



ИЗЛУЧАЯ СВЕТ

/
ГODOVOЙ
OТЧЕТ
2015

2015

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2015

По результатам 2015 финансового года
Публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги»



ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ РЯБИКИН
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ПАО «МРСК ВОЛГИ»

СОДЕРЖАНИЕ

1

19 СТР.
ПОРТРЕТ КОМПАНИИ

21 / Основные сведения
22 / Структура компании
24 / География деятельности и положение в отрасли

2

31 СТР.
СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

33 / Миссия и цели
34 / Стратегические приоритеты и перспективы развития

3

39 СТР.
ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

41 / Акционерный капитал
46 / Компания на рынке ценных бумаг
49 / Распределение прибыли и дивидендная политика

4

53 СТР.
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

55 / Структура и принципы корпоративного управления
57 / Органы управления и контроля
77 / Дочерние хозяйственные общества

5

81 СТР.
СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

6

91 СТР.
СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

7

99 СТР.
АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

8

105 СТР.
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

107 / Основные финансово-экономические показатели
108 / Анализ финансового состояния и результатов деятельности
115 / Кредитная политика

9

119 СТР.
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

121 / Производственный потенциал
122 / Результаты производственной деятельности
125 / Технологическое присоединение к электрическим сетям

10

133 СТР.
ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

11

145 СТР.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

147 / Параметры инвестиционной деятельности
151 / Долгосрочная инвестиционная программа

12

157 СТР.
ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ И ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

159 / Инновационное развитие
162 / Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

13

167 СТР.
О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

169 / Кадровая и социальная политика Общества
170 / Численность и структура персонала
171 / Обучение и развитие персонала
172 / Работа с кадровыми резервами
173 / Социальная ответственность

14

177 СТР.
ОХРАНА ТРУДА И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

179 / Деятельность Общества по охране труда
180 / Экологическая политика

15

185 СТР.
СПРАВОЧНАЯ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

16

189 СТР.
ПРИЛОЖЕНИЯ

191 / 1. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
222 / 2. Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2015 г.
246 / 3. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ
252 / 4. Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г.
254 / 5. Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО
313 / 6. Заключение Ревизионной комиссии



ВВЕДЕНИЕ

**ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

**ОБРАЩЕНИЕ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

ВВЕДЕНИЕ

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее — ПАО «МРСК Волги», Общество, Компания) создано 29 июня 2007 г. в городе Саратове в качестве стопроцентной дочерней компании ОАО РАО «ЕЭС России» на основании решения единственного учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (распоряжение Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 22 июня 2007 г. № 191р) в рамках реализации решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» об участии в МРСК (протокол от 27 апреля 2007 г. № 250).

В соответствии с конфигурацией МРСК, утвержденной решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 27 апреля 2007 г. № 250), в состав ОАО «МРСК Волги» вошли следующие распределительные сетевые компании (РСК): ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Оренбургэнерго» и ОАО «Чувашэнерго».

В период с 29 июня 2007 г. по 31 марта 2008 г. ОАО «МРСК Волги» обеспечивало функционирование распределительных сетевых компаний, входящих в его состав в соответствии с конфигурацией МРСК. В рамках формирования целевой модели управления РСК, а также в целях повышения эффективности управления указанными компаниями решениями общих собраний акционеров РСК с 1 октября 2007 г. ОАО «МРСК Волги» осуществляло функции единого исполнительного органа указанных компаний.

25 декабря 2007 г. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» (протокол от 25 декабря 2007 г. № 1795пр/8), принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Пензаэнерго» и ОАО «Чувашэнерго».

В январе 2008 г. внеочередными общими собраниями акционеров указанных пяти распределительных сетевых компаний, входящих в конфигурацию ОАО «МРСК Волги», приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к Обществу.

1 апреля 2008 г. завершилась реорганизация ОАО «МРСК Волги» путем присоединения к нему пяти

распределительных сетевых компаний: ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Чувашэнерго». РСК, вошедшие в состав ОАО «МРСК Волги», с 1 апреля 2008 г. прекратили свою деятельность в качестве юридических лиц и стали функционировать как филиалы: «Мордовэнерго», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго», «Самарские распределительные сети», «Саратовские распределительные сети», «Ульяновские распределительные сети» и «Чувашэнерго».

С 1 апреля 2008 г. по настоящее время ОАО «МРСК Волги» осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании на территории 7 субъектов Российской Федерации: Чувашская Республика, Республика Мордовия, Оренбургская, Пензенская, Саратовская, Самарская и Ульяновская области с центром управления в г. Саратове.

В связи с вступлением в силу изменений в Гражданском кодексе РФ (в ред. от 5 мая 2014 г.) и упразднением закрытых и открытых акционерных обществ у Общества произошла смена организационно-правовой формы: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ОАО «МРСК Волги») переименовалось в Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ПАО «МРСК Волги»). Новая редакция устава с соответствующими изменениями утверждена 16 июня 2015 г. годовым общим собранием акционеров Общества и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 19 по Саратовской области 29 июня 2015 г.

2008

1/04

РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ» ПУТЕМ ПРИСОЕДИНЕНИЯ К НЕМУ ПЯТИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ



2007

ОАО «МРСК Волги»

29/06

СОЗДАНО В КАЧЕСТВЕ 100% ДОЧЕРНЕЙ КОМПАНИИ
ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ»
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ

с 1/10

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ФУНКЦИЙ ЕДИНОЛИЧНОГО
ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА



ОАО «ВОЛЖСКАЯ МРК»



ОАО «МОРДОВЭНЕРГО»



ОАО «ПЕНЗАЭНЕРГО»



ОАО «ЧУВАШЭНЕРГО»



ОАО «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

ФИЛИАЛЫ ОАО «МРСК ВОЛГИ»

САРАТОВСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

САМАРСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

УЛЬЯНОВСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

МОРДОВЭНЕРГО

ПЕНЗАЭНЕРГО

ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ЧУВАШЭНЕРГО



2015

ПАО «МРСК Волги»

29/06

ПЕРЕИМЕНОВАНО В СВЯЗИ С УПРАЗДНЕНИЕМ
ЗАКРЫТЫХ И ОТКРЫТЫХ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Межевич
Валентин
Ефимович



Уважаемые акционеры и инвесторы!

В сложных макроэкономических условиях 2015 г. ПАО «МРСК Волги» смогло минимизировать влияние внешних негативных факторов на свои финансово-экономические и производственные показатели. Это доказывает правильность выбранного Советом директоров и менеджментом Общества вектора развития и стратегических приоритетов Компании.

Реалии прошедшего года стали проверкой на прочность для ПАО «МРСК Волги» как составной части инфраструктурной составляющей отечественной экономики. Перед Обществом стояли сложные задачи, связанные с необходимостью обеспечения развития распределительного электросетевого комплекса, обеспечения надежного энергоснабжения, соблюдения принципов социальной ответственности в условиях сокращения затрат и жесткого бюджетного планирования. Структура бизнеса и качество управления ПАО «МРСК Волги» позволили обеспечить устойчивое развитие Общества, несмотря на неблагоприятные внешние факторы воздействия.

В 2015 г. по результатам проведения мониторинга Некоммерческим партнерством «Российский институт директоров» подтвержден рейтинг корпоративного управления ПАО «МРСК Волги» НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления, что доказывает низкие риски корпоративного управления Общества и соблюдение им требований российского законодательства.

Как и в предыдущие периоды, ПАО «МРСК Волги» в полной мере подтвердило свои лидирующие позиции на рынке электроэнергетики семи регионов Среднего Поволжья и Оренбуржья, достигнув высоких результатов своей деятельности. За отчетный период Общество продемонстрировало эффективность, надежность и стабильность в достижении бизнес-целей. Экономическая и производственная политика ПАО «МРСК Волги» в полной мере соответствует основным критериям рыночной экономики и корпоративной ответственности.

Существенное значение для деятельности ПАО «МРСК Волги» по реализации стратегических задач имела деятельность Совета директоров, направленная на результативное управление Обществом, соблюдение баланса интересов акционеров, инвесторов и потребителей, формирование эффективного взаимодействия между всеми участниками корпоративных отношений, обеспечение соблюдения их прав и защиты интересов.

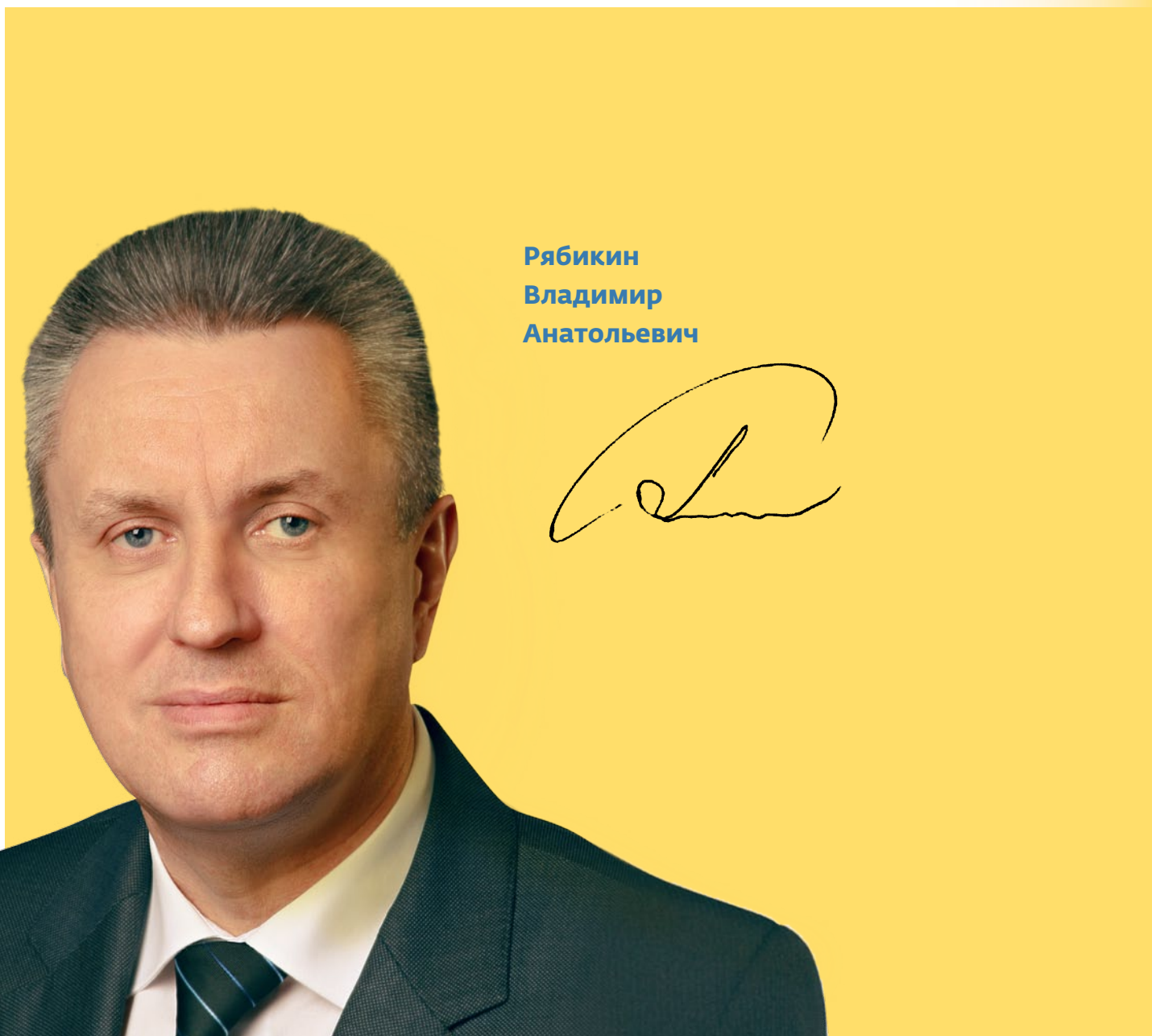
В 2015 г. в рамках внедрения передовых практик корпоративного управления годовым общим собранием акционеров были утверждены в новой редакции следующие документы, имеющие ключевое значение для деятельности Компании: Устав Общества, Положение об Общем собрании акционеров Общества, Положение о Совете директоров Общества, Положение о Правлении Общества, Положение о Ревизионной комиссии Общества, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

Высокий профессионализм коллектива, эффективность и ответственность менеджмента Компании позволяют с уверенностью прогнозировать, что ПАО «МРСК Волги» выполнит все ключевые показатели, запланированные на 2016 г., сохранит экономическую устойчивость и добьется положительных результатов.

С УВАЖЕНИЕМ,

ВАЛЕНТИН ЕФИМОВИЧ МЕЖЕВИЧ
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ПАО «МРСК ВОЛГИ»

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



**Рябкин
Владимир
Анатольевич**

Уважаемые акционеры, инвесторы, клиенты и партнеры!

С уверенностью можно сказать, что в 2015 г. ПАО «МРСК Волги» выполнило свои основные задачи по обеспечению надежного и качественного энергоснабжения и технологическому присоединению потребителей семи субъектов Приволжского федерального округа.

В 2015 г. Компания вела планомерную работу по основным направлениям своей производственной деятельности — развитию клиентского сервиса, повышению доступности энергетической инфраструктуры для потребителей, реновации электросетевого комплекса, снижению аварийности оборудования, выполнению инвестиционных и ремонтных программ.

В ходе подготовки к осенне-зимнему периоду ПАО «МРСК Волги» в полном объеме и в установленные сроки реализовало программу ремонтов. В 2015 г. было отремонтировано 451 подстанций напряжением 35 кВ и выше, 5 950 трансформаторных подстанций 6–10/0,4 кВ, 17 833,5 км линий электропередачи 0,4–110 кВ. Итогом работы стало получение Компанией Паспорта готовности к ОЗП 2015–2016 гг. в срок и без замечаний.

Планомерная работа в рамках единой технической политики ПАО «Россети» позволила добиться сокращения отключений энергоснабжения, вызванных повреждением сетей. Была продолжена работа по повышению оперативности реагирования на внештатные ситуации и эффективности использования человеческого потенциала и технических ресурсов. Эффективность созданной системы подтвердилась успешностью проведенных в апреле 2015 г. на базе ПАО «МРСК Волги» учений по ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе с участием ПАО «Россети».

В 2015 г. Компания обеспечила необходимые для развития инфраструктурной составляющей экономики регионов темпы строительства и реконструкции электросетевых объектов. Обществом введено в строй более 805 км линий электропередачи и 258 МВА мощностей.

Всего в 2015 г. на строительство, реконструкцию и перевооружение энергообъектов было направлено более 3,2 млрд руб.

В Обществе ведется системная деятельность по реализации программы НИОКР. Работа компании в сфере инноваций в 2015 г. отмечена дипломами и наградой на Международном электроэнергетическом форуме «RUGRIDS-ELECTRO. Российские сети.

Новые возможности», где ПАО «МРСК Волги» продемонстрировало инновационную разработку.

В 2016 г. ключевыми задачами ПАО «МРСК Волги» останутся обеспечение надежного энергоснабжения потребителей на территории ответственности Компании, инновационное развитие распределительного электросетевого комплекса, рост эффективности деятельности Общества. Убежден, что Общество вновь добьется положительных результатов благодаря профессионализму коллектива и согласованности действий в достижении поставленных целей.

С УВАЖЕНИЕМ,

ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ РЯБИКИН
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ
ПАО «МРСК ВОЛГИ»

**ВЫСОКИЙ
ПРОФЕССИОНАЛИЗМ
КОЛЛЕКТИВА,
УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ
И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ
ПОТЕНЦИАЛ
ПАО «МРСК ВОЛГИ»
ГАРАНТИРУЮТ
ДАЛЬНЕЙШЕЕ
ВЫПОЛНЕНИЕ ВСЕХ
ПОСТАВЛЕННЫХ
ЗАДАЧ ПО РАЗВИТИЮ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ
ПРИВОЛЖСКОГО
ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА**



01

ПОРТРЕТ
КОМПАНИИ

01

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на сегодняшний день — современная, инновационная, эффективно и динамично развивающаяся Компания, занимающая доминирующее положение на рынке электросетевых услуг на территории своей деятельности — семи регионов Приволжского федерального округа Российской Федерации: Саратовской, Самарской, Оренбургской, Пензенской и Ульяновской областей, Республики Мордовия, Чувашской Республики — общей площадью 403,5 тыс. км², численностью населения более 12,3 млн человек, с центром управления в городе Саратове.

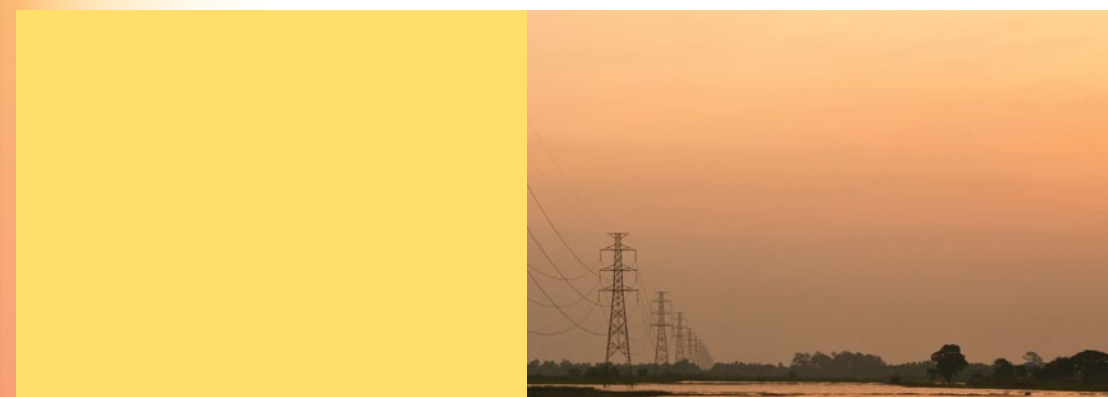
Основными видами деятельности Общества являются:

- » оказание услуг по передаче электрической энергии;
- » оперативно-технологическое управление;
- » оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

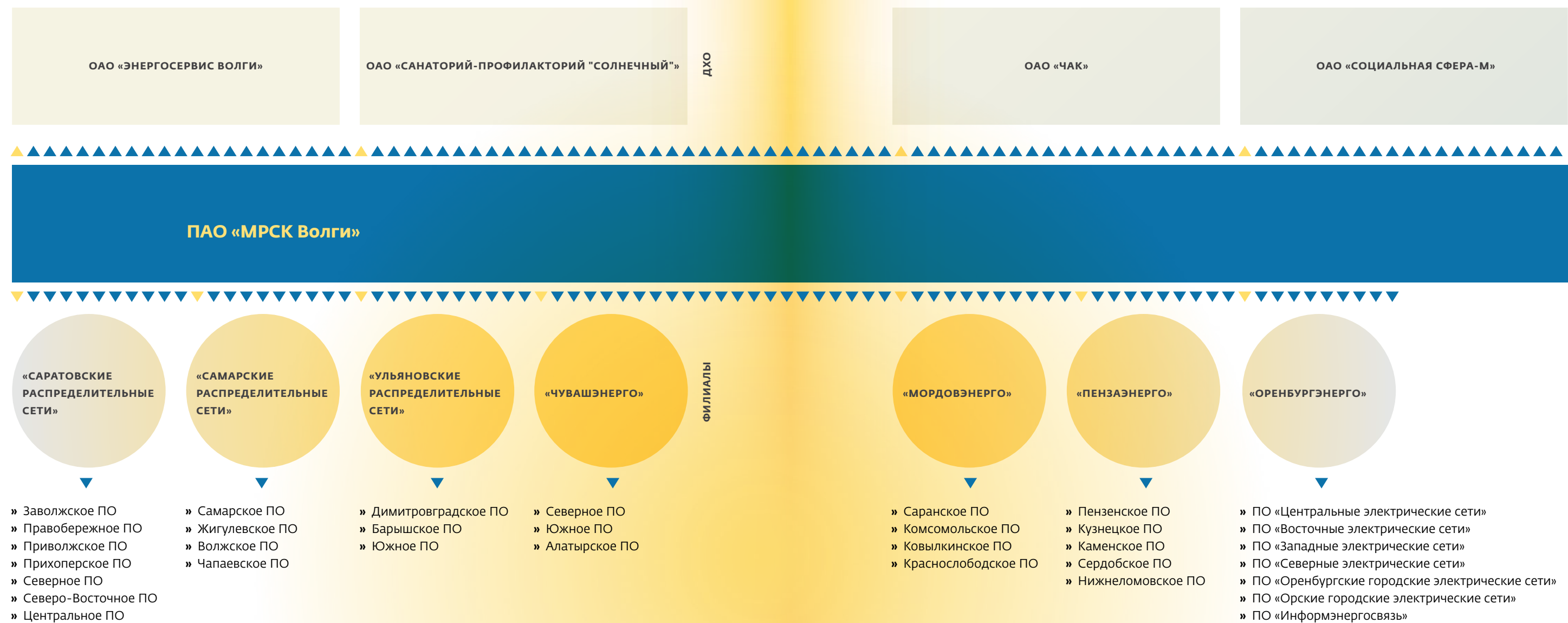
Производственный потенциал Компании включает в себя:

- » 1 696 ПС 35–220 кВ установленной мощностью 27 769,7 МВА;
- » 45 270 ТП 6–10–35/0,4 кВ установленной мощностью 7 546,71 МВА;
- » ЛЭП 0,4–220 кВ по цепям общей протяженностью 225 104,8 км.

