачиваются Заказчиком самостоятельно. Заказчик оплачивает оказанные услуги в течение 60 (шестидесяти) банковских дней за каждый этап обучения с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных услуг, при условии предоставления Исполнителем счета, оформленного в соответствии с требованиями законодательства РФ.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами всех возложенных на них Договором обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 31.03.2016, протокол №182/2016 от 01.04.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества — ПАО «Россети», аффилированное лицо которого Бударгин О.М., входящий в состав ученого совета стороны по сделке.</p>
6.	<p>Договор на оказание информационно-консультационных услуг между Обществом и ООО «БИПРЭС» от 03 марта 2016 №61001601000017</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ООО «БИПРЭС».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель оказывает информационно-консультационные услуги в форме организации и проведения для указанных Заказчиком лиц семинара по теме: «ФАС России: Новое в тарифообразовании и формировании балансов тепло- и электроэнергетики. Теория и практика антимонопольного регулирования в электроэнергетике» в период с 24 марта по 25 марта 2016 года, а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги за участие в семинаре следующих слушателей:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Рыбина Алексея Александровича;2. Бабенковой Елены Викторовны. <p>Цена Договора: Полная стоимость услуг по Договору, подлежащая уплате Заказчиком, составляет 71 000,00 (Семьдесят одна тысяча) рублей 00 копеек. НДС не облагается в соответствии с п.2 ст.346.11 НК РФ (УСН).</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами своих обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 31.03.2016, протокол №182/2016 от 01.04.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Член коллегиального исполнительного органа (Правления Общества) А.А. Рыбин, являющийся выгодоприобретателем по сделке.</p>

№ п/п	Вид сделки
7.	<p>Договор подряда на выполнение работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики Общества, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, между Обществом и ПАО «Кубаньэнерго» от 10 мая 2016 №10001601000056</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга», Подрядчик — ПАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Предмет Договора: 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 (Приложения 1, 1.1 — 1.5 к Договору). Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846.</p> <p>Цена Договора: Предварительная стоимость выполненных работ Подрядчика составляет 1 274 227,28 рублей (один миллион двести семьдесят четыре тысячи двести двадцать семь рублей 28 копеек), в том числе НДС 18% — 194 373,65 рубля (сто девяносто четыре тысячи триста семьдесят три рубля 65 копеек), в соответствии с плановыми объемами работ, указанными в сметной документации (Приложения 1, 1.1 — 1.5 к Договору).</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившееся с 29 сентября 2014 г. и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 05.04.2016, протокол №183/2016 от 07.04.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также член Совета директоров Общества Харин А.Н., являющийся членом Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
8.	<p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» между Обществом и ПАО «МРСК Северного Кавказа» от 08 июня 2016 №10001601000066</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга», Подрядчик — ПАО «МРСК Северного Кавказа».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», с использованием материалов Заказчика, в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Стоимость работ по Договору определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена Сметной документацией (Приложение № 1, 1.1-1.4 к договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к договору) и составляет 372 285 (триста семьдесят две тысячи двести восемьдесят пять) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18% — 56789 (пятьдесят шесть тысяч семьсот восемьдесят девять) рублей 38 копеек.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, фактически сложившиеся с 24 сентября 2014 г. и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 06.05.2016, протокол №188/2016 от 10.05.2016.</p> <p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», а также председатель Совета директоров Общества Архипов С.А., являющийся председателем Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
9.	<p>Договор купли-продажи путевок между ОАО «База отдыха «Энергетик» и Обществом от 23 мая 2016 №10001601000061</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ОАО «База отдыха «Энергетик»;</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется продать путевки в учреждение отдыха и оздоровления по ценам, указанным в Приложении № 1 к Договору, а Покупатель обязуется принять и оплатить путевки в срок, указанный в Договоре, и в количестве, и по наименованиям, указанным в заявке Покупателя (форма заявки — Приложение № 2 к договору).</p> <p>Срок оказания услуг: Услуги, указанные в п. 1.1. Договора, оказываются Исполнителем с 30 мая по 15 октября 2016 года.</p> <p>Цена Договора: Предельная стоимость договора составляет 8 268 750 (восемь миллионов двести шестьдесят восемь тысяч семьсот пятьдесят) рублей 00 копеек (НДС не облагается) за 675 путевок. Указанная стоимость является окончательной и увеличению не подлежит.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2016 года.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 06.05.2016, протокол №188/2016 от 10.05.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», являющийся в совокупности со своими аффилированными лицами Общества и ОАО «База отдыха «Энергетик» владельцем более 20% голосующих акций Обществ — сторон в сделке. Общество владеет 100% уставного капитала ОАО «База отдыха «Энергетик». Кроме того, заинтересованным признается член Правления Общества Киек О.П., являющийся Председателем Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».</p>
10.	<p>Договор на оказание услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений между Обществом и ПАО «РусГидро» от 10 июня 2016 №10001601000068</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «РусГидро» Исполнитель — ПАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: 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 ПАО «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 Договоре.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 250 960 (двести пятьдесят тысяч девятьсот шестьдесят) рублей 51 коп., в том числе НДС 18% — 38 282 (тридцать восемь тысяч двести восемьдесят два) рубля 11 коп. в соответствии с Приложением № 1 к Договору.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует по 31.08.2016 г., а в части взаиморасчетов — до полного исполнения обязательств. Договор применяется к правоотношениям, возникшим с 01.01.2016 года.</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 03.06.2016, протокол №190/2016 от 06.06.2016.</p>
	<p>Заинтересованные лица: Акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества — ПАО «Россети», аффилированные лица которого Морозов Д.С., Шишкин А.Н. занимают должности в органах управления (члены Совета директоров) юридического лица, являющегося стороной по сделке, ПАО «РусГидро».</p>
11.	<p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» между Обществом и ПАО «МРСК Северного Кавказа» от 29 июня 2016 №10001601000077</p>
	<p>Содержание сделки:</p>
	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга», Подрядчик — ПАО «МРСК Северного Кавказа».</p>
	<p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», с использованием материалов Заказчика, в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p>
	<p>Цена Договора: Стоимость работ по Договору определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена Сметной документацией (Приложение № 1, 1.1-1.3 к договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к договору) и составляет 544 971 (пятьсот сорок четыре тысячи девятьсот семьдесят один) рубль 15 копеек, в том числе НДС 18% — 83 131 (восемьдесят три тысячи сто тридцать один) рубль 19 копеек.</p>
	<p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношение Сторон, фактически сложившиеся с 18 декабря 2014 г. и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.</p>
	<p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 03.06.2016, протокол №190/2016 от 06.06.2016.</p>
	<p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», а также председатель Совета директоров Общества Архипов С.А., являющийся председателем Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
12.	<p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» между Обществом и ПАО «МРСК Северного Кавказа» от 29 июня 2016 №10001601000076</p>
	<p>Содержание сделки:</p>
	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга», Подрядчик — ПАО «МРСК Северного Кавказа».</p>
	<p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», с использованием материалов Заказчика, в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p>
	<p>Цена Договора: Стоимость работ по Договору определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена Сметной документацией (Приложение № 1, 1.1-1.19 к договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к договору) и составляет 458 658 (четырееста пятьдесят восемь тысяч шестьсот пятьдесят восемь) рублей 47 копеек, в том числе НДС 18% — 69 964 (шестьдесят девять тысяч девятьсот шестьдесят четыре) рубля 85 копеек.</p>

№ п/п	Вид сделки
Срок действия договора:	Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношение Сторон, фактически сложившиеся с 30 марта 2015 г. и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.
Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:	Совет директоров Общества, 03.06.2016, протокол №190/2016 от 06.06.2016.
Заинтересованные лица:	Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», а также председатель Совета директоров Общества Архипов С.А., являющийся председателем Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.
13. Договор на оказание образовательных услуг между Обществом и Частным учреждением дополнительного профессионального образования «Учебный центр «Энергетик» от 25 декабря 2016 №61201501020532	Содержание сделки:
Стороны Договора:	Заказчик — ПАО «МРСК Юга».
Исполнитель — Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Учебный центр «Энергетик».	Предмет Договора:
Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать образовательные услуги по предоставлению образовательных программ «Охрана труда для руководителей и специалистов» и «Обучение пожарно-техническому минимуму руководителей и ответственных за пожарную безопасность в учреждениях» следующим слушателям:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Эбзееву Борису Борисовичу; 2. Книшевому Сергею Алексеевичу.
Цена Договора:	Полная стоимость платных образовательных услуг за весь период обучения слушателей составляет 14 100 (Четырнадцать тысяч сто) рублей 00 копеек (НДС не облагается). Исполнитель не является плательщиком НДС, в связи с применением упрощенной системы налогообложения (п.2 ст. 346.11.НК РФ).
Срок действия договора:	Договор вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами своих обязательств.
Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:	Совет директоров Общества, 03.06.2016, протокол №190/2016 от 06.06.2016.
Заинтересованные лица:	Член коллегиального исполнительного органа (Правления Общества) Б.Б. Эбзеев, являющийся выгодоприобретателем по сделке.
14. Договор оказания образовательных услуг между Обществом и Государственным казенным учреждением Ростовской области «Учебно-методическим центром по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям Ростовской области от 23 мая 2016 №61001601000043	Содержание сделки:
Стороны Договора:	Заказчик — ПАО «МРСК Юга».
Исполнитель — Государственное казенное учреждение Ростовской области «Учебно-методический центр по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям Ростовской области».	Предмет Договора:
Исполнитель обязуется оказывать образовательные услуги по предоставлению образовательной программы «Программа повышения квалификации должностных лиц и специалистов гражданской обороны и территориальной (областной) подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» следующим слушателям:	

№ п/п	Вид сделки
<ol style="list-style-type: none"> 1. Эбзееву Борису Борисовичу; 2. Гончарову Павлу Викторовичу; 3. Часовскому Александру Александровичу; 4. Чекмареву Сергею Алексеевичу. 	<p>Цена Договора: Стоимость услуг, оказываемых Заказчику по Договору, составляет 16 704 (Шестнадцать тысяч семьсот четыре) руб. 00 копеек. НДС не облагается (п.п. 14. п.2. ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации).</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами всех возложенных на них обязательств, но не позднее 31.12.2016г.</p> <p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 03.06.2016, протокол №190/2016 от 06.06.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Члены коллегиального исполнительного органа (Правления Общества): Б.Б. Эбзеев, П.В. Гончаров, А.А. Часовской, С.А. Чекмарев, являющиеся выгодоприобретателями по сделке.</p>
15.	<p>Дополнительное соглашение № 1 к договору от 28 ноября 2014 г. № УВВ-77Д-0842-14 / 10001401000118 коммерческого представительства Собственника объектов электроэнергетики для целей заключения и исполнения договоров размещения волоконно-оптических линий связи на объектах электросетевого хозяйства территориальной распределительной сети между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 16 августа 2016 №10001604000069</p> <p>Содержание сделки: Дополнительное соглашение уточняет наименование договора коммерческого представительства и дополняет его следующими приложениями:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Приложение №13 — Технические условия размещения средств связи на объектах электроэнергетики. Типовая форма; • Приложение №14 — Договор размещения средств связи на объектах электроэнергетики. Типовая форма; • Приложение №15 — Договор размещения средств связи на объектах электроэнергетики. Порядок взаимодействия, размер вознаграждения; • Приложение №16 — Технические условия строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи в охраняемых зонах объектов электросетевого хозяйства. <p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 03.06.2016, протокол №190/2016 от 06.06.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала и Общества, и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».</p>
16.	<p>Договор на оказание услуг между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 09 июня 2016 №10001601000067</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: ПАО «МРСК Юга» (Заказчик). АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (Исполнитель).</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется лично оказать услуги по сопровождению НСИ для нужд ПАО «МРСК Юга».</p> <p>Цена договора: Общая стоимость услуг по договору (цена договора) составляет 3 096 864 (Три миллиона девяносто шесть тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля 06 копеек, в том числе НДС 18% — 472 402 (Четыреста семьдесят две тысячи четыреста два) рубля 99 копеек.</p>

№ п/п	Вид сделки
Порядок Расчетов:	Заказчик оплачивает стоимость оказанных услуг в течение 60 (шестидесяти) банковских дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг, при условии предоставления Исполнителем счет-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями законодательства РФ.
Срок действия Договора:	Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.
Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:	Совет директоров Общества, 03.06.2016, протокол №190/2016 от 06.06.2016.
Заинтересованные лица:	Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала и Общества, и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».w
17.	<p>Договор ремонта основного графического контроллера Varco AGC 3390-41 Argus processor AX6 Quad EON/ICPU, путем поставки материнской платы Supermicro X7DBE-X с предоставлением услуг по установке, настройке, обновлению программного обеспечения (драйверов) и пусконаладке на площадке филиала (гермозона ЦУС) ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» между Обществом и ООО «АйТи Энерджи Сервис» от 25 августа 2016 №30001601005009</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ООО «АйТи Энерджи Сервис»</p> <p>Предмет Договора: Ремонт основного графического контроллера Varco AGC 3390-41 Argus processor AX6 Quad EON/ICPU, путем поставки материнской платы Supermicro X7DBE-X с предоставлением услуг по установке, настройке, обновлению программного обеспечения (драйверов) и пусконаладке на площадке филиала (гермозона ЦУС) ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 351 870 (триста пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей 37 копеек, в том числе НДС 18% — 53 675 (пятьдесят три тысячи шестьсот семьдесят пять) рублей, 13 копеек в соответствии с Приложением № 1 к договору.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 08.07.2016, протокол №193/2016 от 11.07.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества — ПАО «Россети», аффилированное лицо которого ООО «АйТи Энерджи Сервис».</p>
18.	<p>Договор подряда на выполнение работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики ПАО «МРСК Юга», вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, между Обществом и ПАО «Кубаньэнерго» от 03 октября 2016 №10001601000117</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга», Подрядчик — ПАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Предмет Договора: 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 (Приложения 1, 1.1 — 1.5 к Договору). Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846.</p>

№ п/п	Вид сделки
Цена Договора:	Предварительная стоимость выполненных работ Подрядчика составляет 995 757 (девятьсот девяносто пять тысяч семьсот пятьдесят семь) рублей 16 копеек, в том числе НДС 18% — 151 895 (сто пятьдесят одна тысяча восемьсот девяносто пять) рублей 16 копеек, в соответствии с плановыми объемами работ, указанными в сметной документации (Приложения 1, 1.1 — 1.5 к Договору).
Срок действия договора:	Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившееся с 29 марта 2015 г. и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.
Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:	Совет директоров Общества, 27.07.2016, протокол №196/2016 от 29.07.2016.
Заинтересованные лица:	Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеева как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.
19.	Договор о целевом приеме в ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» между Обществом и ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 17 июня 2016 №148/2016
Содержание сделки:	Стороны Договора:
Заказчик — Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ПАО «МРСК Юга»).	Исполнитель — Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ» (ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»).
Предмет Договора:	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ» обязуется организовать в 2016 году целевой прием не более 16 (шестнадцати) граждан, заключивших договор о целевом обучении с Обществом. Прием организуется в рамках квоты целевого приема для получения высшего образования, выделяемой из объема установленных на очередной год контрольных цифр приема граждан на обучение за счет бюджетных ассигнований федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации или местных бюджетов (далее — квота целевого приема), а Общество обязуется организовать практику граждан, заключивших договор о целевом обучении, в соответствии с учебными планами исполнителя.
Срок действия договора:	Договор вступает в силу со дня его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по нему.
Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:	Совет директоров Общества, 27.07.2016, протокол №196/2016 от 29.07.2016.
Заинтересованные лица:	Аффилированное лицо Общества Бударгин О.М. занимает должность в органе управления ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ».
20.	Договор оказания услуг по организации казначейской функции между ПАО «Россети» и Обществом от 13 сентября 2016 №10001601000111
Содержание сделки:	В рамках своей деятельности ПАО «Россети» оказывает Обществу услуги по организации казначейской функции в части осуществления проверки и/или контроля надлежащего исполнения крупнейших платежей, необходимых для осуществления текущей деятельности Заказчика. Исполнитель осуществляет проверку и контроль надлежащего исполнения крупнейших платежей в соответствии с Регламентом прохождения платежей, действующим в ПАО «МРСК Юга», утвержденным Советом директоров ПАО «МРСК Юга» (протокол №162/2015 от 26.06.2015 г.).
Советом директоров (протокол №154/2015 от 16.03.2015) определена реализация мероприятий по централизации и автоматизации казначейских функций приоритетным направлением Общества и утвержден План — график реализации проекта централизации автоматизации казначейской функции» в соответствии с п.3 которого, осуществляется одобрение сделок в случае необходимости проведения корпоративных процедур для организации взаимодействия Общества и Единого казначейства ПАО «Россети».	