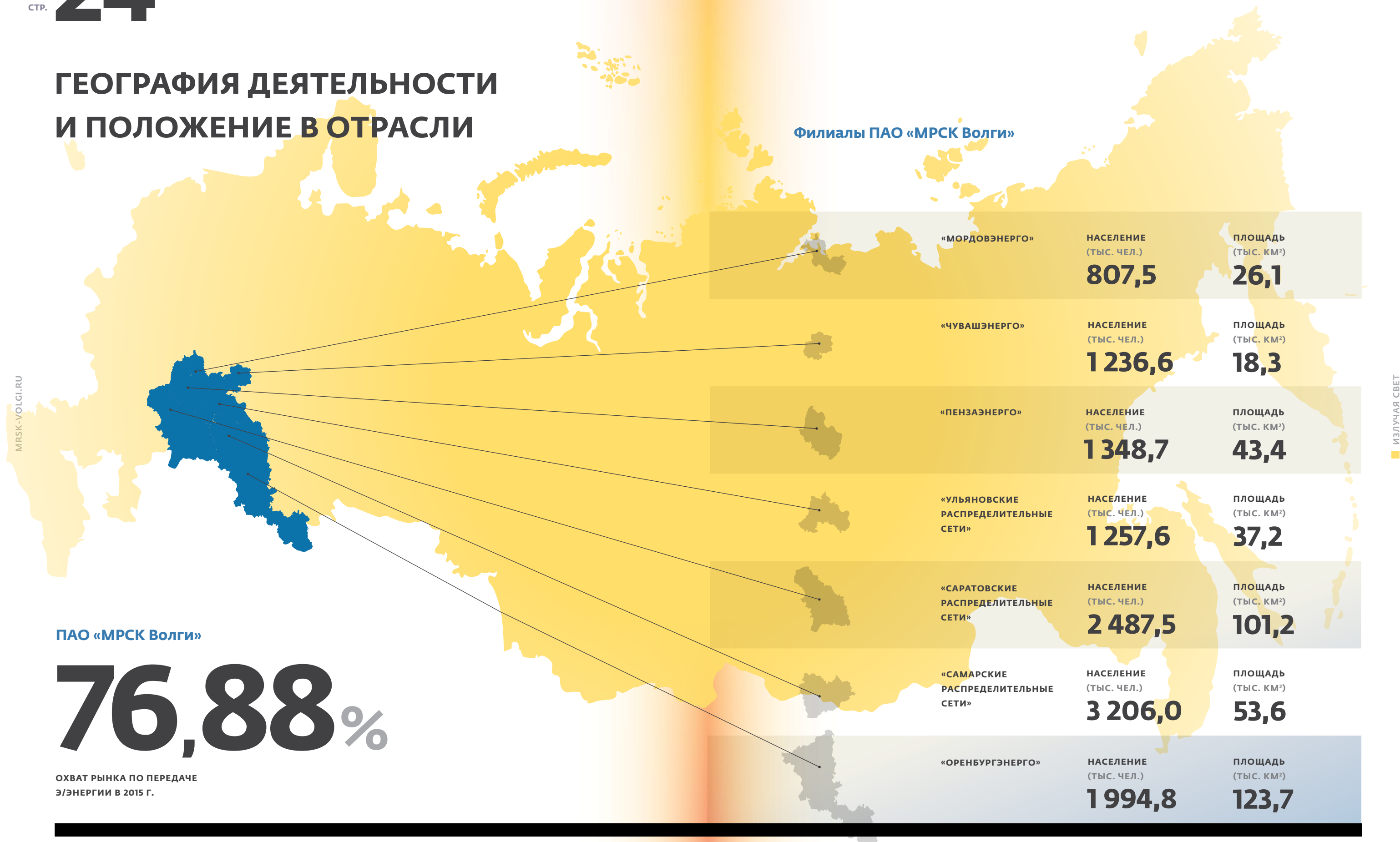
В соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 27 июня 2008 г. № 237-э Общество включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе.



СТРУКТУРА КОМПАНИИ



ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ



Наиболее крупными компаниями, осуществляющими аналогичную деятельность на территории функционирования ПАО «МРСК Волги», являются:

- » ЗАО «СПГЭС», ОАО «Облкоммунэнерго», ООО «ЭСКО», ООО «Элтрейт» на территории Саратовской области;
- » ЗАО «ССК», ОАО «Самаранефтегаз» на территории Самарской области;
- » МУП «УльГЭС», ОАО «УСК», ЗАО «Авиастар-ОПЭ», ОАО «РЖД» ф-л КЖД на территории Ульяновской области;
- » ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть», Южно-Уральский филиал ООО «Газпром энерго», ОАО «РЖД» ЮУЖД на территории Оренбургской области;

- » ЗАО «Пензенская Горэлектросеть», ООО «Сетевая компания», КЖД-СП «Трансэнерго» ф-ла ОАО «РЖД» на территории Пензенской области;
- » ЗАО ТФ «Ватт», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания», ООО «Электротеплосеть», ООО «Энерголин» на территории Республики Мордовия;
- » ООО «Коммунальные технологии», ОАО «Канашские ГЭС», МУП «КС г. Новочебоксарска» на территории Чувашской Республики.

По объему передачи электроэнергии по сети среди организаций, оказывающих услуги по передаче электроэнергии, ПАО «МРСК Волги» занимает безусловно доминирующее положение во всех регионах своей деятельности.

Доля Общества на соответствующем сегменте рынка в разрезе основных видов деятельности Общества и изменение данного показателя за последние 3 года

Доля Общества на рынке по передаче электрической энергии

ФИЛИАЛ	ДОЛЯ РЫНКА		
	2013 %	2014 %	2015 %
Саратовские РС	71,49	70,75	70,92
Самарские РС	79,93	81,14	85,65
Ульяновские РС	87,42	78,89	73,14
Оренбургэнерго	82,02	82,70	79,39
Пензаэнерго	67,40	69,64	69,74
Мордовэнерго	98,06	98,19	98,26
Чувашэнерго	64,46	63,87	66,15
ПАО «МРСК Волги»	74,38	76,95	76,88

Доля рынка в целом по ПАО «МРСК Волги» в 2015 г. сложилась на уровне 2014 г. Наибольшие отклонения относительно 2014 г. сложились в филиалах «Самарские РС» и «Ульяновские РС». Увеличение на 4,51% доли рынка услуг по передаче электроэнергии в 2015 г. по филиалу «Самарские РС» обусловлено снижением объемов услуг по передаче электроэнергии ТСО в связи с изменением схемы взаиморасчетов с ТСО ЗАО «ССК»

(переход из расходной ТСО в доходную). Снижение на 5,75% доли рынка услуг по передаче электроэнергии в 2015 г. по филиалу «Ульяновские РС» обусловлено увеличением объемов услуг по передаче электроэнергии ТСО в связи с изменением схемы взаиморасчетов с ТСО МУП «УльГЭС» (переход из доходной ТСО в расходную).

Основные потребители услуг Общества

Основными заказчиками услуг ПАО «МРСК Волги» являются сбытовые организации, выделенные в результате реформирования ОАО РАО «ЕЭС России»: ПАО «Самараэнерго», ПАО «Саратовэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго», ПАО «Мордовская энергосбытовая компания», ООО «ТНС Энерго Пенза», ОАО «Энергосбыт Плюс», АО «Чувашская энергосбытовая компания», а также потребители — субъекты оптового и розничного рынков электрической энергии.



**ПАО «МРСК ВОЛГИ» —
СОВРЕМЕННАЯ,
ИННОВАЦИОННАЯ,
ЭФФЕКТИВНО
РАЗВИВАЮЩАЯСЯ
КОМПАНИЯ,
ЗАНИМАЮЩАЯ
ДОМИНИРУЮЩЕЕ
ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ УСЛУГ
НА ТЕРРИТОРИИ СВОЕЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**



СТРАТЕГИЯ
И ПЕРСПЕКТИВЫ
РАЗВИТИЯ

02

МИССИЯ И ЦЕЛИ

Миссией ПАО «МРСК Волги» является эффективное использование распределительно-сетевых активов Компании, поддержание их надежности и привлечение инвестиционных ресурсов на благо каждого акционера и Общества в целом.

Основной стратегической целью ПАО «МРСК Волги» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергией при выполнении условий по минимизации стоимости передачи электроэнергии и обеспечению недискриминационного доступа к электрическим сетям, позволяющих Обществу получить прибыль. Стратегическое развитие Компании направлено на создание инновационного и эффективного распределительного электросетевого комплекса, обеспечивающего потребности экономики и социального развития в регионах присутствия.

Для достижения основной стратегической цели Общества необходимо решение следующих стратегических задач:

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

Целевыми ориентирами по решению стратегических задач для ПАО «МРСК Волги» являются:

- » обеспечение привлечения необходимых средств для осуществления масштабной реновации основных фондов, результатом которой будет повышение надежности и качества услуг, увели-

чение эффективности деятельности распределительных сетевых компаний;

- » снижение удельных инвестиционных расходов на 30% относительно уровня 2012 г. к 2017 г. (в рублях на физическую единицу (км, МВА));
- » снижение операционных расходов на 15% к 2017 г. с учетом инфляции относительно уровня 2012 г. в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования. Снижение административно-управленческих расходов не менее чем на 15% от их фактической величины в 2013 г.
- » снижение уровня потерь электроэнергии в соответствии с утверждаемыми программами энергосбережения и повышения энергоэффективности на 11% к 2017 г. от уровня 2012 г.
- » создание к 2020 г. резерва пропускной способности электрических сетей в объеме, опережающем развитие экономики на 3 г.;
- » обеспечение рентабельности инвестиций в распределительно-сетевой комплекс на уровне рентабельности компаний с сопоставимыми рыночными рисками в РФ;
- » обеспечение эффективности деятельности персонала, прирост производительности труда на 8% в 2019 г. по отношению к факту 2014 г.
- » внедрение инновационных технологий, соответствующих лучшим мировым стандартам в области распределения электрической энергии на всех стадиях технологического процесса.

Достижение данных целей требует не только масштабных дополнительных финансовых ресурсов, но и качественных преобразований в деятельности по транспорту электроэнергии. С целью реализации масштабной реновации основных фондов в среднесрочной перспективе в рамках исполнения правительственной задачи по приоритетности выбора метода регулирования RAB всеми филиалами Общества с 1 января 2011 г. осуществлен переход на инвестиционный метод регулирования. Во исполнение требований Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 в 2012 г. успешно завершена работа по «перезагрузке» долгосрочных параметров RAB регулирования и продлении периода регулирования, сроком окончания которого будет являться дата не ранее 1 июля 2017 г.

Несмотря на ограничение роста тарифов на передачу электроэнергии, Обществом в 2015 г. получен

положительный финансовый результат по чистой прибыли (243 млн руб.), обеспечена высокая степень финансовой устойчивости и независимости, исполнены обязательства перед персоналом, предусмотрены коллективными договорами с региональными комитетами общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз» и Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2013–2015 гг., в полном объеме выполнены ремонтная и инвестиционная программы, реализованы мероприятия, направленные на снижение

потерь электроэнергии в распределительных сетях, что позволило получить экономический эффект в сумме 228 млн руб.

В рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации о создании единых казначейств в компаниях с государственным участием и их дочерних организациях Общество в 2015 г. реализовало мероприятия по централизации казначейской функции и по интеграции в единую ИТ-систему Единого казначейства ПАО «Россети».

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

На 2016 г. Обществом намечены следующие основные направления в работе:

1. Повышение надежности электроснабжения потребителей, обеспечение системной безопасности:
 - » инвестиционные затраты компании на 2016 г. запланированы в сумме 2 318 млн руб., ввод основных производственных фондов — 2 326 млн руб., что соответствует утвержденным в установленном порядке субъектами РФ инвестиционным программам на 2016–2020 гг.;
 - » затраты на ремонты на 2016 г. планируются на уровне 2015 г. в сумме 1 520 млн руб., что на 38 млн руб. выше факта 2014 г.
2. Реализация работы Единого казначейства ПАО «МРСК Волги» в рамках единой информационной инфраструктуры, обеспечивающей автоматизацию расширенных функций единого казначейства на базе программного обеспечения «1С: Предприятие 8» конфигурация «Управление РСК».
3. Обеспечение качества предоставляемых услуг за счет развития информационного пространства (web-ресурсы, базы данных, IP-телефония) для потребителей услуг, позволяющего максимально полно, актуально и достоверно доводить до них сведения о деятельности Общества, а также осуществлять мониторинг взаимодействия клиентов и ответственных структурных подразделений Компании. Повышение ответственности за достижение целевых значений показателей качества.

4. Повышение внутренней операционной эффективности деятельности Общества благодаря выполнению мероприятий Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов.

Основными направлениями Программы являются:

- » повышение эффективности процесса управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования, зданий и сооружений;
- » повышение эффективности управления оборотным капиталом;
- » повышение эффективности управления основными средствами;
- » повышение эффективности системы управления закупочной деятельностью и цепочками поставок;
- » внедрение современных технологий и использование инноваций;
- » оптимизация системы мотивации и оплаты труда персонала;
- » совершенствование организационно-функциональной структуры, оптимизация численности персонала;
- » повышение энергетической эффективности.

Реализация мероприятий Программы позволит Обществу снизить стоимость обслуживания единицы электротехнического оборудования к 2018 г. не менее чем на 15% от уровня 2012 г.

В 2015 г. снижение потерь электрической энергии (по сравнению с 2014 г.) составило 94,91 млн кВтч.

Целевым ориентиром в части снижения потерь электроэнергии в соответствии с разделом VI (Целевые ориентиры) Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, является снижение к 2017 г. вели-

чины потерь на 11% по отношению к уровню 2012 г. Данные целевые ориентиры планируется достичь путем реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016 г. и на период до 2020 г.

Программа управления эффективностью, снижение удельных операционных расходов в соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13

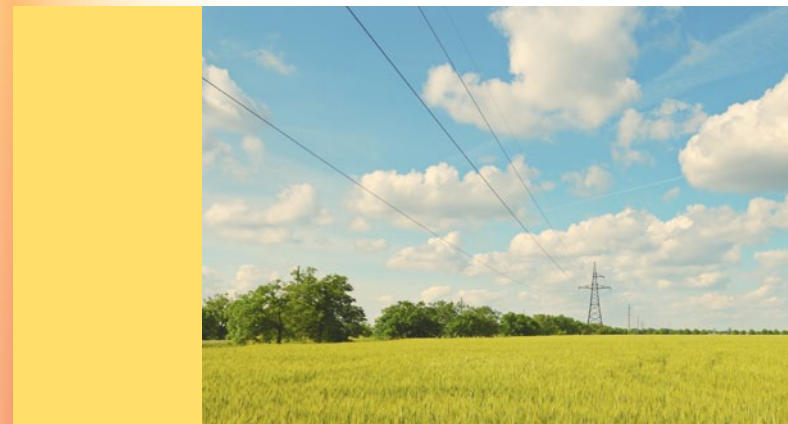
Снижение управляемых операционных расходов в 2015 г. по отношению к 2012 г., в целях исполнения Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, составило 2 904 млн руб., или 26%.

В целях исполнения Директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13 по снижению удельных операционных расходов не менее чем на 2–3% ежегодно снижение удельных операционных расходов по итогам работы за 2015 г. относительно уровня 2014 г. составило 1 328 млн руб., или 10,6%.

В рамках повышения операционной эффективности Обществом реализованы мероприятия, позволившие получить экономический эффект в следующем размере:

- » мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности — 228 млн руб.;

- » закупка материалов и услуг на конкурсной основе — 311 млн руб.;
- » вторичное использование ТМЦ — 6 млн руб.;
- » совершенствование технологий ремонтных работ (тепловизионный контроль) — 6 млн руб.;
- » сокращение затрат на связь (оптимизация тарифных планов, использование собственных ресурсов связи и передачи данных) — 5 млн руб.;
- » претензионно-исковая работа (возмещение штрафов, пеней, неустоек за нарушение контрагентами условий договоров) — 164 млн руб.;
- » оптимизация кредиторской задолженности (списание задолженности с истекшим сроком исковой давности) — 14 млн руб.



**МИССИЕЙ ОБЩЕСТВА
ЯВЛЯЕТСЯ НАДЕЖНОЕ
И КАЧЕСТВЕННОЕ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ
КЛИЕНТОВ, СОЦИАЛЬНАЯ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
И КЛИЕНТООРИЕНТИ-
РОВАННОСТЬ,
СООТВЕТСТВИЕ
ПОТРЕБНОСТЯМ
ЭКОНОМИКИ
РОССИИ И МИРОВЫМ
ТРЕБОВАНИЯМ РЫНКА,
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНТЕРЕСОВ
КАЖДОГО АКЦИОНЕРА
И ОБЩЕСТВА В ЦЕЛОМ**



ИНФОРМАЦИЯ
ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ
И ИНВЕСТИТОРОВ

03

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ПАО «МРСК Волги» составляет 17 857 780 114,60 руб. и разделен на 178 577 801 146 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая.