№ п/п	Вид сделки
	<p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 27.07.2016, протокол №196/2016 от 29.07.2016.</p>
	<p>Заинтересованные лица: ПАО «Россети» — акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, является стороной по договору оказания услуг по организации казначейской функции.</p>
21.	<p>Договор подряда на выполнение работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики ПАО «МРСК Юга», вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, между Обществом и ПАО «Кубаньэнерго» от 03 октября 2016 №10001601000118</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга», Подрядчик — ПАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Предмет Договора: 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 (Приложения 1, 1.1 — 1.7 к Договору). Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846.</p> <p>Цена Договора: Предварительная стоимость выполненных работ Подрядчика составляет 3 103 073,62 рубля (три миллиона сто три тысячи семьдесят три рубля 62 копейки), в том числе НДС 18% — 473 350,21 рублей (четыреста семьдесят три тысячи триста пятьдесят рублей 21 копейка), в соответствии с плановыми объемами работ, указанными в сметной документации (Приложения 1, 1.1 — 1.7 к Договору).</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившееся с 20 декабря 2014 г. и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 25.08.2016, протокол №199/2016 от 25.08.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
22.	<p>Договор оказания образовательных услуг между Обществом и ЗАО НТЦ «ТехноЭксперт» от 19 августа 2016 №61001601000092</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель ЗАО НТЦ «ТехноЭксперт».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется провести тематическое обучение в области промышленной безопасности по программе: «Б.7.1. Эксплуатация систем газораспределения и газопотребления», а также оказать услуги по проведению предварительной аттестационной подготовки и организации аттестации руководителей и специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору следующим слушателям:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Гончарову Павлу Викторовичу; 2. Петленко Андрею Владимировичу; 3. Чиркову Андрею Александровичу. <p>Цена Договора: Стоимость оказываемых Услуг составляет 405 000,00 руб. (Четыреста пять тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% — 61 779,66 руб. (Шестьдесят одна тысяча семьсот семьдесят девять рублей 66 копеек).</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами всех возложенных на них Договором обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 12.09.2016, протокол №200/2016 от 07.09.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Член коллегиального исполнительного органа (Правления Общества) — П.В. Гончаров, являющийся выгодоприобретателем по сделке.</p>
23.	<p>Дополнительное соглашение к договору на оказание образовательных услуг № 61001601000036 от 31.03.2016 между Обществом и ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 01 июля 2016 №61001604000130</p> <p>Содержание сделки: На основании письма директора филиала ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» М.М. Султанова от 07.07.2016 №991а-И «О подписании дополнительного соглашения» изменено наименование программы, учебный план и сроки обучения, в связи с чем Обществу необходимо заключить дополнительное соглашение к договору на оказание образовательных услуг с ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ».</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 12.09.2016, протокол №200/2016 от 07.09.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества — ПАО «Россети», аффилированное лицо которого Бударгин О.М., входящий в состав ученого совета стороны по сделке.</p>
24.	<p>Договор на оказание образовательных услуг между Обществом и ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 02 сентября 2016 №61001601000107</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ».</p> <p>Предмет договора: По договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать образовательные услуги в очно-заочной (вечерней) форме с использованием дистанционных образовательных технологий по программе профессиональной переподготовки «Технология производства и передачи электрической энергии в современных условиях» направление «Электроэнергетика и электротехника», а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и размере, установленных Договором.</p> <p>Срок проведения обучения: 15 августа 2016 г. — 20 февраля 2017 г.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг, оказываемых Заказчику по договору (Цена договора), составляет 135 000 рублей (сто тридцать пять тысяч рублей 00 копеек), НДС не облагается (п.п.14 п.2.ст.149 НК).</p> <p>Заказчик оплачивает оказанные услуги в течение 60 (шестидесяти) банковских дней за каждый этап обучения с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных услуг, при условии предоставления Исполнителем счета, оформленного в соответствии с требованиями законодательства РФ.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами всех возложенных на них Договором обязательств.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 12.09.2016, протокол №200/2016 от 07.09.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества — ПАО «Россети», аффилированное лицо которого Бударгин О.М., входящий в состав ученого совета стороны по сделке, также Эбзеев Б.Б., являющийся членом коллегиального исполнительного органа — Правления ПАО «МРСК Юга», как выгодоприобретатель по сделке.</p>

№ п/п	Вид сделки
25.	<p>Договор на оказание услуг между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 19 сентября 2016 №10001601000113</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: ПАО «МРСК Юга» — Заказчик. АО «Управление ВОЛС-ВЛ» — Исполнитель.</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по разработке конфигурации АСУ ТОиР на базе «1С: Предприятие 8. Энергетика. Управление распределительной сетевой компанией» в соответствии с Техническим заданием (приложение № 1 к Договору), и предоставить Заказчику право пользования (на условиях неисключительной лицензии) программными продуктами, указанными в п. 1.1 Договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные по Договору услуги, а также полученные права пользования в размере и в порядке, предусмотренными Договором.</p> <p>Цена Договора: Общая стоимость услуг по договору (цена договора) составляет 4 991 160,00 (Четыре миллиона девятьсот девяносто одна тысяча сто шестьдесят) рублей 00 копеек с НДС. Общая стоимость услуг по Договору состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> • стоимости услуг по договору в соответствии с Калькуляцией (приложение №2 к Договору) — 2 456 760 руб. (два миллиона четыреста пятьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% 452 400 руб. (четыре-ста пятьдесят две тысячи четыреста) руб. 00 коп. • стоимости исполнения обязательства согласно приложению № 6 к Договору — 2 534 400 (два миллиона пятьсот тридцать четыре тысячи четыреста) рублей 00 коп., НДС не облагается. <p>Срок оказания услуг: Плановые сроки оказания услуг определены п. 1.4 Технического задания (приложение № 1 к Договору) и составляют не более 50 рабочих дней с момента подписания Договора.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p> <p>Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 12.09.2016, протокол №200/2016 от 07.09.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала и Общества, и АО «Управление ВОЛС-ВЛ», а также Генеральный директор, член Совета директоров ПАО «МРСК Юга» Эбзеев Б.Б.</p>
26.	<p>Договор на оказание услуг между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 04 октября 2016 №10001601000120</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — АО «Управление ВОЛС-ВЛ»</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по технической поддержке централизованных ИС (SAP) и сопровождению автоматизированной системы управления НСИ ТОиР для нужд ПАО «МРСК Юга» в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к договору), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные по Договору услуги.</p> <p>Цена Договора: Общая стоимость услуг по договору (цена договора) — не более 10 000 000 (Десять миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС.</p> <p>Срок оказания услуг: Оказание услуг, предусмотренных настоящим договором, осуществляется в течение 12 месяцев с момента подписания договора.</p> <p>Срок действия договора: Договор действует с даты подписания и до полного выполнения сторонами своих обязательств.</p>

№ п/п	Вид сделки
<p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 16.09.2016, протокол №201/2016 от 19.09.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала и Общества, и АО «Управление ВОЛС-ВЛ», а также Генеральный директор, член Совета директоров ПАО «МРСК Юга» Эбзеев Б.Б.</p>	
<p>27. Договор на оказание услуг по профилактическому обслуживанию видеостены Varco ПТК ЦУС между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 21 октября 2016 №34001601011757</p>	
<p>Содержание сделки:</p>	
<p>Стороны Договора:</p>	
<p>Заказчик — ПАО «МРСК Юга».</p>	
<p>Исполнитель — АО «Управление ВОЛС-ВЛ».</p>	
<p>Предмет Договора:</p>	
<p>1.1 По договору Исполнитель обязуется лично оказать услуги по профилактическому обслуживанию видеостены Varco ПТК ЦУС ПАО «МРСК Юга» по адресу: г. Волгоград, пр-т Ленина, 15. Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и размере, установленном настоящим Договором.</p> <p>1.2 Объем, содержание и качество оказываемых услуг должны соответствовать Техническому заданию (Приложение № 2 к договору).</p> <p>1.3 Услуги по профилактическому обслуживанию видеостены Varco ПТК ЦУС ПАО «МРСК Юга» выполняются одновременно по заявке Заказчика в течение 2 недель с момента получения Исполнителем заявки, не позднее 30.12.2016 года.</p>	
<p>Цена Договора:</p>	
<p>Общая стоимость услуг по договору (цена договора), в соответствии с Калькуляцией (Приложение №1 к Договору), составляет 1 889 018,99 руб. (один миллион восемьсот восемьдесят девять тысяч восемнадцать рублей 99 коп.), в том числе НДС 18 % 288 155,44 руб. (двести восемьдесят восемь тысяч сто пятьдесят пять рублей 44 коп.).</p>	
<p>Срок действия договора:</p>	
<p>Договор действует с даты подписания и до полного выполнения сторонами своих обязательств.</p>	
<p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:</p>	
<p>Совет директоров Общества, 30.09.2016, протокол №202/2016 от 03.10.2016.</p>	
<p>Заинтересованные лица:</p>	
<p>Акционер, владеющий более 20% голосующих акций Общества — ПАО «Россети», аффилированное лицо которого АО «Управление ВОЛС-ВЛ».</p>	
<p>28. Договор подряда по строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 15 ноября 2016 №61201601023058</p>	
<p>Содержание сделки:</p>	
<p>Стороны Договора:</p>	
<p>Заказчик — ПАО «МРСК Юга».</p>	
<p>Подрядчик — АО «Управление ВОЛС-ВЛ»</p>	
<p>Предмет Договора:</p>	
<p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика (основные требования указаны в Техническом задании по выбору подрядной строительной организации, приложение № 7 к Договору) и в соответствии с проектно-сметной документацией разработанной ЗАО «РТСофт» шифр Д0308, утвержденной приказом от 05.02.2016г. № 32, осуществить работы по объекту: «Строительство системы коллективного отображения оперативной информации для нужд САЦ ЧМ-2018 в филиале ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», если иное не указано в техническом задании на торги (приложение № 7 к договору), и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p>	
<p>Цена Договора:</p>	
<p>Цена договора составляет 15 264 448 (пятнадцать миллионов двести шестьдесят четыре тысячи четыреста сорок восемь) рублей 56 копеек, в том числе НДС 18% — 2 328 475 (два миллиона триста двадцать восемь тысяч четыреста семьдесят пять) рублей 20 копеек.</p>	

№
п/п

Вид сделки

Срок выполнения работ:

Сроки выполнения Подрядчиком работ, указанных в п. 2.1 Договора, установлены календарным планом строительства (реконструкции) объекта (приложение № 2 к Договору) с выделением этапов работ (в разрезе проектных локальных смет) и учетом сроков поставки материалов и оборудования Заказчика (приложение № 3 к Договору), а также остальных материалов и оборудования поставки Подрядчика (в соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией), необходимых для выполнения полного объема работ по Договору и сдачи объекта Заказчику.

Дата начала работ по Договору — с момента заключения договора.

Дата завершения работ — в течение 6 месяцев с момента заключения договора.