Количество объявленных акций — 20 105 718 266 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 2 010 571 826,60 руб.

Обыкновенные именные акции, объявленные Компанией к размещению, представляют их владельцам такие же права, что и размещенные обыкновенные акции.

Привилегированные акции Обществом не размещались.

Эмиссионная история*

ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ЦЕННЫХ БУМАГ	ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ВЫПУСКА ЦЕННЫХ БУМАГ	КОЛИЧЕСТВО АКЦИЙ, ШТ.	СПОСОБ РАЗМЕЩЕНИЯ	РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА, ПО ИТОГАМ ВЫПУСКА ЦЕННЫХ БУМАГ, руб.
10 октября 2007 г.	1-01-04247-E	100 000 000	Приобретение акций единственным учре-дителем Общества — ОАО РАО «ЕЭС Рос-сии»	10 000 000,00

* По состоянию на 31 декабря 2015 г.

ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ЦЕННЫХ БУМАГ	ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ВЫПУСКА ЦЕННЫХ БУМАГ	КОЛИЧЕСТВО АКЦИЙ, шт.	СПОСОБ РАЗМЕЩЕНИЯ	РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА, ПО ИТОГАМ ВЫПУСКА ЦЕННЫХ БУМАГ, руб.
20 марта 2008 г.	1-01-04247-E-001D	51 756 840 992	Конвертация акций РСК в дополнитель- ные обыкновенные именные ОАО «МРСК Волги» при присое- динении	17 857 780 114,60 (на основании Отче- тов об итогах дополни- тельных выпусков цен- ных бумаг Общества, зарегистрированных ФСФР России 24 апреля 2008 г.)
	1-01-04247-E-002D	11 558 321 461		
	1-01-04247-E-003D	9 553 277 567		
	1-01-04247-E-004D	2 712 970 897		
	1-01-04247-E-005D	12 953 643 326		
	1-01-04247-E-006D	1 155 126 447		
	1-01-04247-E-007D	88 787 620 456		
	31 июля 2008 г. ФСФР России были аннулированы индивидуаль- ные номера (коды) дополнительных выпусков ценных бумаг (в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Общества)			
17 декабря 2015 г.	1-01-04247-E (допол- нительный выпуск)	10 685 233 931	Открытая подписка	Акции находятся в про- цессе размещения

В соответствии с уведомлением Некоммерческого партнерства «Национальный депозитарный центр» от 25 марта 2008 г. № АЭ-11/2108 акциям Общества присвоен международный идентификационный код ISIN (International Securities Identification Number) — RU000A0JPPN4.

Статистическая информация о численности зарегистрированных лиц

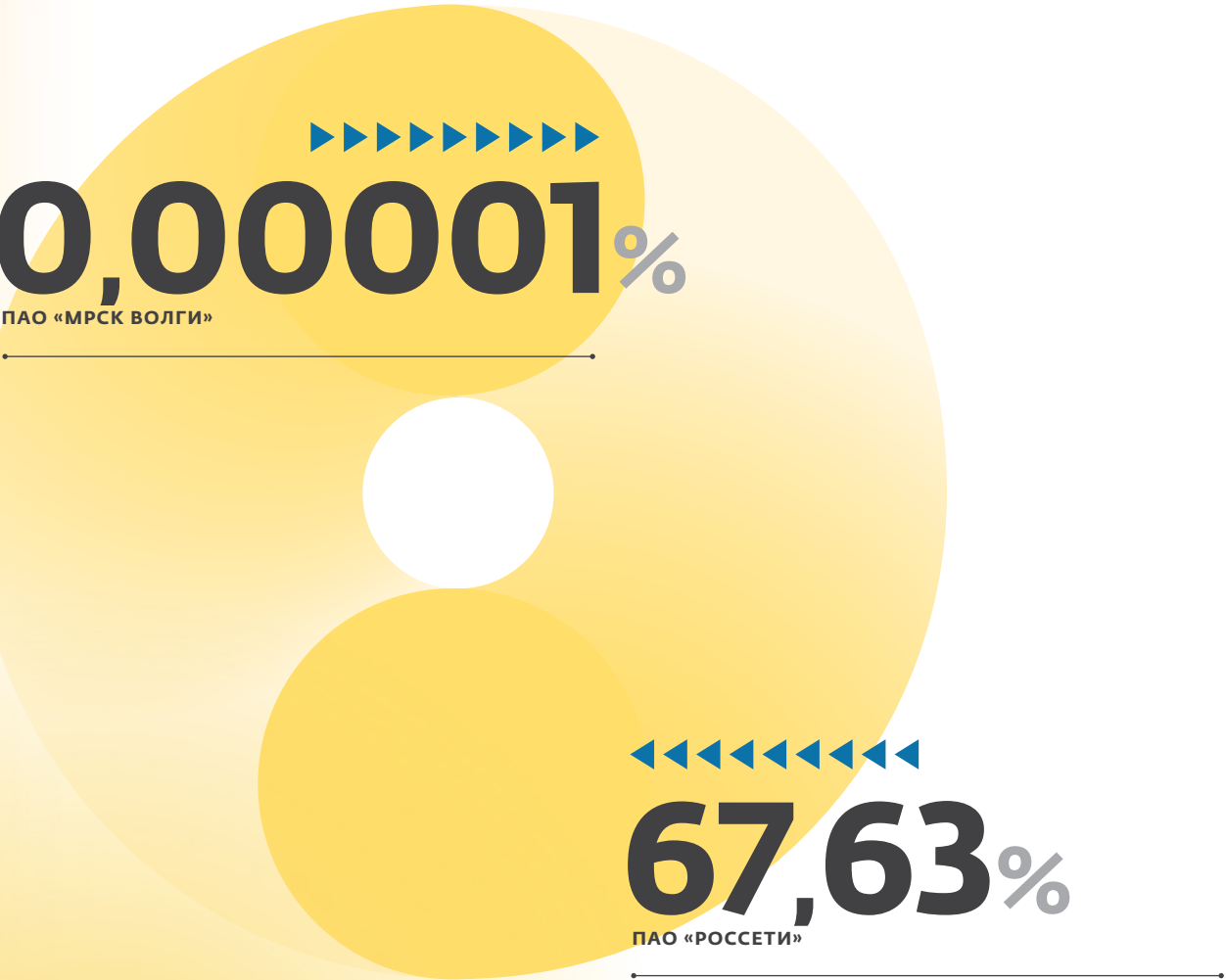
ТИП ДЕРЖАТЕЛЯ АКЦИЙ	КОЛИЧЕСТВО ДЕРЖАТЕЛЕЙ	% ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА АКЦИЙ
Владельцы — физические лица	17 900	2,53
из них:		
резиденты РФ	17 867	2,52
нерезиденты РФ	27	0,01
Владельцы — юридические лица	132	4,04
из них:		
резиденты	122	4,03
нерезиденты	11	0,01
Номинальные держатели	7	93,38
Доверительные управляющие	1	0,0009
Залогодержатели	0	0
Акции неустановленных лиц	1	0,05
Всего	18 041	100

* На 31 декабря 2015 г. без учета данных о клиентах номинальных держателей.

MRSK-VOLGI.RU

ИЗЛУЧАЯ СВЕТ

Сведения об акциях, находящихся в перекрестном владении



Структура акционерного капитала*

67,63%

ПАО «РОССЕТИ»

20,32%

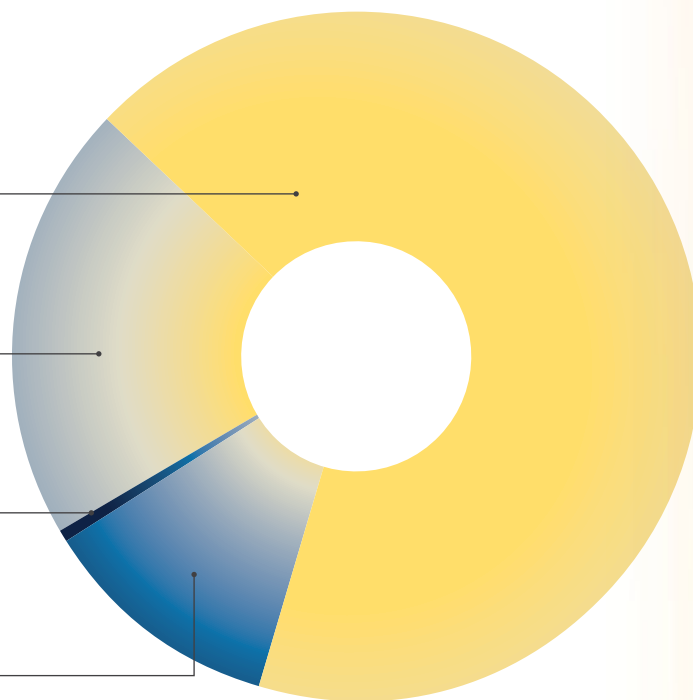
ПРОЧИЕ

0,53%

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ В ЛИЦЕ ФАУГИ

11,52%

ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED



Информация о размещении в настоящее время Обществом дополнительного выпуска ценных бумаг государственного регистрационного номера 1-01-04247-E

Дополнительная эмиссия акций Общества осуществляется в рамках Федерального закона от 01.12.2014 № 384-ФЗ «О федеральном бюджете на 2015 г. и на плановый период 2016 и 2017 гг.» и Постановления Правительства РФ от 08.10.2015 № 1076 «О предоставлении бюджетных инвестиций ПАО "Россети" в объекты капитального строительства за счет средств федерального бюджета на реализацию 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». Во исполнение вышеуказанных нормативных правовых актов с целью создания инфраструктуры энергоснабжения для проведения в 2018 г. в Российской Федерации чемпионата мира по футболу в течение 2015–2017 гг., в том числе и в ходе текущей эмиссии, от ПАО «Россети» в уставный капитал ПАО «МРСК Волги» будут направлены денежные средства федерального бюджета для обеспечения им функций заказчика (застройщика) нескольких объектов капитального строительства на территории ответственности Общества.

* Информация приведена по состоянию на 26 октября 2015 г. — дату формирования списка акционеров ПАО «МРСК Волги» (последнюю дату раскрытия номинальными держателями списка владельцев, в отношении ценных бумаг которых он является номинальным держателем), имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров Общества.

Сроки и порядок проведения эмиссии (2015–2016 гг.)

22 / 12 / 2015

Уведомление лиц, включенных в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, о возможности осуществления преимущественного права приобретения дополнительных акций

23 / 12 / 2015

Начало размещения дополнительных акций лицам, имеющим преимущественное право их приобретения

В ТЕЧЕНИЕ

180 дней

С ДАТЫ ПУБЛИКАЦИИ УВЕДОМЛЕНИЯ

Приобретение акций акционерами в рамках реализации преимущественного права

НЕ ПОЗДНЕЕ

5 дней

С ДАТЫ ИСТЕЧЕНИЯ СРОКА ДЕЙСТВИЯ
ПРЕИМУЩЕСТВЕННОГО ПРАВА

Подведение итогов осуществления преимущественного права приобретения размещаемых акций, а также определение общего количества акций дополнительного выпуска, подлежащего размещению по открытой подписке среди неограниченного круга лиц

В ТЕЧЕНИЕ

5 дней

С ДАТЫ ПОДВЕДЕНИЯ ИТОГОВ

Раскрытие информации об итогах осуществления преимущественного права

В ПЕРВЫЙ РАБОЧИЙ ДЕНЬ, СЛЕДУЮЩИЙ ЗА ДНЕМ
РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИТОГАХ

Публикация Обществом адресованного неопределенному кругу лиц приглашения делать предложения (оферты) о приобретении дополнительных акций

В ТЕЧЕНИЕ

10 дней

С МОМЕНТА ПУБЛИКАЦИИ ПРИГЛАШЕНИЯ

Прием оферт от неограниченного круга лиц о приобретении дополнительных акций по открытой подписке

25-й день

С ДАТЫ ОКОНЧАНИЯ СРОКА ПОДАЧИ ОФЕРТ
О ПРИОБРЕТЕНИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ
ПО ОТКРЫТОЙ ПОДПИСКЕ

Окончание размещения ценных бумаг дополнительного выпуска

КОМПАНИЯ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

2008

МАЙ

НАЧАЛО ОБРАЩЕНИЯ АКЦИЙ В СПИСКЕ
ЗАО «ФБ ММВБ» — «ЦЕННЫЕ БУМАГИ,
ДОПУЩЕННЫЕ К ОБРАЩЕНИЮ,
НО НЕ ВКЛЮЧЕННЫЕ В КОТИРОВАЛЬНЫЕ СПИСКИ»

2009

ИЮНЬ

ПРОХОЖДЕНИЕ ПРОЦЕДУРЫ ЛИСТИНГА
И ВКЛЮЧЕНИЕ В КОТИРОВАЛЬНЫЙ СПИСОК «Б»
ЗАО «ФБ ММВБ»

2011

АВГУСТ

ПЕРЕВОД АКЦИЙ В КОТИРОВАЛЬНЫЙ СПИСОК «А»
ВТОРОГО УРОВНЯ ЗАО «ФБ ММВБ»

2014

ИЮНЬ

ПЕРЕВОД АКЦИЙ В ПЕРВЫЙ (ВЫСШИЙ) УРОВЕНЬ
СПИСКА ЦЕННЫХ БУМАГ ЗАО «ФБ ММВБ»
(ВСЛЕДСТВИЕ РЕФОРМЫ ЛИСТИНГА)

Акции Общества включены в индексы ЗАО «ФБ ММВБ»

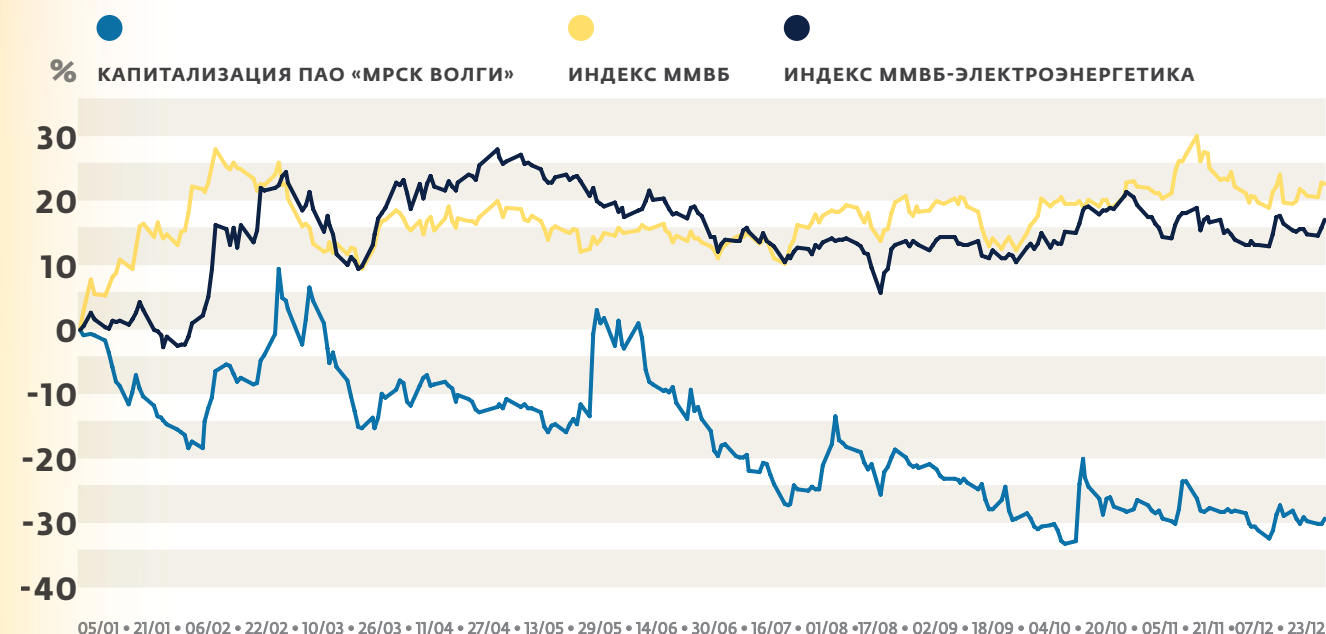
MICEX BMI
ИНДЕКС АКЦИЙ
ШИРОКОГО РЫНКА

MICEX SC
ИНДЕКС АКЦИЙ
КОМПАНИЙ БАЗОВОЙ
КАПИТАЛИЗАЦИИ

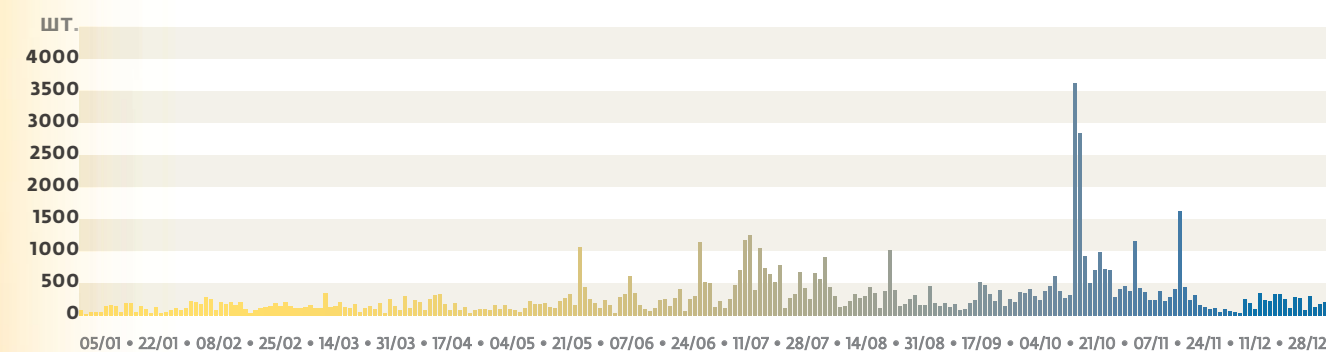
MICEX PWR
ОТРАСЛЕВОЙ ИНДЕКС
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

MOEX RCI
ИНДЕКС АКЦИЙ
КОМПАНИЙ
С РЕГУЛИРУЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Динамика капитализации ПАО «МРСК Волги»
(по итогам торгов на ЗАО «ФБ ММВБ» в 2015 г.)



Динамика сделок (по данным ЗАО «ФБ ММВБ») в 2015 г.

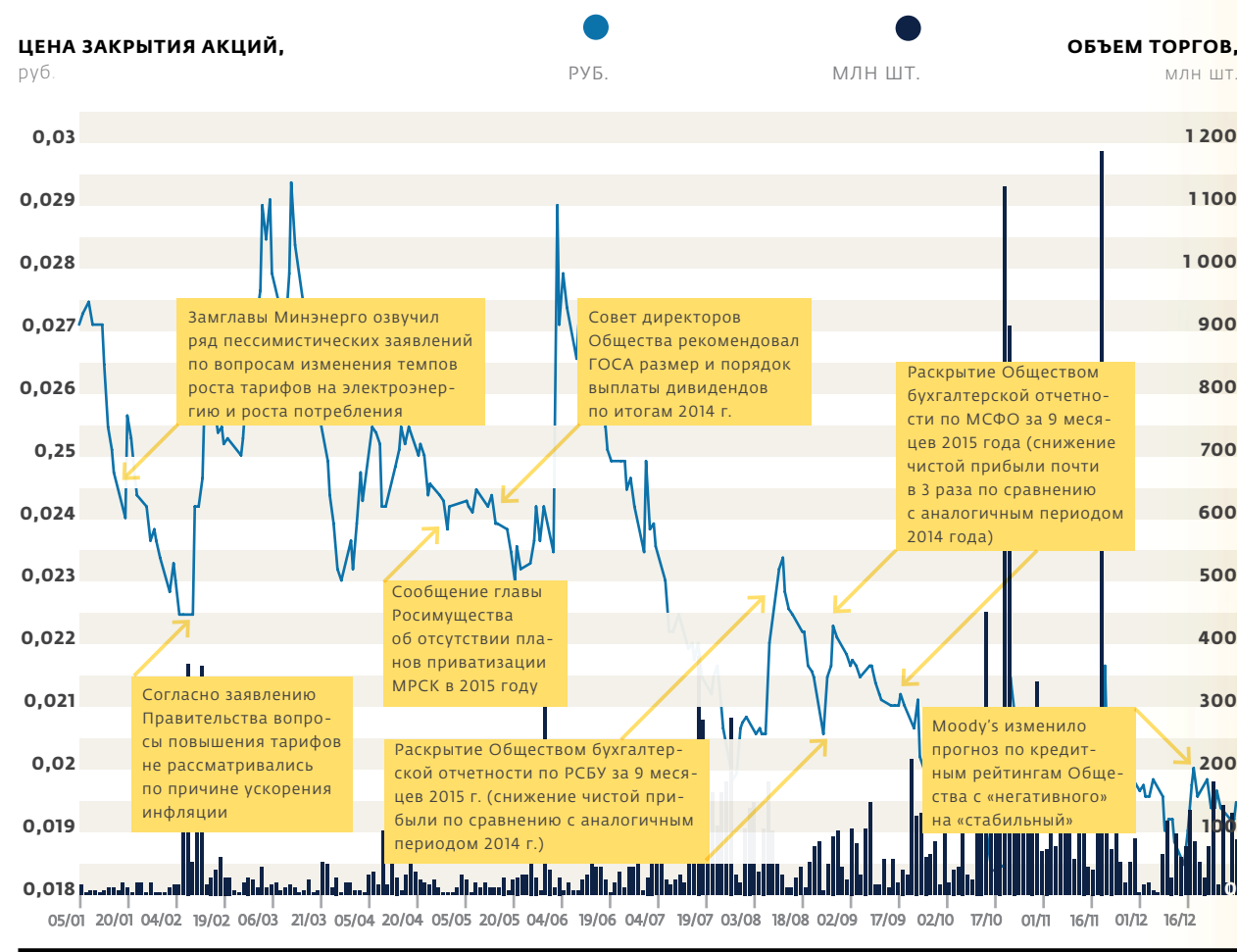


В 2015 г. акции Общества, как и весь рынок акций электросетевых компаний, помимо внешних факторов в целом (расширенные санкции в отношении России со стороны западных стран, резкое падение цен на нефть и курса рубля, иные события) находились под влиянием условий слабой макроэкономики, сокращения спроса на электроэнергию, роста инфляции, регуляторных решений и правительственной стратегии в секторе, а также отсутствия планов по приватизации МРСК.

Несмотря на это, по мнению экспертов и аналитиков, у Общества, как и у всех электросетевых компаний, есть потенциал роста, который можно раскрыть в случае постепенной приватизации и роста эффективности с ориентацией на показатели зарубежных компаний-аналогов.

	2014	2015	ИЗМЕНЕНИЕ, %
Средневзвешенная цена (на конец года) руб.	0,03085	0,01935	-37,28 ●
Капитализация (на конец года) млн руб.	5 509,13	3 455,48	-37,28 ●
Минимальная цена руб.	0,0153	0,01805	+17,97 ●
Максимальная цена руб.	0,3295	0,032	-2,88 ●
Количество сделок шт.	27 712	70 376	+153,95 ●
Объем шт.	14 679 410 000	19 592 110 000	+33,47 ●
Объем руб.	320 551 386,30	419 308 137	+30,81 ●

Динамика котировок акций и объемов торгов с указанием событий, оказавших значительное влияние на эти изменения (по итогам торгов на ЗАО «ФБ ММВБ» в 2015 г.)



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 от 24 августа 2010 г. (протокол от 25 августа 2010 г. № 2).

Дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- » расчет дивидендов основан на использовании прибыли без учета влияния переоценки финансовых вложений;
- » необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
- » соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законода-

тельству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;

- » оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- » необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- » обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты.

Распределение прибыли в 2013–2015 гг.*

	ЗА 2012 Г. (ГОСА 2013)	ЗА 2013 Г. (ГОСА 2014)	ЗА 2014 Г. (ГОСА 2015)
Нераспределенная чистая прибыль, в т.ч.: тыс. руб.	1 161 973	54 955	44 702
Резервный фонд тыс. руб.	58 098	2 748	2 235
Прибыль на развитие тыс. руб.	812 793	34 349	24 609
Дивиденды тыс. руб.	291 082	17 858	17 858
Погашение убытков прошлых лет тыс. руб.	-----	-----	-----
На выплату дивидендов тыс. руб.	291 082	17 858	17 858
На выплату дивидендов % от чп	25,05	32,50	39,95
Размер дивиденда на 1 акцию руб.	0,00163	0,0001	0,0001

ГОСА 2013 (за 2012 г.) — Протокол ГОСА № 7/2013 от 14 июня 2013 г.
ГОСА 2014 (за 2013 г.) — Протокол ГОСА № 8/2014 от 23 июня 2014 г.
ГОСА 2015 (за 2014 г.) — Протокол ГОСА № 9/2015 от 18 июня 2015 г.

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям
Общества (по состоянию на 31 декабря 2015 г.)

период	Общий размер начисленных дивидендов на акции, тыс. руб.	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям (включая налоги), тыс. руб.	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям, %
2007			
2008	Годовыми Общими собраниями акционеров были приняты решения не выплачивать дивиденды по итогам года		
2009			
2010			
2011	200 007,14	198 415,58	99,20
2012	291 081,82	288 906,37	99,25
2013	17 857,78	17 690,25	99,06
2014	17 857,78	17 685,44	99,03

* Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний (ГОСА). В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2015 г. будет принято по итогам решения годового общего собрания акционеров (ГОСА).



СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ПАО «МРСК Волги» следует передовым стандартам корпоративного управления, последовательно интегрируя новые требования и рекомендации в свою систему корпоративного управления, постоянно совершенствуя механизмы и процедуры ее реализации.

Система корпоративного управления Общества направлена на защиту прав акционеров и отражает баланс интересов органов управления Компании, акционеров и всех заинтересованных лиц.

Менеджмент ПАО «МРСК Волги» постоянно анализирует лучшую российскую и международную практику корпоративного управления, придерживается политики постоянного совершенствования системы корпоративного управления и приведения ее в соответствие с лучшими международными стандартами. Следование высоким стандартам корпоративного управления в Компании позволяет создать атмос-

феру доверия между всеми участниками корпоративного управления, повышает эффективность принятия управленческих решений, что в долгосрочной перспективе ведет к повышению инвестиционной привлекательности Компании.

Информация о деятельности Общества находится в свободном доступе и раскрывается на регулярной основе на русском и английском языке на интернет-сайте Общества (<http://www.mrsk-volgi.ru>), что создает равные условия доступа к информации для всех заинтересованных лиц.

Помимо публикаций значимой информации на собственном сайте Общества, ПАО «МРСК Волги» раскрывает информацию на странице службы раскрытия информации Интерфакс: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=12131>.

Кодекс корпоративного управления Банка России (ККУ)

В 2014 г. утвержден Кодекс корпоративного управления, рекомендованный к применению письмом Центрального банка РФ от 10 апреля 2014 г. № 06–52/2463 «О Кодексе корпоративного управления». Обновленный Кодекс корпоративного управления — это уже не только документ, разъясняющий наилучшие стандарты соблюдения прав акционеров и способствующий их реализации на практике, но и действенный инструмент повышения эффективности управления Компанией, обеспечения ее долгосрочного и устойчивого развития.

Неукоснительно соблюдая положения Кодекса корпоративного управления, Устава и иных внутренних документов, Компания подтверждает свое намерение способствовать развитию и совершенствованию практики надлежащего корпоративного управления.

Детальная информация о соблюдении Обществом принципов ККУ представлена в приложении № 1 к годовому отчету.

Существующая практика корпоративного управления в Обществе по большинству положений соответ-

ствует требованиям Кодекса корпоративного управления.

Оценка соблюдения Обществом принципов корпоративного управления, закрепленных ККУ, осуществлялась исходя из фактического анализа системы корпоративного управления Общества и действующих внутренних документов 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 № ИН-06–52/8).

Компания не использует какие-либо механизмы и инструменты корпоративного управления вместо (взамен) рекомендованных ККУ.

В перспективе для максимального соответствия рекомендациям ККУ Общество планирует разработку и утверждение органами управления внутренних документов Общества, разработанных с учетом положений ККУ, закрепление в Обществе внутреннего документа, касающегося деятельности Корпоративного секретаря, а также иные мероприятия по совершенствованию практики корпоративного управления.

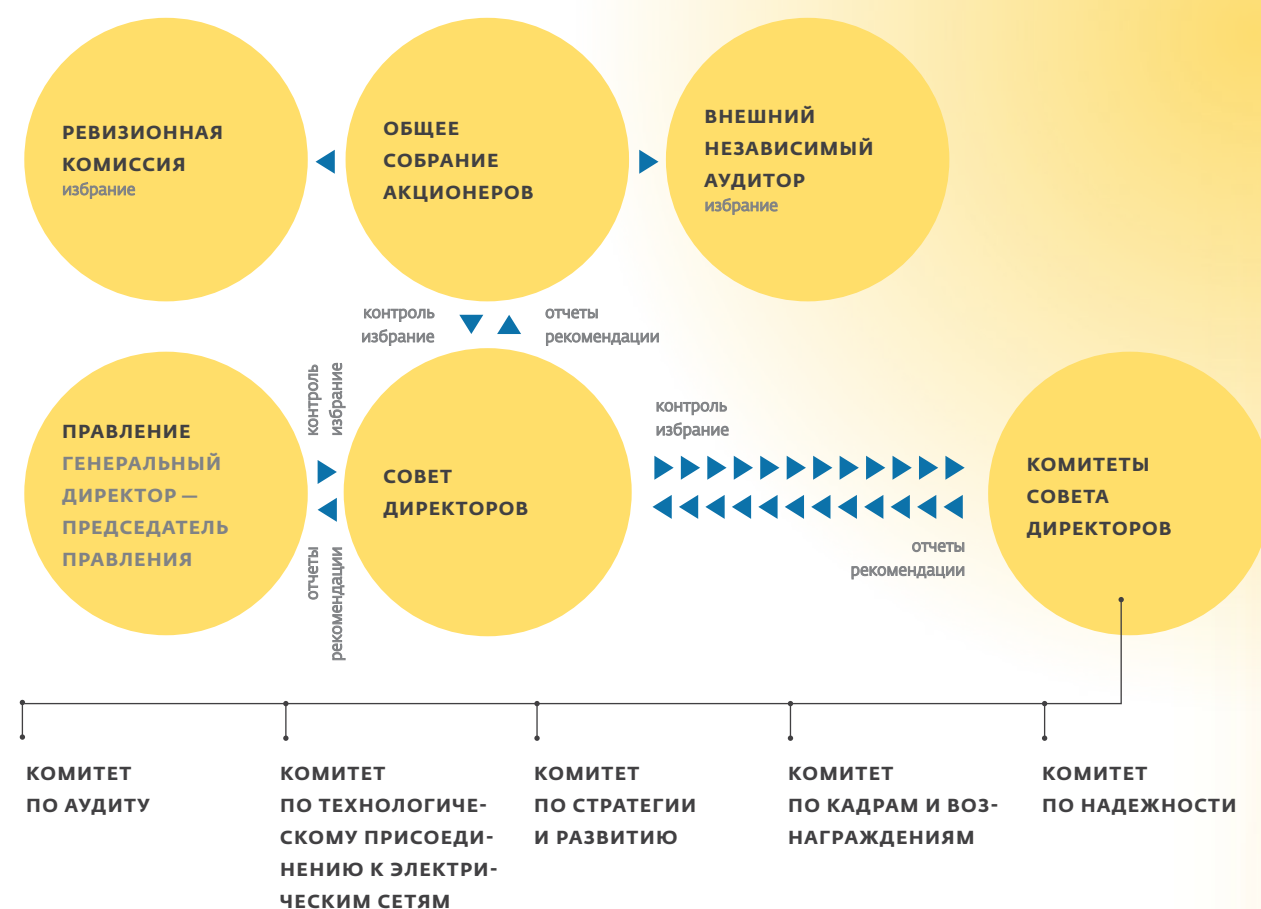
Рейтинг корпоративного управления

С 2009 г. Общество осуществляет регулярную независимую оценку корпоративного управления.

По результатам проведения мониторинга Некоммерческим партнерством «Российский институт директоров» в 2015 г. подтвержден рейтинг корпоративного управления

ПАО «МРСК Волги» НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления (НРКУ®).

Организационная структура органов управления и контроля на 31 декабря 2015 г.



Внутренние документы Общества, регламентирующие деятельность органов управления и контроля, размещены в свободном доступе на корпоративном сайте по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obcshestvom_i_otchetnaya_informatsiya/korporativnie_dokumenty/vnutrennie_dokumenty_obcshestva/.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ*

Основными субъектами корпоративного управления ПАО «МРСК Волги» являются органы управления и контроля: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, Генеральный директор

и Ревизионная комиссия Общества. Независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества проводит внешний аудитор.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным аспектам деятельности Компании. Акционеры реализуют свое право на управление Обществом посредством участия в общем собрании, представления предложений в повестку дня собрания, выдвижения кандидатов в органы управления и контроля.

Порядок подготовки и проведения общих собраний акционеров ПАО «МРСК Волги» определен Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом, Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением годового общего собрания акционеров Общества 23.06.2014 г. (протокол от 23.06.2014 г. № 8/2014), и Положением об

Общем собрании акционеров, утвержденным решением годового общего собрания акционеров Общества 16.06.2015 г. (протокол от 18.06.2015 г. № 9/2015).

В отчетном периоде состоялось два общих собрания акционеров.

Годовое общее собрание акционеров состоялось 16 июня 2015 г. в форме совместного присутствия акционеров.

Внеочередное общее собрание акционеров состоялось 27 ноября 2015 г. в форме заочного голосования.

С полным текстом решений общих собраний акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sobraniya_aktsionerov/protokoli_sobraniya_aktsionerov/.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, осуществляющим стратегическое управление и общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Совет директоров ПАО «МРСК Волги» осуществляет свою деятельность в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением годового общего собрания акцио-

неров Общества 13.06.2012 г. (протокол от 15.06.2012 г. № 5/2012), и Положением о Совете директоров, утвержденным решением годового общего собрания акционеров Общества 16.06.2015 г. (протокол от 18.06.2015 г. № 9/2015).

Члены Совета директоров избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. Решение о досрочном прекращении полномочий может быть принято общим собранием только в отношении всех членов Совета директоров Общества.

Количественный состав Совета директоров ПАО «МРСК Волги» в соответствии с Уставом Общества составляет 11 (одиннадцать) человек. Опыт, про-

* В соответствии с требованиями законодательства РФ в области персональных данных информация о членах органов управления и контроля ПАО «МРСК Волги» раскрыта с их письменного согласия.

фессиональная квалификация и деловая репутация являются важнейшими критериями для отбора членов Совета. В действующий состав Совета директоров вошли два независимых директора. Однако в соот-

ветствии с международными принципами корпоративного управления, независимо от выдвинувших их групп, члены Совета директоров действуют исключительно в интересах Общества и всех его акционеров.

В 2015 г. в состав Совета директоров входили*:

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 23 ИЮНЯ 2014 Г. ПО 16 ИЮНЯ 2015 Г.

Рябикин Владимир Анатольевич Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
Адлер Юрий Вениаминович Начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Варварин Александр Викторович Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Гурьянов Денис Львович Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Куликов Денис Викторович Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Лисавин Андрей Владимирович Начальник управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Малков Денис Александрович Директор Департамента учета электроэнергии и развития услуг ОАО «Россети»
Мамин Виктор Викторович Директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
Панкстыанов Юрий Николаевич Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»
Прохоров Егор Вячеславович Заместитель Генерального директора по финансам ОАО «Россети»
Розенцвайг Александр Шойлович Генеральный директор ООО «РТ-Энерготрейдинг»

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ, ИЗБРАННЫЙ 16 ИЮНЯ 2015 Г.

Рябикин Владимир Анатольевич Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
Адлер Юрий Вениаминович Начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Варварин Александр Викторович Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Дюжинов Александр Леонидович Советник Генерального директора ОАО «Ленэнерго»
Куликов Денис Викторович Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Межевич Валентин Ефимович Член Правления, Главный Советник ОАО «Россети»
Серебряков Константин Сергеевич Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Хадзиев Алан Федорович Начальник управления реализации федеральных программ Департамента реализации специальных проектов ОАО «Россети»
Харин Андрей Николаевич Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
Шайдуллин Фарит Габдулфатович Начальник управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»
Розенцвайг Александр Шойлович

* Должности членов Совета директоров указаны на дату избрания.

Действующий состав Совета директоров (избран решением годового общего собрания акционеров 16.06.2015 г.)

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:



МЕЖЕВИЧ ВАЛЕНТИН ЕФИМОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1947
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Иркутский политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции». Кандидат технических наук.
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:

2001–2013 гг.
Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, Первый заместитель Председателя Комитета по экономической политике.
С 01.10.2013 г.
Член Правления, Главный Советник ПАО «Россети».
С 03.08.2015 г.
Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

РЯБИКИН ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1965
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Российский государственный открытый технический университет путей сообщения по специальности «Автоматика, телемеханика и связь на ж/д транспорте».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
С 12.12.2008 г.
Генеральный директор ПАО «МРСК Волги», Председатель Правления Общества.

Акциями Общества не владеет.

АДЛЕР ЮРИЙ ВЕНИАМИНОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1975
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Уральскую Государственную Юридическую Академию по специальности «Юриспруденция».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
С 01.2010 г.
Начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».
С 03.08.2015 г.
Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

КУЛИКОВ ДЕНИС ВИКТОРОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1975 г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Московскую государственную юридическую академию по специальности «Юрист».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2008–2014 гг.
Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов (наименование организации с января 2015 г. — Ассоциация профессиональных инвесторов).
С 26.03.2014 г.
Советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов.
С 03.08.2015 г.
Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. является акционером ПАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,0016799%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,0016799%).