Датой завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме КС-14, в том числе с получением Акта допуска объекта капитального строительства в эксплуатацию, выдаваемого Ростехнадзором РФ.

Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:

Совет директоров Общества, 30.09.2016, протокол №202/2016 от 03.10.2016.

Заинтересованные лица:

ПАО «Россети» — акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, владеет также более 20% голосующих акций стороны по сделке.

29. Договор между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 24 октября 2016 №10001601000129

Содержание сделки:

Стороны Договора:

Заказчик — ПАО «Кубаньэнерго»,

Подрядчик — ПАО «МРСК Юга».

Предмет Договора:

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 (Приложения 1, 1.1 — 1.5 к Договору).

Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846.

Цена Договора:

Предварительная стоимость выполненных работ Подрядчика составляет 922 524 (девятьсот двадцать две тысячи пятьсот двадцать четыре) рубля 87 копеек, в том числе НДС 18% — 140 724 (сто сорок тысяч семьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, в соответствии с плановыми объемами работ, указанными в сметной документации (Приложения 1, 1.1 — 1.5 к Договору).

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившееся с 26 июня 2015 г. и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).

Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:

Совет директоров Общества, 30.09.2016, протокол №202/2016 от 03.10.2016.

Заинтересованные лица:

Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также член Совета директоров Общества Богашов А.Е., являющийся членом Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.

№ п/п	Вид сделки
30.	<p>Договор аренды движимого и недвижимого имущества между Обществом и АО «Энергосервис Юга» от 01 ноября 2016 №61201601022104</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Арендодатель — ПАО «МРСК Юга»; Арендатор — АО «Энергосервис Юга».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять за плату во временное владение и пользование движимое и недвижимое имущество (далее по тексту Арендуемое имущество), расположенное на 3 (третьем) этаже здания (инвентарный номер — 148/316) по адресу: г. Ростов-на-Дону, Ленинский район, пер. Семашко, 48, в следующем составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • нежилое помещение №12-13, площадью 19,0 кв.м.; • нежилое помещение №14-15, площадью 16,8 кв.м.; • нежилое помещение №16, площадью 27,5 кв.м.; <p>Перечень арендуемого движимого имущества приведен в Приложении 1 к настоящему Договору. Параметры (номер, площадь) недвижимого имущества определены в соответствии с техническим паспортом от 13.05.2010г. б/н.</p> <p>Цена Договора: Размер ежемесячной арендной платы по Договору составляет 37 763 (Тридцать семь тысяч семьсот шестьдесят три) рубля 24 копейки, в том числе НДС 18% — 5 760,49 руб.</p> <p>Срок действия договора: Срок действия договора аренды составляет 11 (Одиннадцать) месяцев с даты подписания Договора обеими Сторонами.</p> <p>Наименование органа управления, одобдившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 19.10.2016, протокол №205/2016 от 20.10.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Эбзеев Б.Б. как лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, имеющее совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, также Гончаров П.В. — член коллегиального исполнительного органа Общества (Правление), являющийся членом Совета директоров юридического лица, являющегося стороной в сделке.</p>
31.	<p>Договор оказания образовательных услуг между Обществом и АНО ДПО «ЦКСэнерго» от 10 октября 2016 №61001601000137</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга»; Исполнитель — АНО ДПО «ЦКСэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать образовательные услуги по дополнительным профессиональным программам профессиональной переподготовки: «Промышленное и гражданское строительство. Управление строительной организацией»; «Промышленное и гражданское строительство. Организация строительного производства», а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и размере, установленном настоящим Договором. Список слушателей согласован сторонами в Приложении №1 к Договору.</p> <p>Цена Договора: Стоимость услуг, оказываемых Заказчику по договору (Цена договора) составляет 59 000 (Пятьдесят девять тысяч) рублей 00 копеек, НДС не облагается в соответствии с ст. 346.12, 346.13 гл.26.2 НК РФ.</p> <p>Срок оказания услуг: Срок проведения обучения: 10.10.2016 г. — 30.12.2016 г.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами своих обязательств.</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Генеральный директор, председатель коллегиального исполнительного органа (Правления Общества) Б.Б. Эбзеев, являющийся выгодоприобретателем по сделке.</p>
32.	<p>Соглашение о реструктуризации задолженности по агентскому договору от 09.01.2008 № 407/30-596 между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 18 ноября 2016 №61001601000139</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны соглашения: ПАО «Кубаньэнерго» (Должник); ПАО «МРСК Юга» (Кредитор).</p> <p>Предмет соглашения: Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по агентскому договору от 09.01.2008 № 407/30-596 в размере 11 442 392 (одиннадцать миллионов четыреста сорок две тысячи триста девяносто два) рубля 86 копеек, в том числе НДС 18% — 1 745 449 (один миллион семьсот сорок пять тысяч четыреста сорок девять) рублей 76 копеек, сложившейся по состоянию на 30.06.2016 (Акт сверки взаимных расчетов на 30.06.2016).</p> <p>Порядок погашения задолженности: Стороны признают обязательство Должника по уплате задолженности по агентскому договору от 09.01.2008 №407/30-596 в размере 11 442 392 (одиннадцать миллионов четыреста сорок две тысячи триста девяносто два) рубля 86 копеек, в том числе НДС 18% — 1 745 449 (один миллион семьсот сорок пять тысяч четыреста сорок девять) рублей 76 копеек (далее также — основной долг).</p> <p>Должник обязуется погасить сумму основного долга равными долями согласно графику погашения задолженности (Приложение №1 к Соглашению).</p> <p>На сумму непогашенной части основного долга за период с 01.09.2016 по 31.08.2017 подлежат уплате проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки Банка России.</p> <p>Начисление процентов на непогашенную часть основного долга осуществляется ежемесячно из расчета дней в календарном месяце равных 30. Проценты за пользование денежными средствами подлежат уплате Должником в пользу Кредитора последним платежом в срок до 31.08.2017.</p> <p>В случае изменения ключевой ставки Банка России в период действия Соглашения, начисление процентов автоматически производится по измененной ставке со дня ее утверждения.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Должником своих обязательств по Соглашению, но не ранее рассмотрения и одобрения указанного вопроса на Совете директоров обеих компаний.</p> <p>Наименование органа управления, одоббившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
33.	<p>Соглашение о реструктуризации задолженности по договору аренды имущества от 05.04.2011 №244/407/30-513 между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 18 ноября 2016 №61001601000143</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны соглашения: ПАО «Кубаньэнерго» (Должник); ПАО «МРСК Юга» (Кредитор).</p> <p>Предмет соглашения: Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по договору аренды имущества от 05.04.2011 №244/407/30-513 в размере 4 214 665 (четыре миллиона двести четырнадцать тысяч шестьсот шестьдесят пять) рублей 88 копеек, в том числе НДС 18% — 633 562 (шестьсот тридцать три тысячи пятьсот шестьдесят два) рубля 17 копеек, сложившейся по состоянию на 30.06.2016 (Акт сверки взаимных расчетов на 30.06.2016), а также процентов за пользование денежными средствами.</p> <p>Порядок погашения задолженности: Стороны признают обязательство Должника по уплате задолженности по договору аренды недвижимого имущества от 05.04.2011 №244/407/30-513 с учетом решения Арбитражного суда Краснодарского края от 20.03.2013 по делу №А32-35671/2012 в размере 4 214 665 (четыре миллиона двести четырнадцать тысяч шестьсот шестьдесят пять) рублей 88 копеек, в том числе НДС 18% — 633 562 (шестьсот тридцать три тысячи пятьсот шестьдесят два) рубля 17 копеек, состоящей из:</p>