ВАРВАРИН АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1975 Г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ
Окончил Институт международного права и экономики им. А.С. Грибоедова (г. Москва) по специальности «Правоведение».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2009–2012 гг.
Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению Российского союза промышленников и предпринимателей;
С 01.08.2015 г.
Вице-президент — Управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения РСПП.
С 03.08.2015 г.
Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «МРСК Волги», член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров, Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

ДЮЖИНОВ АЛЕКСАНДР ЛЕОНИДОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1984 Г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ
Окончил Санкт-Петербургский институт внешнеэкономических связей, экономики и права и получил квалификацию «Юрист».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2009–2014 гг.
Заместитель начальника Департамента корпоративного управления — начальник отдела взаимодействия с инвесторами и поддержания ликвидности ОАО «ФСК ЕЭС».
С 2014 г.
Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению АО «НИЦ ЕЭС» (по совместительству).
С 2014 г.
Советник Генерального директора ПАО «Ленэнерго» (по совместительству).
С 17.04.2015 г.
Заместитель Генерального директора по развитию, экономике и финансам ПАО «Федеральный испытательный центр».
С 03.08.2015 г.
Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

СЕРЕБРЯКОВ КОНСТАНТИН СЕРГЕЕВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1981 Г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ
Окончил Мордовский государственный университет им. Н.П. Огарева по специальности «Менеджмент» и получил квалификацию «Менеджер».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2009–2013 гг.
Заместитель Руководителя Дирекции корпоративных событий ОАО «Холдинг МРСК».
С 2013 г.
Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».
С 03.08.2015 г.
Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Волги», член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров и Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

РОЗЕНЦВАЙГ АЛЕКСАНДР ШОЙЛОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1962 Г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ
Окончил Самарский экономический институт по специальности «Управление материальными ресурсами и организация оптовой торговли средствами производства» и получил квалификацию «Экономист».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2010–2014 гг.
Генеральный директор ООО «РТ-Энерготрейдинг»
Акциями Общества не владеет.
ХАДЗИЕВ АЛАН ФЕДОРОВИЧ
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1981
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ
Окончил Академию экономической безопасности МВД РФ и получил квалификацию «Юрист».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2011–2014 гг.
Начальник отдела контрольно-ревизионной работы Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России.
2014 г.
Директор по управлению активами и развитию ОАО «ДВЭУК».
2014–2015 гг.
Начальник Управления реализации федеральных программ Департамента реализации специальных проектов ПАО «Россети».
С 12.10.2015 г.
Начальник Управления организации специальных проектов Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети».
С 03.08.2015 г.
Председатель Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

ХАРИН АНДРЕЙ НИКОЛАЕВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1979 Г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ
Окончил Ставропольский государственный университет по специальности «Юриспруденция». Кандидат юридических наук.
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2010–2012 гг.
Директор по корпоративному управлению, заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Северного Кавказа».
2013–2014 гг.
Советник Генерального директора ОАО «ДВУЭК».
С 2014 г.
Заместитель Директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России.

Акциями Общества не владеет.

ШАЙДУЛЛИН ФАРИТ ГАБДУЛФАТОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1955 Г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ
Окончил Уральский электромеханический институт инженеров железнодорожного транспорта с получением квалификации «Инженер-электромеханик».
СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:
2011– 2013 гг.
Начальник Департамента производственного контроля ОАО «ФСК ЕЭС».
2013–2015 гг.
Начальник Управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ПАО «Россети».
С 21.12.2015 г.
Начальник Аналитического управления Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети».
Акциями Общества не владеет.

Акциями Общества не владеет.

В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров ПАО «МРСК Волги» на регулярной основе предоставляют в Общество информацию о своей аффилированности, о владении ценными бумагами Общества, а также о совершенных с ними сделках.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2015 г. не проводилось.

В 2015 г. сделок по приобретению или отчуждению акций ПАО «МРСК Волги» члены Совета директоров не совершали.

Сведения о предъявлении исков к членам Совета директоров ПАО «МРСК Волги» в Общество не поступали.

Заседания Совета директоров Общества проводятся на регулярной основе в соответствии с заранее утвержденным планом работы не реже одного раза в шесть недель. В 2015 г. Совет директоров провел 27 заседаний в форме заочного голосования и принял решение по 226 вопросам.

Советом директоров регулярно рассматривались вопросы производственно-финансовой деятельности Общества, отчеты Генерального директора по различным направлениям деятельности Компании, в том числе по выполнению поручений Совета директоров. В рамках своей компетенции Совет директоров принимал решения, определяющие основные направления деятельности Общества на 2015 г. и на долгосрочную перспективу.

Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности:

В 2015 г. Совет директоров Компании определил в качестве приоритетного направления деятельности реализацию мероприятий по централизации и автоматизации казначейской функции (заседание Совета директоров 13.03.2015 г., протокол от 16.03.2015 г. № 17).

Задача создания единых казначейств в компаниях с государственным участием и их дочерних организациях была поставлена поручениями Президента РФ (от 07.05.2014 № Пр-1032), Правительства РФ (от 13.05.2014 № ИШ-П13–3464) и директивой Правительства РФ (от 08.08.2014 № 5110п-П13). Создание единого казначейства позволит более эффективно осуществлять операционную деятельность, значительно сократить издержки, повысить прозрачность платежей.

В рамках исполнения данной задачи в ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Волги» были созданы целевые рабочие группы для организации работы и исполнения мероприятий по созданию Единого казначейства. Для реализации поставленной задачи Общество производит поэтапное внедрение пилотных проектов информационных инфраструктур, обеспечивающих

расширение функций Единого казначейства. Разработаны и утверждены Советом директоров документы, регламентирующие взаимодействие Единого казначейства ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Волги»: Регламент прохождения платежей ПАО «МРСК Волги» и Регламент ПАО «МРСК Волги» о внутреннем финансировании (заседание Совета директоров 25.06.2015 г., протокол от 26.06.2015 г. № 1).

С 01.07.2015 г. Общество работает в единой автоматизированной информационной системе управления казначейскими операциями Единого казначейства Группы компаний Россети.

Кроме того, на заседаниях Совета директоров регулярно рассматривались вопросы, связанные с одобрением сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. В 2015 г. была одобрена 51 такая сделка. Обзор таких сделок представлен в приложении № 2 к годовому отчету.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом в 2015 г. не совершалось.

Полная версия решений, принятых Советом директоров в 2015 г., размещена на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/resheniya_soveta_direktorov/.

Общий размер выплаченных вознаграждений всем членам Совета директоров ПАО «Волги» в 2015 календарном году составил:

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	РУБ.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 748 861,89
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	7 748 861,89

Членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. Решением Годового общего собрания акционеров 30.05.2008 г. (протокол от 07.06.2008 г. № 1/2008) утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, которое регламентирует виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров. Данное Положение действовало в первом полугодии 2015 г.

Годовым общим собранием акционеров Компании 16.06.2015 г. (протокол от 18.06.2015 г. № 9/2015) было утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Решением Совета директоров 29.12.2015 г. (протокол от 31.12.2015 г. № 14) внесены изменения в действующие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров, исключающие дублирование выплат вознаграждений членам Комитетов Совета директоров Общества, одновременно являющихся членами Совета директоров.

Участие членов Совета директоров Общества в заседаниях Совета директоров и Комитетов в 2015 г.

		КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ					
		СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	ПО АУДИТУ	ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ	ПО НАДЕЖНОСТИ	ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ	ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
Ф.И.О.	ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ СД	УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СД В ЗАСЕДАНИЯХ*					
Адлер Юрий Вениаминович	23.06.2014 — 16.06.2015 с 16.06.2015	27/27	4/4			2/2	
Варварин Александр Викторович	23.06.2014 — 16.06.2015 с 16.06.2015	27/27	10/10	9/9		3/3	4/4
Гурьянов Денис Львович	23.06.2014 — 16.06.2015	13/13	6/6	5/5		1/1	
Дюжинов Александр Леонидович	с 16.06.2015	14/14		8/9			
Куликов Денис Викторович	23.06.2014 — 16.06.2015 с 16.06.2015	24/27	2/4			3/3	1/1
Лисавин Андрей Владимирович	23.06.2014 — 16.06.2015	0/13					
Малков Денис Александрович	23.06.2014 — 16.06.2015	13/13	6/6			1/1	
Мамин Виктор Викторович	23.06.2014 — 16.06.2015	10/13					
Межевич Валентин Ефимович	с 16.06.2015	14/14				2/2	
Панкстыянов Юрий Николаевич	23.06.2014 — 16.06.2015	12/13	6/6	14/14		1/1	
Прохоров Егор Вячеславович	23.06.2014 — 16.06.2015	13/13					
Розенцвайг Александр Шойлович	23.06.2014 — 16.06.2015 с 16.06.2015	26/27					
Рябкин Владимир Анатольевич	23.06.2014 — 16.06.2015 с 16.06.2015		26/27				
Серебряков Константин Сергеевич	с 16.06.2015	14/14	4/4	9/9		2/2	
Хадзиев Алан Федорович	с 16.06.2015	14/14	4/4				
Харин Андрей Николаевич	с 16.06.2015	12/14					
Шайдуллин Фарит Габдулфатович	с 16.06.2015	14/14					

* Количество заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие/количество заседаний, в которых член Совета директоров мог принять участие.

Корпоративный секретарь

Корпоративный секретарь — специальное должностное лицо Общества, задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Компании процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и интересов акционеров Общества. Особое значение при этом имеет надлежащее соблюдение порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров, деятельности Совета директоров, хранения, раскрытия и предоставления информации об Обществе.

Решением Совета директоров 25.06.2015 года (протокол от 26.06.2015 г. № 1) Корпоративным секретарем Общества избрана Хадиева Наталья Владимировна, начальник отдела корпоративных событий и отчетности Департамента корпоративных событий и отчетности ПАО «МРСК Волги».

ХАДИЕВА НАТАЛЬЯ ВЛАДИМИРОВНА
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1978
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончила Саратовскую государственную академию права по специальности «Юриспруденция».

СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:

2011–2014 гг.
Ведущий специалист отдела корпоративных событий и отчетности Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Волги».

с 2014 г.
Начальник отдела корпоративных событий и отчетности Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

Комитеты Совета директоров

В Обществе сформированы пять Комитетов Совета директоров:

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

Комитеты являются совещательными органами и призваны предварительно рассматривать и выдавать рекомендации по наиболее важным вопросам в рамках своей компетенции.

Комитеты избираются ежегодно. В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены Комитетов избираются на срок до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе, за исключением Комитета по аудиту, где полномочия прекращаются в момент избрания следующего состава Комитета. Полномочия всех или части членов Комитета могут быть досрочно прекращены решением Совета директоров Общества. В 2015 г. действовало по два состава Комитетов.

Персональный состав, компетенция, порядок работы Комитетов определяются решениями Совета директоров, а также Положениями о Комитетах, утвержденными Советом директоров Общества. В своей деятельности Комитеты руководствуются федеральными законами, иными нормативными правовыми актами РФ, Уставом Общества, Положением о Совете директоров Общества, решениями Совета директоров Общества.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, при Совете директоров создан Комитет по аудиту Совета директоров Общества.

Количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества определяется решением Совета директоров в количестве не менее 3 (трех) человек. Члены Комитета избираются на срок до избрания следующего состава Комитета.

В 2015 г. в состав Комитета по аудиту Совета директоров входили*:

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 24.07.2014 Г. ДО 03.08.2015 Г.	СОСТАВ КОМИТЕТ ПО АУДИТУ, ИЗБРАННЫЙ НА ЗАСЕДАНИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 03.08.2015 Г.
Панкстыанов Юрий Николаевич (Председатель Комитета) — Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»	Хадзиев Алан Федорович (Председатель Комитета) — Начальник управления реализации федеральных программ Департамента реализации специальных проектов ПАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»	Адлер Юрий Вениаминович Начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
Малков Денис Александрович Директор Департамента балансов и учета электроэнергии ОАО «Россети»	Варварин Александр Викторович Вице-президент — Управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения РСПП
Варварин Александр Викторович Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению	Куликов Денис Викторович Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
	Серебряков Константин Сергеевич Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2015 Г.

В отчетном периоде состоялось 10 заседаний Комитета по аудиту, в том числе три заседания в форме совместного присутствия, на которых, в общей сложности, рассмотрено 30 вопросов.

Все решения, принятые Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Волги», размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_auditu/.

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ

Деятельность Комитета направлена на определение стратегических целей деятельности Общества, разработку приоритетных направлений и стратегии его развития, оценку эффективности деятельности Общества в долгосрочной перспективе и выработку рекомендаций Совету директоров по данным направлениям.

Количественный состав Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества определяется решением Совета директоров в количестве не менее 3 (трех) человек.

* Должности членов Комитета Совета директоров указаны на дату избрания.

В 2015 г. в состав Комитета по стратегии и развитию Совета директоров входили*:

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 24.07.2014 Г. ДО 25.06.2015 Г.	СОСТАВ КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ, ИЗБРАННЫЙ НА ЗАСЕДАНИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 03.08.2015 Г.
Панкстыанов Юрий Николаевич (Председатель Комитета) — Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»	Панкстыанов Юрий Николаевич (Председатель Комитета) — Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети
Гурьянов Денис Львович Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»	Андропов Дмитрий Михайлович Заместитель Начальника Управления финансов Департамента корпоративных финансов ПАО «Россети»
Богач Елена Викторовна Начальник Управления стратегического планирования ОАО «Россети»	Богач Елена Викторовна Начальник Управления стратегического планирования ПАО «Россети»
Седых Надежда Витальевна Главный эксперт Управления экономики ДЗО Департамента экономическо-го планирования и бюджетирования ОАО «Россети»	Богачева Ирина Владимировна Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
Иорданиди Кирилл Александрович Ведущий эксперт Управления стратегического планирования ОАО «Россети»	Варварин Александр Викторович Вице-президент — Управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения РСПП
Богачева Ирина Владимировна Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных про-ектов Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»	Дьяченко Никита Александрович Главный эксперт Управления информационного обеспечения ПАО «Россети»
Исаев Валерий Иванович Начальник Управления финансов ОАО «Россети» (в составе Комитета до 09.02.2015 г.)	Дюжинов Александр Леонидович Заместитель генерального директора по развитию, экономике и финансам ПАО «ФИЦ»
Пучкова Ирина Юрьевна Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»	Кириллов Юрий Александрович Директор по экономике и финансам ЗАО «Самарская сетевая компания»
Кириллов Юрий Александрович Директор по экономике и финансам ЗАО «Самарская сетевая компания»	Мангатаева Светлана Цыбиковна Главный эксперт Управления экономики ДЗО ПАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов	Покровский Сергей Вадимович Заместитель исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Андропов Дмитрий Михайлович заместитель Начальника Управления финансов Департамента корпоратив-ных финансов ОАО «Россети»** (вошел в состав Комитета 09.02.2015 г.)	Пучкова Ирина Юрьевна Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Волги»
	Серебряков Константин Сергеевич Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента кор-поративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
	Скулкин Вячеслав Сергеевич Заместитель Директора Департамента развития электроэнергетики Мин-энерго России

* Должности членов Комитета Совета директоров указаны на дату избрания.

** В 2015 г. в составе Комитета по стратегии и развитию, избранного решением Совета директоров Общества 24.07.2014 года, произошли изменения: на основании решения Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол от 11.02.2015 г. № 14) прекращены полномочия Исаева Валерия Ивановича, в состав Комитета вошел Андропов Дмитрий Михайлович — заместитель Начальника Управления финансов Департамента корпоративных финансов ОАО «Россети».

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2015 Г.

В 2015 г. состоялось 14 заседаний Комитета по стра-тегии и развитию, в том числе три заседания в форме совместного присутствия, на которых, в общей слож-ности, рассмотрено 29 вопросов.

Все решения, принятые Комитетом по стратегии и развитию Совета директоров ПАО «МРСК Волги», размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_strategii_i_razvitiu/.

В 2015 г. в состав Комитета по надежности Совета директоров входили*:

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО НАДЕЖНОСТИ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 24.07.2014 Г. ДО 25.06.2015 Г.	СОСТАВ КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ, ИЗБРАННЫЙ НА ЗАСЕДАНИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 03.08.2015 Г.
Добаханц Юлия Владимировна (Председатель Комитета) — Начальник Управления развития оператив-но-технологического управления Ситуационно-аналитического центра ОАО «Россети»	Петров Сергей Александрович (Председатель Комитета) — Начальник Управления организации эксплуата-ции электротехнического оборудования Департамента управления произ-водственными активами ПАО «Россети»
Ковтун Сергей Владимирович Главный эксперт Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»	Ахтырский Андрей Борисович Начальник отдела надзора за производственной деятельностью филиала ПАО «Россети» — Центр технического надзора
Павлов Олег Григорьевич Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги»	Павлов Олег Григорьевич Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ПАО «МРСК Волги»
Пучкова Ирина Юрьевна Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»	Пучкова Ирина Юрьевна Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Волги»
Кулиев Вячеслав Игоревич Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»	Коротенко Александр Васильевич Заместитель начальника отдела Департамента развития электроэнергети-ки Минэнерго России
Половнев Игорь Георгиевич Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов	Половнев Игорь Георгиевич Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Салей Денис Александрович Заместитель технического директора ЗАО «Самарские городские электри-ческие сети»	Салей Денис Александрович Заместитель технического директора ЗАО «Самарские городские электри-ческие сети»

* Должности членов Комитета Совета директоров указаны на дату избрания.

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2015 Г.

В отчетном периоде Комитет по надежности провел 6 заседаний, на которых рассмотрено 26 вопросов. Все заседания прошли в форме заочного голосования.

Решения, принятые Комитетом по надежности Совета директоров ПАО «МРСК Волги», размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_nadezhnosti/.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Комитет по кадрам и вознаграждениям создан с целью повышения эффективности управления развитием Общества посредством выработки всесторонне обоснованных рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества в решении кадровых, социальных вопросов, разработке принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов коллегиальных и исполнительных органов Компании.

Количественный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества определяется решением Совета директоров в количестве не менее 3 (трех) человек.

В 2015 г. в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров входили*:

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 24.07.2014 Г. ДО 25.06.2015 Г.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ, ИЗБРАННЫЙ НА ЗАСЕДАНИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 03.08.2015 Г.

Лисавин Андрей Владимирович (Председатель Комитета до 16.12.2014 г.) — Начальник управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети» (в составе Комитета до 16.12.2014 г.)	Серебряков Константин Сергеевич (Председатель Комитета) — Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович (Председатель Комитета с 16.12.2014 г.) — Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»	Межевич Валентин Ефимович Главный Советник ПАО «Россети»
Малков Денис Александрович Директор Департамента учета электроэнергии и развития услуг ОАО «Россети»	Адлер Юрий Вениаминович Начальник отдела стандартов и методологии управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
Варварин Александр Викторович Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП	Варварин Александр Викторович Вице-президент — Управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения РСПП
Куликов Денис Викторович Советник Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов	Куликов Денис Викторович Советник Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
Панкстыанов Юрий Николаевич Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»** (вошел в состав Комитета 16.12.2014 г.)	

* Должности членов Комитета Совета директоров указаны на дату избрания.

** В 2014 г. в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям, избранного решением Совета директоров Общества 24.07.2014 года, произошли изменения: на основании решения Совета директоров 16.12.2014 г. (протокол от 18.12.2014 г № 10) прекращены полномочия Председателя Комитета Лисавина Андрея Владимировича. В состав Комитета вошел Панкстыанов Юрий Николаевич — Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети». С 16.12.2014 г Председателем Комитета избран Гурьянов Денис Львович.

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2015 Г.

В отчетном году состоялось 3 заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям в заочной форме, на которых, в общей сложности, рассмотрено 7 вопросов. Все заседания прошли в форме заочного голосования.

Решения, принятые Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Волги», размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_kadram_i_voznagrazhdeniyam/.

КОМИТЕТ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Основной задачей Комитета является оценка эффективности деятельности Общества по осуществлению технологического присоединения, выработка предложений по внутренним регламентам и стандартам по технологическому присоединению потребителей, обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества.

Количественный состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества определяется решением Совета директоров в количестве не менее 5 (пяти) человек.

В 2015 г. в состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров входили*:

СОСТАВ КОМИТЕТА, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 24.07.2014 Г. ДО 25.06.2015 Г.

СОСТАВ КОМИТЕТА, ИЗБРАННЫЙ НА ЗАСЕДАНИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 03.08.2015 Г.

Варварин Александр Викторович (Председатель Комитета) — Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению	Варварин Александр Викторович (Председатель Комитета) — Вице-президент — Управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения РСПП, Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Павлов Олег Григорьевич Заместитель генерального директора по техническим вопросам — Главный инженер ОАО «МРСК Волги»	Куликов Денис Викторович Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Реброва Наталия Леонидовна Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»	Реброва Наталия Леонидовна Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ПАО «МРСК Волги»
Кулиев Вячеслав Игоревич Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»	Кулиев Вячеслав Игоревич Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «МРСК Волги»
Масалева Ирина Борисовна Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»	Масалева Ирина Борисовна Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Половнев Игорь Георгиевич Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов	Мироманов Сергей Иванович Заместитель начальника Управления регламентации технологического присоединения ПАО «Россети»
	Павлов Александр Валерьевич Ведущий советник отдела Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

* Должности членов Комитета Совета директоров указаны на дату избрания.

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2015 Г.

В отчетном периоде состоялось 4 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям в заочной форме, на которых, в общей сложности, рассмотрено 12 вопросов.

Решения, принятые Комитетом по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «МРСК Волги», размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_tehnologicheskomu_prisoedineniu_k_elektricheskim_setyam/.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом, отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества.

Правление действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества, Положением о Правлении Общества, утвержденным решением годового общего собрания акционеров Общества 10.06.2011 года (протокол от 14.06.2011 г. № 4/2011), и Положением о Правлении, утвержденным решением годового общего собрания акционеров Общества 16.06.2015 года (протокол от 18.06.2015 г. № 9/2015).

В соответствии с Уставом Общества функции Председателя Правления ПАО «МРСК Волги» осуществляет Генеральный директор. Количественный и персональный состав Правления определяется Советом директоров. Члены Правления Компании, за исключением Председателя Правления Компании, избираются Советом директоров.

За участие в заседаниях членам Комитетов выплачивается вознаграждение в соответствии с бюджетом Комитета. Предложение о размере бюджета Комитета формируется на заседании Комитета и направляется в Совет директоров Общества для дальнейшего утверждения. Также членам Комитета компенсируются расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров регулируются Положениями о выплате членам Комитетов вознаграждений и компенсаций, утвержденными Советом директоров Общества.

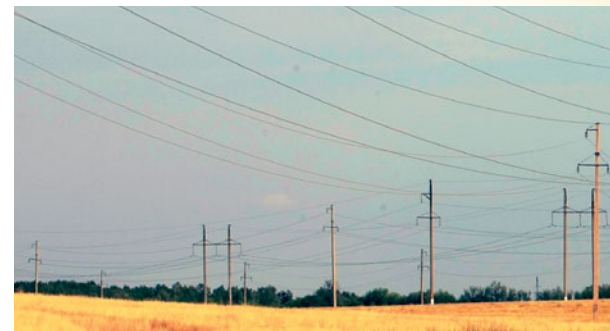
Общий размер выплаченных вознаграждений членам Комитетов при Совете директоров Общества за 2015 г. составил 724 548,00 руб.

Состав Правления определен в количестве 9 (деяти) человек.

Изменений в составе Правления в 2015 г. не происходило.

В 2015 г. состоялось 29 заседаний Правления Общества, в ходе которых обсуждался весь спектр вопросов операционной деятельности Компании. На заседаниях Правления на регулярной основе рассматривались текущие отчеты о выполнении бюджетных показателей, вопросы по управлению рисками в Компании.

В соответствии с Уставом Правление Общества принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления — общих собраний акционеров — хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит Обществу.

**Действующий состав Правления ПАО «МРСК Волги»:****ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ**

РЯБИКИН ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ

(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ С 2008 Г.)

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1965

ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Российский государственный открытый технический университет путей сообщения по специальности «Автоматика, телемеханика и связь на ж/д транспорте».

С 2008 г.

Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.



ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:



ПАВЛОВ ОЛЕГ ГРИГОРЬЕВИЧ
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2014 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1965
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Куйбышевский политехнический институт им. В.В. Куйбышева по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства».

С 2014 г.
Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги».

С 01.01.2015 г.
Заместитель генерального директора — главный инженер ПАО «МРСК Волги».

С 03.08.2015 г.
Член Комитета по надежности, член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.



ТАМЛЕНОВА ИРИНА АЛЕКСЕЕВНА
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2009 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1965 Г.
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончила Саратовский политехнический институт по специальности «Экономика и организация автомобильного транспорта».

С 2009 г.
Главный бухгалтер — начальник Департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.



ПУЧКОВА ИРИНА ЮРЬЕВНА
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2011 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1963
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончила Саратовский экономический институт по специальности «Планирование промышленности» и Поволжскую академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление».

С 2011 г.
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Волги».

С 03.08.2015 г.
Член Комитета по стратегии и развитию, член Комитета по надежности Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.



КУЛИЕВ ВЯЧЕСЛАВ ИГОРЕВИЧ
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2012 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1971
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Поволжскую академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление».

2012–2014 гг.
Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги».

С 01.01.2015 г.
Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Волги».

С 03.08.2015 г.
Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.



РЕБРОВА НАТАЛИЯ ЛЕОНИДОВНА
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2009 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1960
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончила Саратовский политехнический институт по специальности «Экономика и организация машиностроительной промышленности».

С 2009 г.
Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ПАО «МРСК Волги».

С 03.08.2015 г.
Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. является акционером Общества (доля участия в уставном капитале — 0,000035%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,000035%).



ПОНОМАРЕВ ВЛАДИМИР БОРИСОВИЧ
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2009 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1950
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского по специальности «Геологическая съемка и поиски месторождений полезных ископаемых».

С 2009 г.
Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.



ФРОЛОВ СЕРГЕЙ ПЕТРОВИЧ
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2009 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1960
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ.

Окончил Ульяновский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий и городов».

С 2008 г.
Заместитель генерального директора — директор филиала ПАО «МРСК Волги» — «Ульяновские РС».

Акциями Общества не владеет.



ЗАРЕЦКИЙ ДМИТРИЙ ЛЬВОВИЧ
(ВХОДИТ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
С 2012 Г.)
ГОД РОЖДЕНИЯ: 1967
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Саратовский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства» и Саратовский государственный социально-экономический университет по специальности «Финансы и кредит».

2012–2014 гг.
Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Волги».

С 01.01.2015 г.
Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Волги».

По состоянию на 31 декабря 2015 г. является акционером ПАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,00052%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,00052%).

Члены Правления Общества в отчетном году не совершали сделок по приобретению или отчуждению акций Общества. Иски к членам Правления в течение всего срока деятельности Компании, в том числе в 2015 г., не предъявлялись.

Материальное стимулирование высших менеджеров регулируется Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров, утвержденном решением Совета директоров Общества 22.07.2011 г. (протокол от 26.07.2011 г. № 2).

С 1 января 2015 г. члены Правления отнесены к категории высших менеджеров Общества на основании решения Совета директоров 05.03.2015 г. (протокол от 06.03.2015 г. № 15).

В соответствии с Методикой расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества система ключевых показателей эффективности взаимоувязана 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.

Общий размер выплаченных вознаграждений членам Правления Общества за 2015 г. составил

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	РУБ.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 519 680,00
Заработная плата	19 742 358,92
Премии	10 014 934,89
Комиссионные	0,00
Льготы	0,00
Иные виды вознаграждений	12 504 161,53
ИТОГО	43 781 135,34

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом, отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества. Генеральный директор отвечает за ежедневную работу Общества и ее соответствие финансово-хозяйственному плану, а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняет решения Совета директоров и общего собрания акционеров Общества.

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

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

С 12 декабря 2008 года Генеральным директором ПАО «МРСК Волги» является Рябикин Владимир Анатольевич.

За профессиональные достижения и заслуги в развитии энергетики Владимир Анатольевич Рябикин неоднократно отмечался государственными и отраслевыми наградами.

В 2015 г. Генеральному директору Общества Рябикину Владимиру Анатольевичу присвоено Почетное звание «Заслуженный работник электроэнергетики».

Условия труда, права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым дого-

вором, условия которого определяются лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Оплата труда Генерального директора производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утвержденным решением Совета директоров 30.06.2011 г. (протокол от 01.07.2011 г. № 1), и изменениями в данное Положение, утвержденными 05.03.2015 г. (протокол от 06.03.2015 г. № 15).

Решением Совета директоров Общества 05.03.2015 года (протокол от 06.03.2015 г. № 15) утверждена Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества, вступившая в действие с 1 января 2015 года.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его должностных лиц, органов управления Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Члены Ревизионной комиссии избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. По решению общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества в соответствии с Уставом Общества, составляет 5 (пять) человек.

В отчетном году в Обществе действовало два состава Ревизионной комиссии*

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, ДЕЙСТВОВАВШАЯ В ПЕРИОД С 23 ИЮНЯ 2014 Г. ПО 16 ИЮНЯ 2015 Г.	РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, ИЗБРАННАЯ 16 ИЮНЯ 2015 Г.
Ким Светлана Анатольевна (Председатель РК) — Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Лелекова Марина Алексеевна (Председатель РК) — Директор Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
Кириллов Артем Николаевич Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Ким Светлана Анатольевна Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ОАО «Россети»
Гусева Елена Юрьевна Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Кириллов Артем Николаевич Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
Малышев Сергей Владимирович Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Малышев Сергей Владимирович Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
Очкиков Сергей Иванович Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Синицына Елена Борисовна Заместитель начальника Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»

Действующий состав Ревизионной комиссии (избран решением годового общего собрания акционеров 16.06.2015 г.)

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ:

ЛЕЛЕКОВА МАРИНА АЛЕКСЕЕВНА

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1961
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончила Дальневосточный институт советской торговли по специальности «Экономика».

СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:

2013–2015 гг.
Директор Департамента внутреннего аудита и контроля, Директор Департамента контрольной деятельности ОАО «Россети».

С 2015 г.
Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».

Акциями Общества не владеет.

КИМ СВЕТЛАНА АНАТОЛЬЕВНА

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1981
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончила Московский государственный университет путей сообщения по специальности «Коммерция».

СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:

2010 — 2013 гг.
Руководитель направления контроля инвестиций Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

2013–2015 гг.
Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети».

С 2015 г.
Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».

Акциями Общества не владеет.

* Должности членов Ревизионной комиссии указаны на дату избрания.

КИРИЛЛОВ АРТЕМ НИКОЛАЕВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1984
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Московский энергетический институт по специальности «Инженер-электротехник».

СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:

2013–2015 гг.
Начальник отдела инвестиционного аудита ОАО «Россети».

С 2015 г.
Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».

Акциями Общества не владеет.

МАЛЫШЕВ СЕРГЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1965
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончил Ярославское высшее военное финансовое училище по специальности «Финансовое обеспечение».

СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:

2013–2015 гг.
Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ОАО «Россети».

С 2015 г.
Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».

Акциями Общества не владеет.

СЕНИЦЫНА ЕЛЕНА БОРИСОВНА

ГОД РОЖДЕНИЯ: 1971
ОБРАЗОВАНИЕ: ВЫСШЕЕ

Окончила Московский государственный университет им. Ломоносова по специальности «Юриспруденция», а также Российскую академию государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное и муниципальное управление» и «Финансы, налоги, кредит».

СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ РАБОТЫ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ:

2013–2015 гг.
Заместитель начальника Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля; Начальник Управления контроля и рисков Департамента контрольной деятельности ОАО «Россети».

С 2015 г.
Начальник Контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».

Акциями Общества не владеет.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года членами Ревизионной комиссии не совершались.

Виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в первом полугодии 2015 г. регулировались Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением общего собрания акционеров Общества (протокол Правления ОАО ПАО «ЕЭС России» от 05.10.2007 г. № 1751 пр/3), и изменениями в Положение, утвержденными решением годового общего собрания акционеров Общества 30.05.2008 г. (протокол от 07.06.2008 г. № 1/2008).

Годовым общим собранием акционеров ПАО «МРСК Волги» 16.06.2015 г. (протокол от 18.06.2015 г. № 9/2015) было утверждено Положение о выплатах вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в новой редакции с учетом «Методических рекомендаций по формированию Положения о вознаграждениях и компенсациях членов Ревизионной комиссии акционерного общества с участием Российской Федерации», утвержденных приказом Росимущества от 09.07.2014 № 253.

Размер вознаграждений, выплаченных членам Ревизионной комиссии в 2015 г., составил 876 150,00 руб.

Решения Ревизионной комиссии Общества размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/revizionnaya_komissiya/protokoli_zasedaniy_revizionnoy_komissii/.

ВНЕШНИЕ АУДИТОРЫ

В соответствии с Уставом Общества для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества, не связанного имущественными интересами с Обществом и его акционерами.

Проведение внешнего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности является важнейшим элементом общей системы контроля, осуществляемого акционерами, за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. Аудитор осуществляет независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества на основе его бухгалтерской (финансовой) отчетности в целях выражения мнения о достоверности такой отчетности.

Аудитор Общества рекомендуется общему собранию акционеров Советом директоров Общества по итогам конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита Общества. В целях обеспечения независимости и объективности внешнего аудитора выбор внешнего аудитора Общества осуществлялся путем открытой конкурентной процедуры с использованием электронной торговой площадки www.b2b-mrsk.ru. Информация о проведении конкурса на право заключения договора о предоставлении аудиторских услуг в 2015–2017 гг. была размещена на www.zakupki.gov.ru. Конкурс был проведен

25.03.2015 г. Оценка участников конкурса проводилась по заранее установленным и заявленным в условиях конкурса критериям. Победителем конкурса признано ООО «РСМ РУСЬ» (протокол заседания Конкурсной комиссии от 14.04.2015 г. № 5/552р).

Цена договора на оказание аудиторских услуг за 2015 г. составляет 3 095 877,74 руб. (включая НДС). В течение 2015 г. на основании договора аудитором было выплачено 619 175,54 руб. (стоимость первого этапа аудита).

В отчетном периоде неаудиторские услуги аудитором ООО «РСМ РУСЬ» не оказывались.

ДОЧЕРНИЕ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ ОБЩЕСТВА

В системе корпоративного управления ПАО «МРСК Волги» по состоянию на 31.12.2015 года находятся 4 дочерних общества:

- » ОАО «Энергосервис Волги» (доля участия — 100 %);
- » ОАО «Социальная сфера-М» (доля участия — 100 %);
- » ОАО «Санаторий-профилакторий "Солнечный"» (доля участия — 100%-1 акция);
- » ОАО «ЧАК» (доля участия — 100%-1 акция).

ПАО «МРСК Волги» определяет решения, принимаемые органами управления ДХО, посредством корпоративных методов, следуя лучшей корпоративной практике и стандартам корпоративного управления, признавая эффективное корпоративное управление необходимым условием успешной финансово-хозяйственной деятельности, повышения инвестиционной привлекательности Общества и ДХО.

Информация об участии Общества в профильном обществе

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА	РЕГИОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	ДОЛЯ УЧАСТИЯ ОБЩЕСТВА В КАПИТАЛЕ (%)	ВЫРУЧКА ДЗО ЗА 2015 Г. (тыс. руб.)
1.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Волги», 410012, РФ, г. Саратов, ул. Московская, д. 149а	Саратовская область	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей	100,00	21 054

Информация об участии Общества в непрофильных обществах

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА	РЕГИОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	ДОЛЯ УЧАСТИЯ ОБЩЕСТВА В КАПИТАЛЕ (%)	ВЫРУЧКА ДЗО ЗА 2015 Г. (тыс. руб.)
1.	Открытое акционерное общество «Социальная сфера — М», 430003, РФ, Республика Мордовия, г. Саранск, пр. Ленина, д. 50	Республика Мордовия	Оказание санаторно-курортных услуг	100,00	13 760
2.	Открытое акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания», 429954, РФ, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 21	Чувашская Республика	Перевозки пассажиров автомобильным транспортом; оказание услуг по предоставлению транспорта в аренду, техобслуживанию и ремонту автотранспорта	100% — 1 акция	146 458
3.	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий "Солнечный"», 460023, РФ, г. Оренбург, ул. Турбинная, д. 58	Оренбургская область	Оказание медицинских, консультативных, экспертных, туроператорских, информационных, организационных и управленческих услуг	100% — 1 акция	62 450





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.

В целях развития СУР в Обществе Советом директоров ПАО «МРСК Волги» (протокол от 16.03.2016 г. № 21) утверждена Политика управления рисками.

Участники СУР

- Основными участниками процесса управления рисками являются:
- » Совет директоров;

» Уполномоченный комитет при Совете директоров;

» исполнительные органы (Правление, Генеральный директор);

» владельцы рисков;

» подразделение по управлению рисками;

» исполнители мероприятий по управлению рисками.