№ п/п	Вид сделки
	<ul style="list-style-type: none"> суммы задолженности по Договору в размере 4 153 352 рубля 00 копеек, в том числе, суммы задолженности в размере 964 171 рубля 00 копеек, взысканной по решению Арбитражного суда Краснодарского края от 20.03.2013 по делу №А32-35671/2012 за период с 16.06.2011 по 30.06.2012; процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 38 765 рублей 05 копеек, взысканных по решению Арбитражного суда Краснодарского края от 20.03.2013 по делу №А32-35671/2012; расходов по уплате государственной пошлины в размере 22 548 рублей 83 копеек, взысканных по решению Арбитражного суда Краснодарского края от 20.03.2013 по делу №А32-35671/2012.
	<p>Сумма задолженности в размере 1 025 484 рублей 88 копеек, взысканная по решению Арбитражного суда Краснодарского края от 20.03.2013 по делу №А32-35671/2012, оплачивается Должником единовременным платежом в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты подписания Соглашения.</p>
	<p>Должник обязуется погасить сумму задолженности в размере 3 189 181 (три миллиона сто восемьдесят девять тысяч сто восемьдесят один) рубль 00 копеек, в том числе НДС 18% — 486 485 (четыреста восемьдесят шесть тысяч четыреста восемьдесят пять) рублей 24 копейки (далее также — основной долг) равными долями согласно графику погашения задолженности (Приложение №1 к Соглашению).</p>
	<p>На сумму непогашенной части основного долга за период с 01.09.2016 по 31.08.2017 подлежат уплате проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки Банка России.</p>
	<p>Начисление процентов на непогашенную часть основного долга осуществляется ежемесячно из расчета дней в календарном месяце равных 30. Проценты за пользование денежными средствами подлежат уплате Должником в пользу Кредитора последним платежом в срок до 31.08.2017.</p>
	<p>В случае изменения ключевой ставки Банка России в период действия Соглашения, начисление процентов автоматически производится по измененной ставке со дня ее утверждения.</p>
	<p>Текущие ежемесячные платежи по договору аренды имущества от 05.04.2011 №244/407/30-513 уплачиваются Должником в порядке и сроки, установленные договором.</p>
	<p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Должником своих обязательств по Соглашению, но не ранее рассмотрения и одобрения указанного вопроса на Совете директоров обеих компаний.</p>
	<p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:</p>
	<p>Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p>
	<p>Заинтересованные лица:</p>
	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
34.	<p>Соглашение о реструктуризации задолженности по договору аренды имущества от 01.06.2010 №272/407/30-624 между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 18 ноября 2016 №61001601000142</p>
	<p>Содержание сделки:</p>
	<p>Стороны соглашения:</p>
	<p>ПАО «Кубаньэнерго» (Должник);</p>
	<p>ПАО «МРСК Юга» (Кредитор).</p>
	<p>Предмет соглашения: Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по договору аренды имущества от 01.06.2010 №272/407/30-624 в размере 1 980 932 (Один миллион девятьсот восемьдесят тысяч девятьсот тридцать два) рубль 84 копейки, в том числе НДС 18% — 302 176 (Триста две тысячи сто семьдесят шесть) рублей 20 копеек, сложившейся по состоянию на 30.06.2016 (Акт сверки взаимных расчетов на 30.06.2016).</p>
	<p>Порядок погашения задолженности: Стороны признают обязательство Должника по уплате задолженности по договору аренды недвижимого имущества от 01.06.2010 №272/407/30-624 в размере 1 980 932 (Один миллион девятьсот восемьдесят тысяч девятьсот тридцать два) рубль 84 копейки, в том числе НДС 18% — 302 176 (Триста две тысячи сто семьдесят шесть) рублей 20 копеек (далее также — основной долг).</p>
	<p>Должник обязуется погасить сумму основного долга равными долями согласно графику погашения задолженности (Приложение № 1 к Соглашению).</p>
	<p>На сумму непогашенной части основного долга за период с 01.09.2016 по 31.08.2017 подлежат уплате проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки Банка России.</p>
	<p>Начисление процентов на непогашенную часть основного долга осуществляется ежемесячно из расчета дней в календарном месяце равных 30. Проценты за пользование денежными средствами подлежат уплате Должником в пользу Кредитора последним платежом в срок до 31.08.2017.</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>В случае изменения ключевой ставки Банка России в период действия Соглашения, начисление процентов автоматически производится по измененной ставке со дня ее утверждения.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Должником своих обязательств по Соглашению, но не ранее рассмотрения и одобрения указанного вопроса на Совете директоров обеих компаний.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
35.	<p>Соглашение о реструктуризации задолженности по договору аренды имущества от 01.08.2011 №640/407/30-990 между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 18 ноября 2016 №61001601000140</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны соглашения: ПАО «Кубаньэнерго» (Должник); ПАО «МРСК Юга» (Кредитор).</p> <p>Предмет соглашения: Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по договору аренды имущества от 01.08.2011 №640/407/30-990 в раз-мере 42 671 421 (сорок два миллиона шестьсот семьдесят одна тысяча четыреста двадцать один) рубль 00 копеек, в том числе НДС 18% — 6 509 199 (шесть миллионов пять-сот девять тысяч сто девяносто девять) рублей 81 копейка, сложившейся по состоянию на 30.06.2016 (Акт сверки взаимных расчетов по состоянию на 30.06.2016), без учета взысканной в судебном порядке задолженности в сумме 16 430 026 рублей 73 копейки, подлежащей оплате до заключения настоящего Соглашения (вступившее в законную силу решение Арбитражного суда Краснодарского края от 19.03.2013 по делу №А32-26690/2012, выдан исполнительный лист от 19.03.2013).</p> <p>Порядок погашения задолженности: Стороны признают обязательство Должника по уплате задолженности по договору аренды недвижимого имущества от 01.08.2011 № 640/407/30-990 в сумме 42 671 421 (сорок два миллиона шестьсот семьдесят одна тысяча четыреста двадцать один) рубль 00 копеек, в том числе НДС 18% — 6 509 199 (шесть миллионов пятьсот девять тысяч сто девяносто девять) рублей 81 копейка (далее также — основной долг).</p> <p>Должник обязуется погасить сумму основного долга равными долями согласно графику погашения задолженности (Приложение № 1 к Соглашению).</p> <p>На сумму непогашенной части основного долга за период с 01.09.2016 по 31.08.2017 подлежат уплате проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки Банка России.</p> <p>Начисление процентов на непогашенную часть основного долга осуществляется ежемесячно из расчета дней в календарном месяце равных 30. Проценты за пользование денежными средствами подлежат уплате Должником в пользу Кредитора последним платежом в срок до 31.08.2017.</p> <p>В случае изменения ключевой ставки Банка России в период действия Соглашения, начисление процентов автоматически производится по измененной ставке со дня ее утверждения.</p> <p>Текущие ежемесячные платежи по договору аренды имущества от 01.08.2011 № 640/407/30-990 уплачиваются в порядке, установленном договором.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Должником своих обязательств по Соглашению, но не ранее рассмотрения и одобрения указанного вопроса на Совете директоров обеих компаний.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>

№ п/п	Вид сделки
36.	<p>Соглашение о реструктуризации задолженности по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» от 14.09.2007 №407/30-1143/26 между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 18 ноября 2016 №61001601000141</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны соглашения: ПАО «Кубаньэнерго» (Должник); ПАО «МРСК Юга» (Кредитор).</p> <p>Предмет соглашения: Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по договору от 14.09.2007 №407/30-1143/26 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в размере 50 957 186 (пятьдесят миллионов девятьсот пятьдесят семь тысяч сто восемьдесят шесть) рублей 94 копейки, в том числе НДС 18 % — 7 773 130 (семь миллионов семьсот семьдесят три тысячи сто тридцать) рублей 21 копейка, сложившейся по состоянию на 30.06.2016 (Акт сверки взаимных расчетов на 30.06.2016).</p> <p>Порядок погашения задолженности: Стороны признают обязательство Должника по уплате задолженности по договору от 14.09.2007 №407/30-1143/26 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в размере 50 957 186 (пятьдесят миллионов девятьсот пятьдесят семь тысяч сто восемьдесят шесть) рублей 94 копейки, в том числе НДС 18 % — 7 773 130 (семь миллионов семьсот семьдесят три тысячи сто тридцать) рублей 21 копейка (далее также — основной долг).</p> <p>Должник обязуется погасить сумму основного долга равными долями согласно графику погашения задолженности (Приложение №1 к Соглашению).</p> <p>На сумму непогашенной части основного долга за период с 01.09.2016 по 31.08.2017 подлежат уплате проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки Банка России.</p> <p>Начисление процентов на непогашенную часть основного долга осуществляется ежемесячно из расчета дней в календарном месяце равных 30. Проценты за пользование денежными средствами подлежат уплате Должником в пользу Кредитора последним платежом в срок до 31.08.2017.</p> <p>В случае изменения ключевой ставки Банка России в период действия Соглашения, начисление процентов автоматически производится по измененной ставке со дня ее утверждения.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Должником своих обязательств по Соглашению, но не ранее рассмотрения и одобрения указанного вопроса на Совете директоров обеих компаний.</p> <p>Наименование органа управления, одобдившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
37.	<p>Соглашение о реструктуризации задолженности по договору от 30.03.2015 №407/30-270/10001501000042 между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 28 ноября 2016 №61001601000150</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны соглашения: ПАО «Кубаньэнерго» (Должник); ПАО «МРСК Юга» (Кредитор).</p> <p>Предмет соглашения: Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по договору от 30.03.2015 №407/30-270/10001501000042 в размере 15 539 398 (пятнадцать миллионов пятьсот тридцать девять тысяч триста девяносто восемь) рублей 98 копеек, в том числе НДС 18% — 2 370 416 (два миллиона триста семьдесят тысяч четыреста шестнадцать) рублей 79 копеек, сложившейся по состоянию на 30.06.2016 (Акт сверки взаимных расчетов на 30.06.2016), с учетом проведенного зачета взаимных требований по письму от 20.07.2016 №МР5/3000/708 на сумму 1 274 227 (один миллион двести семьдесят четыре тысячи двести двадцать семь) рублей 28 копеек по договору от 10.05.2016 №407/30-384.</p> <p>Порядок погашения задолженности: Стороны признают обязательство Должника по уплате задолженности по договору от 30.03.2015 № 407/30-270/10001501000042 в размере 14 265 171 (четырнадцать миллионов двести шестьдесят пять тысяч сто семьдесят один) рубля 70 копеек, в том числе НДС 18% — 2 176 043 (два миллиона сто семьдесят шесть тысяч сорок три) рубля 14 копеек (далее также — основной долг).</p>

№ п/п	Вид сделки
	<p>Должник обязуется погасить сумму основного долга равными долями согласно графику погашения задолженности (Приложение №1 к Соглашению).</p> <p>На сумму непогашенной части основного долга за период с 01.09.2016 по 31.08.2017 подлежат уплате проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки Банка России.</p> <p>Начисление процентов на непогашенную часть основного долга осуществляется ежемесячно из расчета дней в календарном месяце равных 30. Проценты за пользование денежными средствами подлежат уплате Должником в пользу Кредитора последним платежом в срок до 31.08.2017.</p> <p>В случае изменения ключевой ставки Банка России в период действия Соглашения, начисление процентов автоматически производится по измененной ставке со дня ее утверждения.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Должником своих обязательств по Соглашению, но не ранее рассмотрения и одобрения указанного вопроса на Совете директоров обеих компаний.</p> <p>Наименование органа управления, одобдившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.</p>
38.	<p>Соглашение о реструктуризации задолженности по договору от 17.01.2014 №407/30-699/10001401000047 между ПАО «Кубаньэнерго» и Обществом от 28 ноября 2016 №61001601000151</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны соглашения: ПАО «Кубаньэнерго» (Должник); ПАО «МРСК Юга» (Кредитор).</p> <p>Предмет соглашения: Определение порядка погашения задолженности Должника перед Кредитором по договору от 17.01.2014 №407/30-699/10001401000047 в размере 26 373 548 (двадцать шесть миллионов триста семьдесят три тысячи пятьсот сорок восемь) рублей 25 копеек, в том числе НДС 18% — 4 023 083 (четыре миллиона двадцать три тысячи восемьдесят три) рубля 63 копейки, сложившейся по состоянию на 30.06.2016 (Акт сверки взаимных расчетов на 30.06.2016).</p> <p>Порядок погашения задолженности: Стороны признают обязательство Должника по уплате задолженности по договору от 17.01.2014 №407/30-699/10001401000047 в размере 26 373 548 (двадцать шесть миллионов триста семьдесят три тысячи пятьсот сорок восемь) рублей 25 копеек, в том числе НДС 18% — 4 023 083 (четыре миллиона двадцать три тысячи восемьдесят три) рубля 63 копейки (далее также — основной долг).</p> <p>Должник обязуется погасить сумму задолженности в размере 26 373 548 (двадцать шесть миллионов триста семьдесят три тысячи пятьсот сорок восемь) рублей 25 копеек, в том числе НДС 18% — 4 023 083 (четыре миллиона двадцать три тысячи восемьдесят три) рубля 63 копейки, по Соглашению, а также проценты за пользование денежными средствами, начисленных на сумму основного долга, в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Должник принимает на себя обязательства по погашению всей суммы основного долга, указанной в п. 2.1 Соглашения, в течение 5 рабочих дней после поступления денежных средств от доп. эмиссии акций на расчетный счет ПАО «Кубаньэнерго»; • на сумму непогашенной части основного долга за период с 01.07.2016 по день фактической оплаты суммы основного долга подлежат уплате проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки Банка России. <p>Начисление процентов на непогашенную часть основного долга осуществляется ежемесячно из расчета дней в календарном месяце равных 30. Проценты за пользование денежными средствами подлежат начислению и уплате Должником в пользу Кредитора в течение 5 рабочих дней после поступления денежных средств от доп. эмиссии акций на расчетный счет ПАО «Кубаньэнерго».</p> <p>В случае изменения ключевой ставки Банка России в период действия Соглашения, начисление процентов автоматически производится по измененной ставке со дня ее утверждения.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Должником своих обязательств по Соглашению, но не ранее рассмотрения и одобрения указанного вопроса на Совете директоров обеих компаний.</p> <p>Наименование органа управления, одобдившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 02.11.2016, протокол №206/2016 от 07.11.2016.</p>

№ п/п	Вид сделки
Заинтересованные лица:	
Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.	
39.	<p>Договор об оказании образовательных услуг по программе профессиональной переподготовки между Обществом и Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации» от 24 ноября 2016 №61001601000145</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны Договора: Заказчик — Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»; Академия (исполнитель) — Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации».</p> <p>Предмет Договора: Академия обязуется по заданию и за счет Заказчика оказать услуги по обучению Эбзеева Бориса Борисовича в соответствии с учебным планом программы профессиональной переподготовки «Топ-менеджер» на условиях, предусмотренных Договором, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке, установленном Договором.</p> <p>Цена Договора и порядок расчетов: Стоимость услуг по Договору составляет 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, НДС не облагается в соответствии с ст. 346.12, 346.13 гл.26.2 НК РФ. Цена Договора фиксирована на весь срок обучения. Оплата обучения производится авансовым платежом поэтапно каждые три месяца в соответствии со следующим графиком платежей: - за 2016 учебный год: 1. платеж 30 000 (Тридцать тысяч) рублей 00 коп. в течение 3-х банковских дней от даты подписания договора; 2. платеж 40 000 (Сорок тысяч) рублей 00 коп. до 10 декабря 2016 года; - за 2017 учебный год: 3. платеж 40 000 (Сорок тысяч) рублей 00 коп. до 20 февраля 2017 года; 4. платеж 40 000 (Сорок тысяч) рублей 00 коп. до 20 мая 2017 года.</p> <p>Срок оказания услуг: Срок проведения обучения: с 07 ноября 2016 по июнь 2017 г.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Обязательства Академии по Договору считаются исполненными со дня отчисления слушателя из Академии и выдачи слушателю по итогам обучения документа, предусмотренного Договором.</p> <p>Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 24.11.2016, протокол №207/2016 от 28.11.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Генеральный директор, председатель коллегиального исполнительного органа (Правления Общества) Б.Б. Эбзеев, являющийся выгодоприобретателем по сделке.</p>
40.	<p>Договор купли-продажи производственных баз между Обществом и ПАО «Кубаньэнерго» от 13 декабря 2016 №61001601000160</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны договора: Продавец — Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»; Покупатель — Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани.</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить имущество, указанное в приложении № 3 к настоящему решению Совета директоров.</p>

№
п/п

Вид сделки

Цена договора:

Стоимость отчуждения имущества равна рыночной стоимости в соответствии с отчетами об оценке рыночной стоимости №16/2-933 и №16/4-935 независимого оценщика ООО «ФИКОН» и составляет 101 321 880 (Сто один миллион триста двадцать одна тысяча восемьсот восемьдесят) рублей 00 коп, в том числе НДС 18% — 15 455 880 (Пятнадцать миллионов сорок пять тысяч восемьсот восемьдесят) рублей 00 коп.

Порядок передачи имущества:

Право собственности на имущество переходит в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного выполнения обязательств каждой из Сторон по данному договору.

Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола:

Совет директоров Общества, 30.11.2016, протокол №208/2016 от 02.12.2016.

Заинтересованные лица:

Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго», а также Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеев, как лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит Общество.

41. Договор на оказание услуг предоставления каналов связи и организации VPN между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» от 30 декабря 2016 №10001601000147

Содержание сделки:**Стороны Договора:**

ПАО «МРСК Юга» — Клиент;

АО «Управление ВОЛС-ВЛ» — Оператор.

Предмет Договора:

Оператор обязуется оказывать Клиенту Услуги предоставления каналов связи и организации VPN для нужд ПАО «МРСК Юга» и филиалов «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго», а Клиент обязуется принимать и оплачивать оказываемые ему Услуги в соответствии с условиями Договора. Состав и перечень Услуг, а также дополнительные права и обязанности Сторон, определяются Дополнительными соглашениями и Бланками заказов на предоставление Услуг к данным Дополнительным соглашениям.

Соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Дополнительного соглашения к Договору. В том случае, когда Дополнительное соглашение предусматривает подписание к нему Бланка заказа, соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Бланка заказа к такому Дополнительному соглашению.

Оператор обязуется обеспечить снижение суммарных платежей за оказываемые Услуги на 1-3% ежегодно за счет оптимизации стоимости единичных расценок, указанных в Приложении к Договору.

Цена Договора:

Предельная стоимость Договора составляет 141 990 399 (сто сорок один миллион девятьсот девяносто тысяч триста девяносто девять) рублей 40 копеек, в т.ч. НДС.

Тарифы на Услуги, подлежащие государственному регулированию, устанавливаются и изменяются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Оператор обязан, не менее чем за 10 (десять) календарных дней до изменения стоимости Услуг (введения новых тарифов на Услуги) извещать об этом Клиента путем письменного уведомления.

Оператор вправе изменять в одностороннем порядке, не чаще 1 (одного) раза в календарный год и не более чем на 10%, Тарифы на Услуги, не подлежащие государственному регулированию с предварительным направлением уведомления Клиенту за 30 (тридцать) календарных дней до введения новых Тарифов. Изменения считаются вступившими в силу с момента подписания Сторонами Дополнительного соглашения к настоящему Договору. Клиент вправе в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения уведомления Оператором, отказаться от принятия изменений, направив письменное уведомление Оператору. В случае отсутствия в течение установленного срока письменного отказа Клиента изменения считаются принятыми Клиентом.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами и действует в течение трех лет с момента вступления в силу Договора.

Срок оказания услуг:

Срок оказания Услуг будет указан в Дополнительных соглашениях и/или в Бланках заказов на предоставление Услуг по Договору.