Основные факторы рисков и их оценка значимости

ШКАЛА СУЩЕСТВЕННОСТИ

УРОВЕНЬ СУЩЕСТВЕННОСТИ РИСКА		
Умеренный	Значимый	Критический

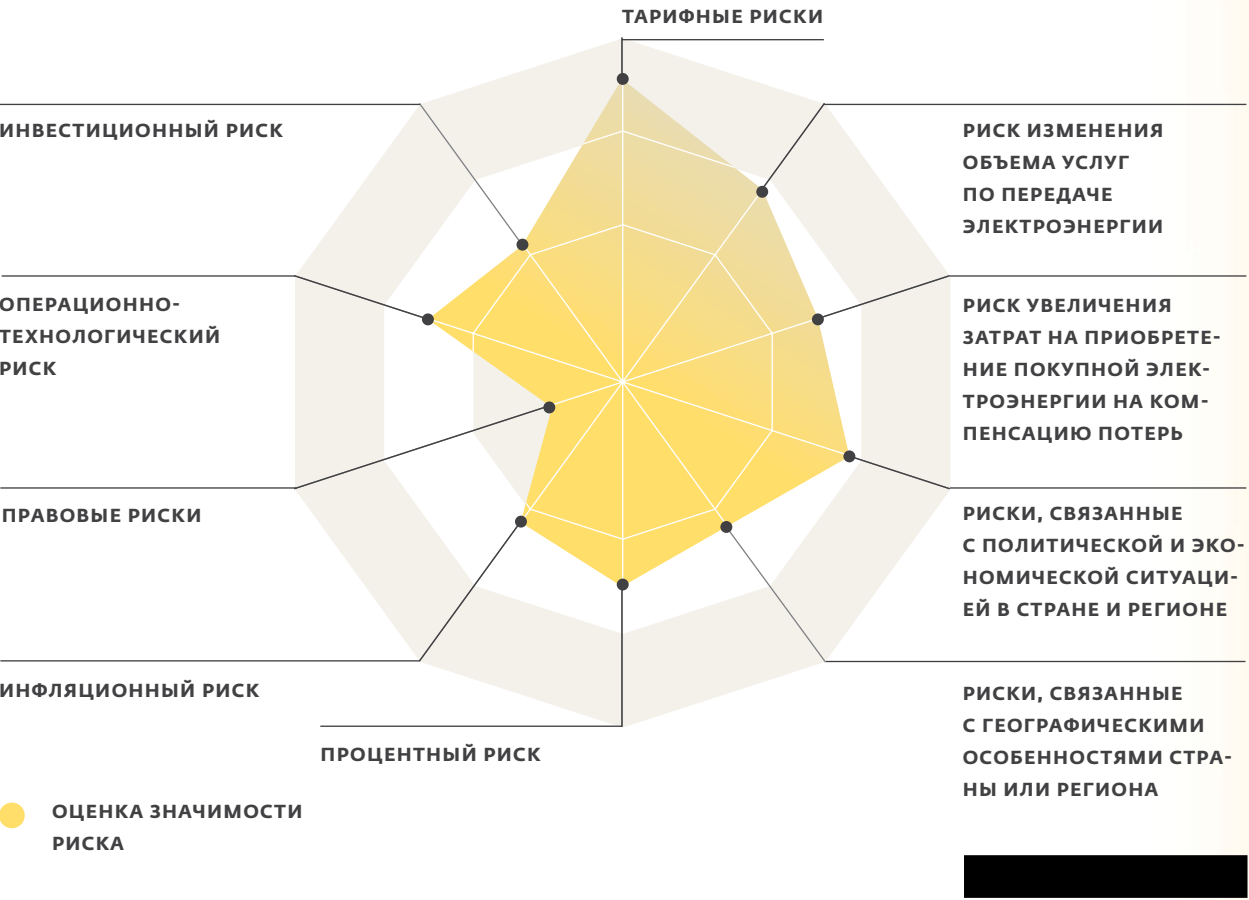
№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ РИСКА	ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ РИСКА И ДИНАМИКА
Отраслевые риски				
1	Тарифный риск	Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества. Тарифы (цены) на услуги эмитента устанавливаются регулирующими органами соответствующих субъектов РФ (Самарской, Саратовской и Ульяновской, Пензенской и Оренбургской областей, Республики Мордовия и Чувашской Республики) в рамках полномочий, определенных Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому срок действия тарифов составляет не менее 12 месяцев и может быть пересмотрен только по решению Правительства РФ. Исходя из этого, вероятность реализации риска изменения тарифов в течение одного финансового года низкая.	В целях минимизации последствий тарифного риска Общество проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.	
2	Риск изменения объема услуг по передаче электроэнергии	Спрос на продукцию отрасли эмитента со стороны потребителей стабилен и подвержен незначительным колебаниям. Однако в связи с кризисными явлениями в мировой и российской экономике и, как следствие, стагнацией ее реального сектора существуют риски существенного снижения электропотребления, главным образом промышленного сектора, что может привести к снижению выручки от реализации сетевых услуг и, соответственно, финансовых результатов деятельности.	В целях минимизации последствий риска изменения объема услуг по передаче электроэнергии в Обществе осуществляются следующие мероприятия: 1. Мониторинг электропотребления, формирование прогноза полезного отпуска до конца года с учетом сложившейся динамики электропотребления. 2. Формирование и предоставление в органы государственного регулирования тарифов предложений по технологическому расходу электроэнергии/мощности с учетом сложившейся динамики полезного отпуска. 3. Проведение работы с потребителями услуг по согласованию плановых величин для включения в договор на следующий год. 4. Заключение договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с условием определения стоимости услуг по двуставочному тарифу.	

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ РИСКА	ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ РИСКА И ДИНАМИКА
3	Риск увеличения затрат на приобретение затрат на приобретение покупной электроэнергии на компенсацию потерь	Риск увеличения затрат на приобретение покупной электроэнергии на компенсацию потерь в распределительных сетях обусловлен либерализацией цен на оптовом рынке электроэнергии.	В целях минимизации последствий риска увеличения затрат на приобретение покупной электроэнергии на компенсацию потерь в Обществе осуществляются следующие мероприятия: 1. Выполнение Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в части снижения потерь электроэнергии. 2. Проведение периодических проверок измерительных комплексов. Замена приборов учета согласно графику. 3. Реализация Программы модернизации коммерческого учета электроэнергии на розничном рынке.	
Страновые и региональные риски				
4	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, обусловлены в первую очередь макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что может привести к сокращению выручки Общества.	В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализует комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов.	
5	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, обусловлены в первую очередь природными факторами, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий (пожары, гололедные явления и т.п.), прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или трудодоступностью.	В целях минимизации последствий рисков, связанных с географическими особенностями страны или региона в Обществе осуществляются мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений.	

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ РИСКА	ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ РИСКА И ДИНАМИКА
Финансовые риски				
6	Процентный риск	Повышение процентных ставок по действующим кредитным догово-рам и вновь привлекаемым кредит-ным ресурсам, а также вероятное отсутствие возможности привле-кать долговое финансирование по планируемым к проведению в 2015 г. конкурентным процедурам в текущих экономических условиях может привести к незапланиро-ванному увеличению расходов по обслуживанию кредитного долга и, соответственно, увеличению затрат Общества.	В целях снижения процентного риска Общество проводит взве-шенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслу-живанию долга.	
7	Инфляционный риск	Зависимость от уровня инфляции обусловлена тем, что затраты эми-тента изменяются в соответствии с изменением индекса потреби-тельских цен, при том что повыше-ние цен на передачу электроэнер-гии ограничено государственным регулированием, т.е. цены не могут меняться в зависимости от измене-ний темпов инфляции. Поскольку эмитент получает все доходы в рублях, в условиях инфляции он сталкивается с обесценением реальной стоимости ожидаемых доходов. Динамика инфляции ока-зывает существенное воздействие на финансовое состояние эмитента. По итогам 2014 г. отечественная экономика характеризуется ростом темпов инфляции.	В целях минимизации последствий инфляционного риска Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключе-ние долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.	
Правовые риски				
8	Правовые риски	Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные госуда-рственные министерства и ведом-ства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпре-тации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и ряд противоречий.	В целях минимизации последствий правовых рисков Общество плани-рует свою финансово-хозяйствен-ную деятельность с учетом внесе-ния изменений в нормативные акты и судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Обще-ства.	

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ РИСКА	ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ РИСКА И ДИНАМИКА
Риски, связанные с деятельностью Общества				
9	Операционные и технологиче- ские риски	Деятельность Общества имеет широкую географию, представ-ленную разнообразными клима-тическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуа-ций вследствие стихийных бед-ствий (ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снего-вых завалов и т.п.), что может при-вести к системным нарушениям работоспособности и эффектив-ности функционирования обору-дования электросетевого распре-делительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества. Эксплуатационно-тех-нологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, свя-заны в первую очередь с физиче-ским и моральным износом элек-тросетевых активов. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются: аварийные ситуации природного и техногенного характера; фак-торы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с пре-дельными отклонениями от нор-мативно-технических требований, превышением технологических параметров режима работы элек-тросетевого оборудования допу-стимых значений. В результате реализации указанных рисков воз-можны как существенные эконо-мические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объ-емы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.	В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникно-вения операционно-технологиче-ских рисков, Общество осущест-вляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергос-набжения потребителей и преду-преждение рисков технологических нарушений.	

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ РИСКА	ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ РИСКА И ДИНАМИКА
10	Инвестицион- ные (проектные) риски	Общество осуществляет инвести- ционную деятельность, направ- ленную на обновление и расшире- ние сетевой инфраструктуры, при этом сталкиваясь с риском сниже- ния эффективности и обесцени- вания капитальных вложений при выполнении инвестиционных про- грамм, программ инновационного развития и НИОКР. Существует вероятность нарушения плано- вых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в экс- плуатацию объектов инвестици- онных программ Общества, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполне- ния подрядчиками и поставщиками своих обязательств.	Для снижения инвестиционного риска Общество планирует инве- стиционные программы с уче- том следующих ключевых крите- риев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструк- туры, снижение износа и модер- низация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей.	





СИСТЕМА
ВНУТРЕННЕГО
КОНТРОЛЯ

06

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Обществом по следующим направлениям контроля:



Система внутреннего контроля Общества (далее — СВК) — элемент общей системы управления Общества.

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 нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
- » обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.



Участники СВК



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 г. (протокол № 143) (далее — Стратегия развития СВК), определено 6 уровней зрелости системы внутреннего контроля (от 1 — «нулевой» до 6 — «высокий»).

В целом оценка СВК по итогам 2015 г. составила 4,5 балла (промежуточный уровень между «Умеренным» и «Оптимальным»), по итогам 2014 г. — 4,3 балла. Реализация указанных мероприятий позволила повысить уровень зрелости СВК с 4,3 до 4,5 балла.

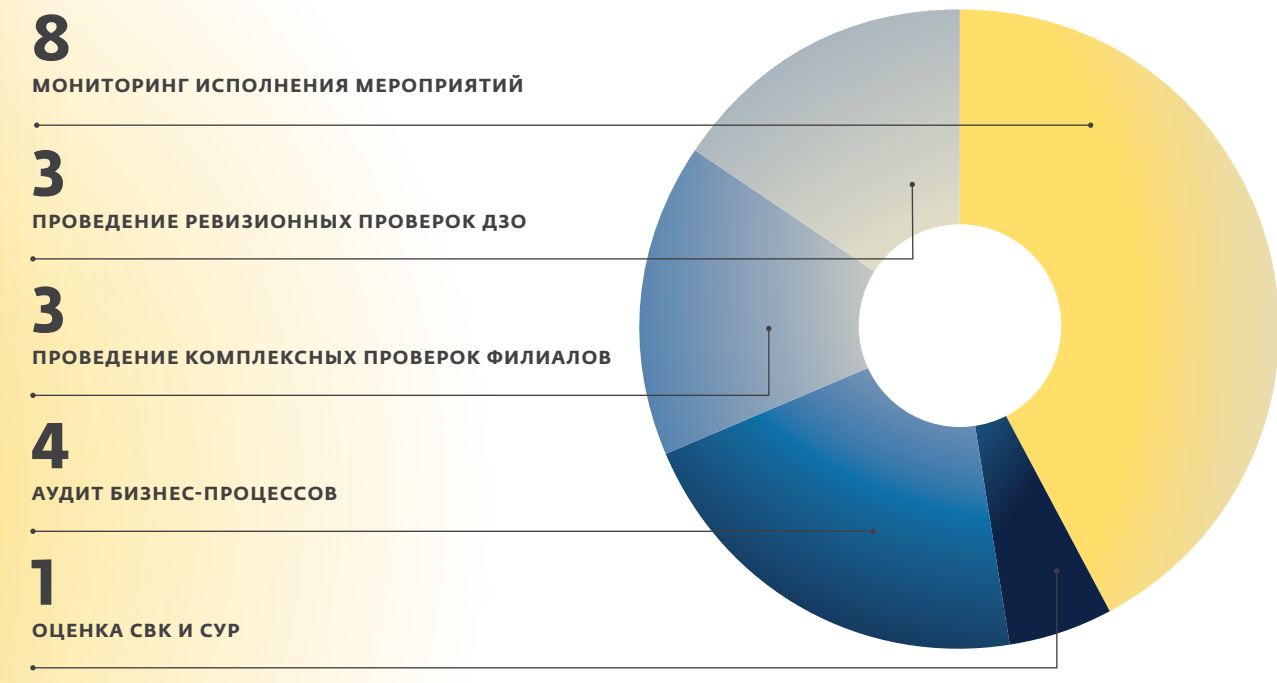
В целях дальнейшей реализации Стратегии развития СВК Обществом систематически реализовываются мероприятия, направленные на совершенствование СВК.

Основными целями внутреннего аудита являются:

- » предоставление Совету директоров/Комитету по аудиту Совета директоров и исполнительным органам Общества независимых и объективных гарантий о том, что Общество располагает адекватными системами внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления;
- » помощь менеджменту Общества в построении эффективных систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления путем предоставления консультаций.

Внутренним аудитором в 2015 г. проведено всего 19 мероприятий.

Результаты контрольных мероприятий, осуществленных внутренним аудитом в 2015 г.



По итогам контрольных мероприятий, проведенных внутренним аудитом в 2015 г., к исполнению предписано 111 корректирующих мероприятий, направленных на устранение и недопущение в дальнейшем,

Корректирующие мероприятия

Исполнение корректирующих мероприятий контролируется Комитетом по аудиту Совета директоров Общества путем заслушивания периодических отчетов менеджмента Общества о выполнении планов коррек-

нарушений и недостатков, выявленных внутренним аудитом.

Из 78 мероприятий, срок исполнения которых наступил в отчетном году, исполнено 78 корректирующих мероприятий.

тирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества, внешними контрольными органами.

	111	ВСЕГО ПРЕДПИСАНО КОРРЕКТИРУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ
	78	МЕРОПРИЯТИЯ, СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ПО КОТОРЫМ НАСТУПИЛ
	78	ИСПОЛНЕНО МЕРОПРИЯТИЙ

**ВНУТРЕННИЙ
КОНТРОЛЬ — ПРОЦЕСС,
ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЙ
СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ
ОБЩЕСТВА,
РЕВИЗИОННОЙ
КОМИССИЕЙ,
КОЛЛЕГИАЛЬНЫМ
И ЕДИНОЛИЧНЫМ
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМИ
ОРГАНАМИ,
РУКОВОДИТЕЛЯМИ
И РАБОТНИКАМИ НА ВСЕХ
УРОВНЯХ УПРАВЛЕНИЯ,
НАПРАВЛЕННЫЙ
НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ
РАЗУМНЫХ ГАРАНТИЙ
ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ
ПАО «МРСК ВОЛГИ»**



АНТИКОРРУПЦИОННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Деятельность ПАО «МРСК Волги», направленная на предупреждение и противодействие коррупции в Обществе, осуществляется в соответствии с Антикоррупционной политикой Компании, утвержденной 26 декабря 2014 г.

Основной целью политики является 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.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ АНТИКОРРУПЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ

1. Рассмотрение и разрешение информации о возможных фактах коррупции.
2. Принятие мер по противодействию и профилактике коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами.
3. Выявление и урегулирование конфликта интересов
4. Разработка и внедрение в практику стандартов и процедур, направленных на обеспечение добросовестной работы.
5. Консультирование и обучение работников организации.
6. Участие в коллективных инициативах по противодействию и профилактике коррупции.

Приоритетным направлением Антикоррупционной политики является организация приема, рассмотрения и разрешения обращений граждан о возможных фактах коррупции, в связи с чем в 2015 г. созданы механизмы, облегчающие обмен информацией по вопросам пресечения и предупреждения коррупционных действий со стороны работников Общества.

В рамках реализации Антикоррупционной политики Общества в 2015 г. осуществлялся контроль в области закупочной деятельности на предмет обоснованности закупки/договора, оценки уровня благонадежности и добросовестности контрагентов, проверки репутации и длительности деятельности на

рынке, участия в коррупционных скандалах, аффилированности, злоупотреблений, связанных с занимаемыми в Обществе должностями, и т.д.

Особое внимание также уделялось контролю за получением информации о собственниках участников закупочных процедур и контрагентов по договорам, а также анализу и проверке поступивших сведений о собственниках (бенефициарах, в том числе конечных) в части надлежащего раскрытия предоставленной информации о контрагентах и участниках закупочных процедур, предупреждения возникновения конфликта интересов, а также выявления фактов аффилированности с работниками Общества и иных злоупотреблений.

С целью ограничения влияния частных интересов, личной заинтересованности работников на реализуемые ими трудовые функции, принимаемые деловые решения Общество осуществляло меры по выявлению, предотвращению и урегулированию конфликта интересов.

Общество принимает активное участие в поддержке инициатив, внедряемых Торгово-промышленной палатой Российской Федерации в сфере профилактики и противодействия коррупции. 26 мая 2015 г. ПАО «МРСК Волги» присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство № 2085). Антикоррупционная хартия — это определенный свод правил, кодекс чести предпринимателей, который включает в себя выработку норм честного и неподкупного ведения бизнеса.

Кроме того, налажена система взаимодействия с государственными органами, осуществляющими контрольно-надзорные функции и правоохранительными органами, что позволяет координировать совместные усилия по реализации государственной антикоррупционной политики.

Поводя итоги работы за 2015 г., можно сделать вывод, что благодаря деятельности по реализации направлений Антикоррупционной политики Обществом достигнуты значительные результаты по минимизации возможных репутационных рисков, производственных и иных потерь.





ОСНОВНЫЕ
ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

		2015	2014	2013
№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	тыс. руб.		
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	47 860 392	45 991 192	49 180 086
1.1.	от передачи электроэнергии	47 308 428	45 244 314	39 968 193
1.2.	от технологического присоединения	347 929	488 143	527 366
1.3.	от продажи электроэнергии	0	0	8 406 316
1.4.	от прочей деятельности	204 035	258 735	278 211
2	Себестоимость продукции (услуг)	44 573 734	43 548 645	46 788 151
3	Валовая прибыль	3 286 658	2 442 547	2 391 935
4	Управленческие расходы	1 084 926	1 098 998	1 074 153
5	Коммерческие расходы	0	0	294 330
6	Прибыль от продаж	2 201 732	1 343 549	1 023 452
7	Проценты к получению	110 758	28 611	13 464
8	Проценты к уплате	1 233 394	911 900	676 868
9	Доходы от участия в других организациях	362	297	0
10	Прочие доходы, всего	475 403	413 305	827 568
11	Прочие расходы, всего	819 760	611 361	905 113
12	Прибыль до налогообложения	735 101	262 501	282 503
13	Налог на прибыль и иные платежи	492 192	217 799	228 250
14	Чистая прибыль	242 909	44 702	54 253
15	EBITDA*	7 676 043	6 836 345	5 994 497

* Показатель EBITDA рассчитан следующим образом: Прибыль до налогообложения – Проценты к уплате + Амортизация.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка от реализации, полученная Обществом по итогам 2015 г., составила 47 860 392 тыс. руб., что на 1 869 200 тыс. руб., или 4,1%, выше факта 2014 г. Увеличение совокупного объема выручки сложилось преимущественно за счет роста выручки от основного вида деятельности — оказания услуг по передаче электроэнергии на 2 064 114 тыс. руб., или 4,6%, по причине роста среднеспредельного тарифа на 8,6%.