№ п/п	Вид сделки
	<p>Срок оказания Услуг, указанный в Дополнительном соглашении (соответствующем Бланке заказа на предоставление Услуг), будет автоматически продлеваться на каждый последующий год в рамках срока действия Договора до тех пор, пока Клиент или Оператор письменно не уведомит другую Сторону о прекращении очередного годовичного срока оказания Услуг, за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты прекращения оказания Услуг.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 19.12.2016, протокол №209/2016 от 21.12.2016.</p> <p>Заинтересованные лица: Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала и Обществом, и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».</p>
42.	<p>Договор купли-продажи между ПАО «ФСК ЕЭС» и Обществом от 30 декабря 2016 №34001601015140</p> <p>Содержание сделки:</p> <p>Стороны договора: Продавец — Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»; Покупатель — Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы».</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить имущественный комплекс производственной базы, указанный в Приложении к настоящему решению, находящийся в собственности Продавца, расположенный по адресу: Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Грановитая, 1 А.</p> <p>Цена договора и порядок расчетов: Стоимость отчуждаемого Имущества равна рыночной стоимости, определенной на основании отчета об оценке рыночной стоимости №16/08-937, выполненного ООО «ФИКОН», и составляет 17 130 060 (Семнадцать миллионов сто тридцать тысяч шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % — 2 613 060 (Два миллиона шестьсот тринадцать тысяч шестьдесят) рублей 00 копеек.</p> <p>Сумма, указанная в договоре купли-продажи, подлежит оплате Покупателем в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения счета, выставленного Продавцом после подписания сторонами договора.</p> <p>Порядок передачи имущества: Право собственности на имущество переходит в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.</p> <p>Наименование органа управления, одобrivшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола: Совет директоров Общества, 29.12.2016, протокол №212/2016 от 09.01.2017</p> <p>Заинтересованные лица: ПАО «ФСК ЕЭС» является аффилированным лицом ПАО «Россети», акционера Общества, владеющего более 20% акций.</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен советом директоров ПАО «МРСК Юга» на заседании 05 мая 2017 г. (протокол от 10.05.2017 № 230/2017) Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2016 г.

Методология оценки: Оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, производилась в соответствии с формой, предложенной в рекомендациях по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (письмо Банка России от 17.02.2016 г. №ИН-06-52/8).

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ответственности принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1 Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.				
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В открытом доступе на корпоративном сайте Общества и на странице, предоставляемой информационным агентством, находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации акционеров с Обществом, такой как телефонная связь, электронная почта, личные встречи, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период. 	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещается (публикуется) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания, время проведения собрания и др. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию общества. 	Соблюдается	
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имеют возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задавать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде. 4. Акционерам обеспечен доступ к информации о кандидатах в аудиторы, в Совет директоров и Ревизионную комиссию, достаточные для формирования представления о профессиональных качествах кандидатов, об их соответствии требованиям, установленным законодательством РФ. 	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера. 	Соблюдается	
1.1.5	Каждому акционеру предоставлялась возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Положение об общем собрании акционеров Общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до закрытия соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией. 2. Количество лиц, осуществляющих регистрацию акционеров и время отведенное на регистрацию акционеров достаточно для того, чтобы зарегистрироваться всем акционерам, желающим принять участие в Собрании. 3. Итоги голосования оглашались до закрытия собраний, проведенных в отчетном году. 	Соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<ol style="list-style-type: none"> 1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 	Соблюдается частично	Общество рассылает приглашения принять участие в Общем собрании акционеров кандидатам в органы управления и контроля, однако, не всегда приглашенные кандидаты могут обеспечить свое присутствие на ОСА в силу различных факторов рабочего и личного характера. Тем не менее, акционеры могут задавать любые вопросы тем кандидатам, которые присутствуют на ОСА.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.		В отчетном периоде Советом директоров не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в ОСА. Однако, акционер может позвонить по телефону или отправить эл. письмо в Общество (контактная информация размещена на официальном сайте Общества) и задать свой вопрос.
1.2 Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.				
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта на корпоративном сайте Общества дивидендная политика. 2. Обществом проводится работа с акционерами (личные встречи сотрудников Общества и акционеров, телефонная связь, электронная почта) по разъяснению акционерам важности своевременного извещения Регистратора Общества об изменении данных, необходимых для выплаты дивидендов.	Соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции).	Соблюдается	
1.3 Система и практика корпоративного управления обеспечивают 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.				
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликты между акционерами в отчетном году отсутствовали.	Соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Квазиказначейские акции отсутствуют, юридические лица, подконтрольные обществу не владеют акциями Общества. или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4 Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.				
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1 Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.				
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности членов исполнительных органов Общества. 2. Советом директоров рассматриваются отчеты единоличного исполнительного органа о деятельности Общества, в том числе по исполнению бизнес-плана и стратегии Общества.	Соблюдается частично	В обществе не утверждалась Стратегия на будущие периоды. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с утверждением стратегии, бизнес-плана общества, а также рассмотрению критериев и достигнутых показателей (в том числе промежуточных) бизнес-планов общества.	Соблюдается частично	В обществе не утверждалась Стратегия на будущие периоды. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (положение) о выплате вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	Соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. Совету директоров рекомендуется возложить на комитет Совета директоров или корпоративного секретаря Общества обязанности по соблюдению информационной политики Общества.	Соблюдается частично	В обществе определены сотрудники, ответственные за реализацию информационной политики. В Обществе имеется утвержденная информационная политика, однако, данная политика была принята в 2013 г. и может не учитывать всех рекомендаций Кодекса. Отчеты о соблюдении информационной политики формируются ежеквартально.
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Соблюдается частично	Совет директоров регулярно в течение отчетного периода принимал участие в формировании системы корпоративного управления Общества (утверждал количественный и персональный состав комитетов Совета директоров, Правления, утвердил Положение о корпоративном секретаре), однако не рассматривал и не оценивал существующую практику корпоративного управления Общества. Общество планирует учесть данные рекомендации.

2.2 Совет директоров подотчетен акционерам общества.

2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.	Соблюдается частично	Информация об основных результатах оценки работы совета директоров не была включена в состав отчета, поскольку вышеуказанная оценка в отчетном периоде не проводилась.
-------	--	--	----------------------	--

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соблюдения принципа корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.		
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	В обществе обеспечивается процедура, позволяющая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним через корпоративного секретаря Общества.	Соблюдается	
2.3 Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.				
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	<p>1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.</p> <p>2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p>	Не соблюдается	Несмотря на то, что в Обществе нет специально утвержденной процедуры оценки эффективности работы Совета директоров и комитет по кадрам и вознаграждениям не проводил какой-либо специальной оценки кандидатов в Совет директоров, в Обществе сложилась практика запроса согласия на выдвижение от кандидатов. В данном документе кандидаты отражают краткую информацию о себе, в т.ч. информацию об образовании и опыте работы. Данная информация включается в состав материалов для акционеров и размещается в официальном сайте в разделе «Собрание акционеров». Таким образом, каждый акционер может провести самостоятельную оценку кандидата, за которого он отдает свой голос. Кроме того, после избрания в Совет директоров новоизбранный член Совета директоров заполняет анкету, в которой указывает подробную информацию о себе, в т.ч. об образовании, опыте работы, владении акциями Общества, должностях в других организациях и пр.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 — 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	Соблюдается частично	В Обществе утверждена Антикоррупционная политика, которая также направлена на выявление конфликта интересов.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. Для эффективного выполнения своих функций состав Совета директоров должен быть сбалансирован, в том числе по квалификации членов, их опыту, и по числу независимых директоров, и пользоваться доверием акционеров	Соблюдается	
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4 В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.				
2.4.1	<p>Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.</p>	<p>1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 — 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.</p>	Соблюдается	
2.4.2	<p>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.</p>	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>	Соблюдается частично	<p>Совет директоров не проводил оценку кандидатов в Совет директоров на предмет независимости, не представлял акционерам соответствующих заключений. Норма, определяющая необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, в настоящий момент прописана только в Положении о комитете по аудиту. Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Соблюдается частично	Состав Совета директоров избирается акционерами на годовом Общем собрании акционеров. Общество не может оказать влияния на процесс отбора директоров акционерами и обеспечить избрание необходимого количества независимых директоров. В составе Совета директоров Общества в отчетном году было 2 независимых директора.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	Соблюдается частично	На практике независимые директора предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, и в случае необходимости через корпоративного секретаря доводят свое мнение до сведения Совета директоров.
2.5 Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.				
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</p> <p>2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.</p>	Соблюдается частично	<p>Председатель Совета директор не всегда может являться независимым директором. В соответствии с внутренними документами и сложившейся практикой компании Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров и Совет директоров вправе в любое время переизбрать Председателя Совета директоров большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.</p> <p>Старший независимый директор не избирался, Запланировано внесение изменений в Положение об СД, в соответствии с которым у независимых директоров будет возможность избрания старшего независимого директора.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Председатель совета директоров организует разработку плана работы совета директоров, контроль за исполнением решений совета директоров, формирование повестки дня заседаний совета директоров, выработку наиболее эффективных решений по вопросам повестки дня и, при необходимости, свободное обсуждение этих вопросов, а также конструктивную атмосферу проведения заседаний. 2. Председатель совета директоров должен обеспечивать эффективную работу комитетов совета директоров, в том числе принимать на себя инициативу по выдвижению членов совета директоров в состав того или иного комитета, исходя из их профессиональных и личных качеств и учитывая предложения членов совета директоров по формированию комитетов. 	Соблюдается	
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.6 Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.				
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Соблюдается частично	Норма, обязывающая уведомлять о конфликте интересов по обсуждаемому вопросу повестки дня, содержится лишь в Положении о комитете по аудиту Совета директоров. В силу того, что измененные требования к корпоративному управлению вступили в силу в течение отчетного периода, Общество не успело внести необходимые изменения в соответствующие внутренние документы.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		<p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>		<p>Норма, позволяющая Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества, прописана лишь в Положении о комитете по аудиту.</p>
2.6.2	<p>Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.</p>	<p>1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.</p>	Соблюдается	
2.6.3	<p>Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.</p>	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	Соблюдается частично	<p>В течение отчетного периода оценки Совета директоров не проводилось. Во внутренних документах не содержится норм, которые обязывают членов Совета директоров уведомлять о намерении войти в состав органов управления других организаций или факте такого назначения. Однако, по сложившейся практике члены Совета директоров информируют Общество об этом.</p> <p>Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>
2.6.4	<p>Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.</p>	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>	Соблюдается частично	<p>В Обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Однако, существует практика введения в должность вновь избранных членов СД путем предоставления ответов на интересующие вопросы, ознакомления с основными внутренними документами, регулирующими деятельность Общества и его органов управления и контроля.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7 Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.				На официальном сайте Общества в разделах «О компании», «Раскрытие информации», «Акционерам и Инвесторам» раскрывается большой объем разнообразной информации об Обществе, ознакомление с которым может дать вновь избранному члену Совета директоров представление об Обществе.
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Не соблюдается	Требований рассмотрения наиболее важных вопросов на очных заседаниях Совета директоров во внутренних документах Общества не содержится. Однако, по сложившейся практике, Общество старается проводить обсуждение наиболее важных вопросов в рамках очных заседаний. Форма проведения и повестка дня заседания Совета директоров Общества определяется Председателем Совета директоров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Соблюдается частично	В Уставе перечень решений, по которым принимаются решения квалифицированным большинством или большинством членов Совета директоров, включает не все вопросы, перечисленные в рекомендации 170 Кодекса. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.8 Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.				
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода. 	Соблюдается частично	Комитет по аудиту состоял не только из независимых директоров. В Положении о комитете по аудиту содержатся нормы, оговаривающие требования к составу комитета в части количества независимых директоров. Обществом планируется внедрение данной практики с учетом фактического избрания Совета директоров на Годовом общем собрании акционеров.
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса. 	Соблюдается частично	Советом директоров создан комитет по кадрам и вознаграждениям. Председателем комитета не является независимый директор, однако, он не является Председателем Совета директоров. Задачи комитета определены в Положении о комитете по кадрам и вознаграждениям, однако, в силу того, что данная редакция документа была утверждена в 2014 г., она не содержит всех норм, перечисленных в рекомендациях Кодекса.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соблюдения принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	<ol style="list-style-type: none"> Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса. 	Соблюдается частично	<p>Советом директоров создан комитет по кадрам и вознаграждениям. Задачи комитета определены в Положении о комитете по кадрам и вознаграждениям, однако, в силу того, что данная редакция документа была утверждена в 2014 г., она не содержит всех норм, перечисленных в рекомендациях Кодекса.</p> <p>Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	<p>В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.</p>	Соблюдается частично	<p>В отчетном периоде Совет директоров не рассматривал вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. После того, как ОСА утвердило новый состав Совета директоров, Совет определил количественный и персональный состав комитетов, определенных Советом ранее в качестве необходимых для достижения задач и целей, поставленных перед Советом директоров.</p>
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	<ol style="list-style-type: none"> Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета. 	Соблюдается частично	<p>С 24.11.2016 Комитет по аудиту Совета директоров Общества возглавляется независимым директором Шевчуком А.В.</p>
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	<ol style="list-style-type: none"> В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров. 	Соблюдается частично	<p>Совет директоров рассматривал только отчет комитета по аудиту. Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.9 Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.				
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров. 	Не соблюдается	В Обществе нет утвержденной процедуры самооценки эффективности работы Совета директоров. Оценка эффективности Совета директоров в отчетном периоде не проводилась.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	Оценка эффективности Совета директоров не производилась. Общество планирует учесть данные рекомендации.
3.1 Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.				
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ — положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества. 	Соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
<p>4.1 Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен 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 осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.</p>				
4.1.1	<p>Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.</p>	<p>1. В обществе принят внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.</p>	Соблюдается	
4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости — пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	Соблюдается	
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
4.2 Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.				
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Соблюдается	В соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в редакции 2016 года, членам Совета директоров выплачивается фиксированное годовое вознаграждение, рассчитываемое исходя из выручки Общества.
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Не соблюдается	Внутренний документ не предусматривает предоставление акций Общества членам Совета директоров и, соответственно, не содержит четких правил владения акциями членами Совета директоров, нацеленных на стимулирование долгосрочного владения такими акциями. Общество планирует учесть данные рекомендации.
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3 Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.				
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 	Соблюдается частично	В Обществе отсутствует процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. В отчетном периоде Совет директоров (комитет по кадрам и вознаграждениям) не проводил оценку системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	<ol style="list-style-type: none"> 1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества. 	Не соблюдается	Общество рассматривает возможность организации опционной программы для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.1 В обществе 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 общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Сформирована нормативно-методологическая база обеспечивающая функционирование и совершенствование системы управления рисками (СУР). Советом директоров общества утверждены политики внутреннего контроля и политики управления рисками (протокол 08.09.2014 №142/2014), определяющие функциональные роли участников соответствующих процессов. Указанные документы доведены до всех заинтересованных лиц и доступны для всех работников общества. Ведется работа по актуализации указанных документов с целью совершенствования механизмов контроля и управления рисками в обществе.	Соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	В обществе утверждены организационно — распорядительные документы, обеспечивающие эффективное функционирование системы управления рисками, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> • методика оценки операционных рисков, форма паспортов операционных рисков, границы диапазонов шкалы вероятности, шкалы последствий, шкал существенности рисков (приказ от 11.08.2015 № 512); • инструкция по планированию и реализации мероприятий по управлению рисками (приказ от 11.12.2015 № 777); 	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		<p>Регулярно проводится оценка рисков, в обществе закреплены владельцы рисков из числа топ-менеджеров. Отчеты об управлении рисками и мероприятиях по их минимизации рассматриваются на ежеквартальной основе правлением общества, ежегодно выносятся на рассмотрение совета директоров и дважды в год рассматриваются комитетом по аудиту.</p>		
5.1.3	<p>Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.</p>	<p>В обществе существует эффективная система выявления и фиксации фактов нарушений, злоупотреблений и хищений, профилактики и противодействия коррупции, нарушений и злоупотреблений. Утверждены, актуализированы и доведены до сведения работников антикоррупционная политика (протокол совета директоров общества от 12.01.2015 № 149/2015), положение о сообщении работниками о получении подарка в связи с их должностным положением (приказ общества от 21.08.2015 №533), порядок приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей о возможных фактах коррупции (приказ от 02.03.2015 №122), регламент подготовки и представления информации по раскрытию цепочки собственников контрагентов (приказ от 12.01.2015 №2) и прочие.</p>	Соблюдается	
5.1.4	<p>Совет директоров общества принимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.</p>	<p>Совет директоров, комитет по аудиту уделяют достаточное внимание пониманию рисков общества. Отчеты по управлению рисками рассматриваются на комитете по аудиту и совете директоров. Информация о ключевых операционных рисках рассматривается советом директоров в составе отчета об исполнении бизнес-плана на ежеквартальной основе. Отчеты о проведенных проверочных мероприятиях рассматриваются Комитетом по аудиту на ежеквартальной основе</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2 Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.				
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	В соответствии с политикой внутреннего аудита утвержденной советом директоров общества (протокол от 08.09.2014г. №142/2014) и положением о подразделении внутреннего аудита и контроля (утвержденного от 23.10.2014г., действующего с 12.01.2015г.) подразделение внутреннего аудита и контроля функционально подчинено совету директоров (комитету по аудиту совета директоров), административно подчинено генеральному директору.	Соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	Подразделением внутреннего аудита и контроля в отчетном периоде проведена оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками общества за 2014г. Отчет по результатам оценки рассмотрен комитетом по аудиту совета директоров общества (протокол от 28.03.2015г. №29) и одобрен советом директоров общества (протокол от 27.03.2015г. №155/2015).	Соблюдается	
6.1 Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.				
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	<ol style="list-style-type: none"> Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период. 	Соблюдается частично	В Обществе имеется утвержденная информационная политика, однако, данная политика была принята в 2013 г. и может не учитывать всех рекомендаций Кодекса. Отчеты о соблюдении информационной политики формируются ежеквартально.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе. 	Соблюдается частично	Общество не публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе. Решение о подготовке указанного меморандума принимается контролирующим лицом. В случае принятия контролирующим лицом соответствующего решения Общество опубликует меморандум о планах в отношении корпоративного управления.
6.2 Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.				
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков. 	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет. 	Соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества. 	Соблюдается	
6.3 Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.				
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров. 	Соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности. 	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества. 	Соблюдается	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	Данная процедура не отражена во внутренних документах Общества, однако, на практике независимые директора озвучивают свою позицию по существенным корпоративным действиям до их одобрения.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, — дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления. 	Соблюдается	
7.2 Общество обеспечивает 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	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий. 	Соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества. 	Соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Телефон: +7 863 307-08-38.

Адрес электронной почты: pavlovaen@mrsk-yuga.ru