На динамику выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии оказало влияние совмещение деятельности по продаже электрической энергии и ее передаче в филиале «Пензаэнерго» в 2013 г. В 2014–2015 гг. энергосбытовая деятельность Обществом не осуществлялась в связи с присвоением ООО «Энерготрейдинг» (с 06.08.2014 г. ООО «ТНС энерго Пенза») статуса гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика ПАО «МРСК Волги» на территории Пензенской области.

Следует отметить, что тарифообразование по основному виду деятельности Общества имеет следующие ключевые особенности, оказывающие существенное влияние на объем получаемых доходов:

- с 1 июля 2012 г. приняты тарифные решения по долгосрочным параметрам регулирования филиалов Общества с применением метода доходности инвестированного капитала (по филиалу «Самарские РС» с 1 ноября 2012 г.) — «перезагрузка параметров RAB», при этом смена метода регулирования до 1 июля 2017 г. не планируется;

- применение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей соответствующих регионов, учитывающих не только необходимую валовую выручку (НВВ) Общества, но и НВВ других региональных распределительных сетевых компаний и ПАО «ФСК ЕЭС».

Таким образом, доходы по основному виду деятельности, полученные за счет изменения тарифа на передачу электроэнергии, учитывают схемы взаиморасчетов Общества с другими сетевыми компаниями исходя из принятой схемы «котлообразования».

Себестоимость реализованных услуг по итогам 2015 г. сложилась в размере 44 573 734 тыс. руб., что выше факта 2014 г. на 1 025 089 тыс. руб., или 2,4%.

Прибыль от продаж за 2015 г. составила 2 201 732 тыс. руб., что на 858 183 тыс. руб. выше факта 2014 г.

Прибыль до налогообложения за 2015 г. составила 735 101 тыс. руб., что на 472 600 тыс. руб. выше факта 2014 г.

Чистая прибыль, полученная Обществом по итогам 2015 г., составила 242 909 тыс. руб., что на 198 207 тыс. руб. выше уровня 2014 г., главным образом за счет увеличения выручки от передачи электроэнергии вследствие роста среднеспредельного тарифа.

Показатель EBITDA по итогам 2015 г. составил 7 676 043 тыс. руб., что на 839 698 тыс. руб. больше факта 2014 г.

Структура расходов

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	2013		2014		2015	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	Себестоимость — итого*	48 156 634	100	44 647 643	100	45 658 660	100
1.	Материальные расходы	12 166 795	25,3	8 169 802	18,3	8 500 871	18,6
1.1.	Покупная электроэнергия для реализации	4 448 956	9,2	0	0,0	0	0,0
1.2.	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	5 546 588	11,5	6 073 015	13,6	6 259 628	13,7
1.3.	Покупная электроэнергия для производственных и хозяйственных нужд	305 374	0,6	314 911	0,7	353 027	0,8
1.4.	Прочие материальные расходы	1 865 877	3,9	1 781 876	4,0	1 888 216	4,1
2.	Работы и услуги производственного характера	18 372 433	38,2	18 371 716	41,1	18 811 350	41,2
2.1.	Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии	10 271 143	21,3	9 797 494	21,9	9 814 961	21,5
2.2.	Услуги распределительных сетевых компаний	7 617 206	15,8	8 170 032	18,3	8 667 337	19,0
2.3.	Прочие работы и услуги производственного характера	484 084	1,0	404 190	0,9	329 052	0,7
3.	Амортизация	5 048 914	10,5	5 661 944	12,7	5 707 548	12,5
4.	Расходы на персонал	9 501 723	19,7	9 629 325	21,6	9 978 649	21,9
5.	Налоги и сборы	393 795	0,8	581 501	1,3	615 095	1,3
6.	Прочие затраты	2 672 974	5,6	2 233 355	5,0	2 045 147	4,5

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) по итогам 2015 г. составила 45 658 660 тыс. руб., что на 1 011 017 тыс. руб., или 2,3%, выше, чем в 2014 г. Данный рост обусловлен главным образом увеличением затрат на оплату услуг распределительных сетевых компаний на 497 305 тыс. руб., или 1,1%, а также увеличением расходов на персонал на 349 324 тыс. руб., или 3,6%.

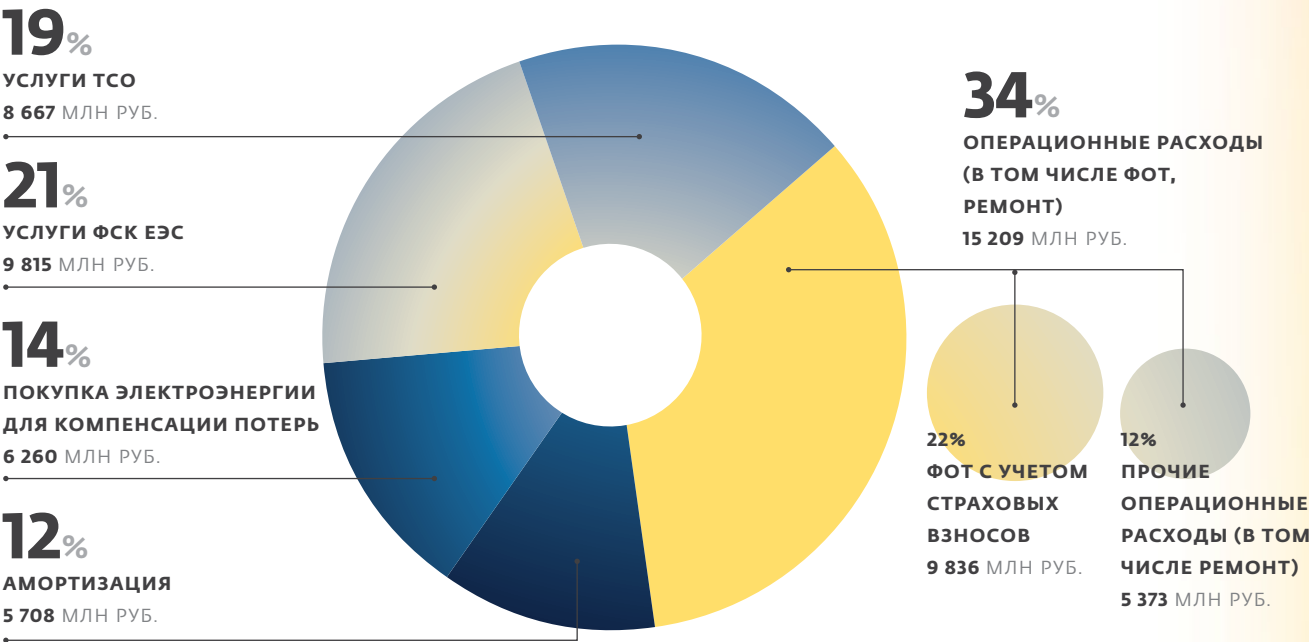
Увеличение расходов на персонал в 2015 г. относительно 2014 г. связано с установлением ММТС рабо-

чего 1-го разряда ППП в размере 6 000 руб. (+ 6,4%) с 01.01.2015 г., 6 510 руб. (+ 8,5%) с 01.07.2015 г. в соответствии с Коллективным договором ПАО «МРСК Волги» и утвержденными Программами поэтапного доведения размера тарифной ставки рабочих первого разряда в филиалах ПАО «МРСК Волги» до уровня минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда в электроэнергетике.

* Структура себестоимости представлена с учетом управленческих и коммерческих расходов.

Структура себестоимости

(с учетом управленческих и коммерческих расходов)



Расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь по итогам 2015 г. составили 6 260 млн руб. (14% от общих расходов). В абсолютном выражении рост к 2014 г. составил 187 млн руб., или 3,1%, и произошел за счет:

- » снижения объема потерь в абсолютном выражении на 2,6% — сокращение затрат составило 175 млн руб.;
- » роста среднего тарифа на покупку потерь на 4,5% — затраты увеличились на 292 млн руб.;
- » снижения стоимости потерь в сетях РСК, оплаченных потребителями в составе цен на ОРЭМ, на 11% — затраты увеличились на 70 млн руб.

Расходы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» составили 9 815 млн руб. (21% от общих затрат). Рост в сравнении с 2014 г. в абсолютном выражении составил 17 млн руб., или 0,2%, и произошел за счет:

- » увеличения стоимости на содержание сетей ЕНЭС — рост затрат составил 419 млн руб., в том числе по причине увеличения заявленной мощности на 1% — 91 млн руб., по причине роста тарифа на содержание сетей на 3,6% — 328 млн руб.;
- » снижения потерь в сети ЕНЭС на 8,5%, вызванного увеличением поступления из сети ЕНЭС

на 5,5%, при снижении по сравнению с фактом 2014 г. уровня среднего норматива потерь на 0,78% — затраты снизились на 207 млн руб.;

- » снижения среднего тарифа на потери в сети ЕНЭС на 7,6% — сокращение затрат составило 169 млн руб.;
- » роста стоимости потерь в сетях ЕНЭС, оплаченных потребителями в составе цен на ОРЭМ, на 1,6% — снижение затрат составило 26 млн руб.

Расходы за услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2015 г. составили 8 667 млн руб. (19% от общих расходов). По сравнению с прошлым годом рост затрат составил 497 млн руб., или 6,1%. Рост обусловлен принятыми ТБР 2015 г.

Амортизация основных средств и нематериальных активов увеличилась по сравнению с 2014 г. на 46 млн руб., или 0,8%, что связано с динамикой ввода основных производственных фондов в 2014–2015 гг.

Расходы на оплату труда (с учетом страховых взносов) в 2015 г. составили 9 836 млн руб. (22% от общих расходов), что на 3,6% выше, чем по итогам 2014 г. Основной причиной роста затрат по данной статье расходов является индексация ММТС рабочего 1-го разряда ППП.

Прочие расходы в 2015 г. составили 5 373 млн руб. (12% от общих расходов), что на 81 млн руб., или 1,5%, ниже, чем по итогам 2014 г.

Программа управления эффективностью — снижение удельных операционных расходов в соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13

Снижение управляемых операционных расходов в 2015 г. по отношению к 2012 г., в целях исполнения Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, составило 2 904 млн руб., или 26%.

В целях исполнения Директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13 по снижению удельных операционных расходов не менее чем на 2–3% ежегодно снижение удельных операционных расходов по итогам работы за 2015 г. относительно уровня 2014 г. составило 1 328 млн руб., или 10,6%.

В рамках повышения операционной эффективности Обществом реализованы мероприятия, позволив-

шие получить экономический эффект в следующем размере:

- » мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности — 228 млн руб.;
- » закупка материалов и услуг на конкурсной основе — 311 млн руб.;
- » вторичное использование ТМЦ — 6 млн руб.;
- » совершенствование технологий ремонтных работ (тепловизионный контроль) — 6 млн руб.;
- » сокращение затрат на связь (оптимизация тарифных планов, использование собственных ресурсов связи и передачи данных) — 5 млн руб.;
- » претензионно-исковая работа (возмещение штрафов, пеней, неустоек за нарушение контрагентами условий договоров) — 164 млн руб.;
- » оптимизация кредиторской задолженности (списание задолженности с истекшим сроком исковой давности) — 14 млн руб.

Анализ изменения дебиторской задолженности*,

млн руб.

	НА 31.12.2015	НА 31.12.2014	НА 31.12.2013
Дебиторская задолженность, в том числе:	6 981	6 598	5 395
покупатели и заказчики	6 700	6 165	4 044
по передаче электроэнергии	6 489	5 897	3 219
векселя к получению	-	-	-
авансы выданные	185	187	268
прочая дебиторская задолженность	96	246	1 083

Общая сумма дебиторской задолженности ПАО «МРСК Волги» на 31.12.2015 г. составила 6 981 млн руб., по состоянию на 31.12.2014 г. величина задолженности сложилась в размере 6 598 млн руб. Данный рост обусловлен увеличением задолженности по статье «Покупатели и заказчики».

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков составила 6 700 млн руб., что на 535 млн руб. (8,68%) выше уровня задолженности, зафиксированной по состоянию на 31.12.2014 г. Рост показателя обусловлен увеличением дебиторской задолженности по передаче электрической энергии. По итогам 2015 г.

величина задолженности по передаче электрической энергии составила 6 489 млн руб.

Дебиторская задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии составляет основную долю в общем объеме дебиторской задолженности Общества (92,94%).

Дебиторская задолженность по статье «Авансы выданные» зафиксирована на уровне 185 млн руб., что на 2 млн руб. ниже уровня величины задолженности по состоянию на 31.12.2014 г.

Прочая дебиторская задолженность составила 96 млн руб.

* Показатели указаны в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за 2015 г.

В Обществе осуществляются следующие мероприятия в отношении просроченной дебиторской задолженности:

- » направление претензии потребителю услуг;
- » взыскание задолженности (урегулирование разногласий) в судебном порядке;
- » взыскание задолженности на основании исполнительного листа;
- » заключение соглашения о реструктуризации задолженности и контроль его исполнения;
- » контроль установленной законодательством Российской Федерации очередности погашения требований кредиторов по текущим платежам;
- » уступка права требования задолженности;
- » зачет встречных однородных требований.

В результате проводимой Обществом претензионно-исковой работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2015 г. получены положительные судебные решения в рамках 646 судебных дел на общую сумму требований 23 056 млн руб. (из них оплачено в процессе рассмотрения дел 21 017 млн руб.), отказано во взыскании на 29,21 млн руб. в рамках 17 дел. Доля удовлетворенных в пользу Общества тре-

бований составила 97,4%, что выше значения указанного показателя за аналогичный период прошлого года на 1,1 процентных пункта.

За аналогичный период прошлого года положительные судебные решения по делам о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2014 г. вынесены в отношении требований по 420 делам на сумму 11 433 млн руб. (из них оплачено в процессе рассмотрения дел 10 592 млн руб.), отказано — на сумму 112 млн руб. (16 дел).

По судебным решениям в 2015 г. получено исполнительных листов на сумму 1 583 млн руб., из которых погашено 1 415 млн руб. или 89,4%. За аналогичный период прошлого года исполнительных листов получено на сумму 1 270 млн руб., погашено 1 186 млн руб. или 93,3%.

Охват просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне и на 31.12.2015 составляет 100%.

В течение отчетного периода была списана нерелеванная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 132 млн руб., в том числе за оказанные услуги по передаче электрической энергии на сумму 86 млн руб..

Анализ изменения кредиторской задолженности*, млн руб.

	НА 31.12.2015	НА 31.12.2014	НА 31.12.2013
Кредиторская задолженность, в том числе:	6 038	6 327	5 467
поставщики и подрядчики	3 059	3 934	3 479
векселя к уплате	-	-	-
авансы полученные	973	886	1 022
налоги и сборы	1 342	822	290
прочая кредиторская задолженность	664	685	676

Кредиторская задолженность за 2015 г. ниже на 289 млн руб. по сравнению с 2014 г. и по состоянию на 31.12.2015 года составила 6 038 млн руб. Наблюдались следующие изменения:

- » задолженность по статье «Поставщики и подрядчики» ниже на 875 млн руб., данное уменьшение преимущественно связано со снижением задолженности строительным организациям на 465 млн руб., по расчетам с ПАО «ФСК ЕЭС» — на

- 302 млн руб., по расчетам с поставщиками электроэнергии на покрытие потерь — на 94 млн руб.;
- » задолженность по авансам полученным составила 973 млн руб., что на 87 млн руб. (9,8%) выше уровня по состоянию на 31.12.2014 года. Данный рост обусловлен увеличением авансов полученных по услугам по технологическому присоединению;
- » задолженность по налогам и сборам составила 1 342 млн руб., что на 520 млн руб. выше уровня

* Показатели указаны в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за 2015 г.

по состоянию на 31.12.2014 года. Данный рост преимущественно обусловлен увеличением задолженности по налогу на добавленную стоимость и налогу на прибыль;

- » прочая кредиторская задолженность уменьшилась на 21 млн руб. и по состоянию на 31.12.2015 г. составила 664 млн руб.

Показатели финансового состояния результатов деятельности Компании

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	МЕТОДИКА РАСЧЕТА	2013 Г. — ФАКТ	2014 Г. — ФАКТ	2015 Г. — ФАКТ
Показатели ликвидности и текущей платежеспособности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства и денежные эквиваленты + Краткосрочные финансовые вложения в части банковских депозитов и высоколиквидных векселей) / (Краткосрочные обязательства — Доходы будущих периодов) = (с. 1240 ф. 1 + частично с. 1250 ф. 1) / (с. 1500 ф. 1 - с. 1530 ф. 1)	0,18	0,15	0,20
Коэффициент срочной ликвидности	(Денежные средства и денежные эквиваленты + Краткосрочные финансовые вложения + Дебиторская задолженность менее 12 мес. + Прочие оборотные активы) / (Краткосрочные обязательства — Доходы будущих периодов) = (с. 1260 ф. 1 + с. 1250 ф. 1 + с. 1240 ф. 1 + с. 1232 ф. 1) / (с. 1500 ф. 1 - с. 1530 ф. 1)	1,18	0,97	0,94
Коэффициент текущей ликвидности	(Оборотные активы - Дебиторская задолженность более 12 мес.) / (Краткосрочные обязательства — Доходы будущих периодов) = (с. 1200 ф. 1 - с. 1231) / (с. 1500 ф. 1 - с. 1530 ф. 1)	1,40	1,12	1,08
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	(Оборотные активы - Дебиторская задолженность более 12 мес. — Краткосрочные обязательства) / Оборотные активы = (стр. 1200 ф. 1 — стр. 1231 ф. 1 — стр. 1500 ф. 1) / стр. 1200 ф. 1	0,28	0,11	0,08
Показатели оборачиваемости и деловой активности				
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	Себестоимость продаж / Ср. значение кредиторской задолженности= стр. 2120 ф. 2 / ((стр. 1450 ф. 1 отч. +стр. 1520 ф. 1 отч. + стр. 1450 ф. 1 предыдущ. + стр. 1520 ф. 1 предыдущ.) *0,5)	9,34	7,38	7,21
Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	ТДЗ = Суммарная величина ДЗ на конец отчетного периода / Суммарная величина ДЗ на конец предыдущего периода = стр. 1230 ф. 1 отч. / стр. 1230 ф. 1 предыдущ. ТКЗ = Суммарная величина КЗ на конец отчетного периода / Суммарная величина КЗ на конец предыдущего периода = (стр. 1450 ф. 1 отч. + стр. 1520 ф. 1 отч.) / (стр. 1450 ф. 1 предыдущ. + стр. 1520 ф. 1 предыдущ.)ТДЗ / ТКЗ = (стр. 1230 ф. 1 отч. / стр. 1230 ф. 1 предыдущ.) / (стр. 1450 ф. 1 отч. + стр. 1520 ф. 1 отч.) / (стр. 1450 ф. 1 предыдущ. + стр. 1520 ф. 1 предыдущ.)	1,21	1,05	1,12
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	Суммарная ДЗ на конец отчетного периода / Суммарная КЗ на конец отчетного периода = стр. 1230 ф. 1 / (стр. 1450 ф. 1 + стр. 1520 ф. 1)	0,99	1,04	1,16

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	МЕТОДИКА РАСЧЕТА	2013 Г. — ФАКТ	2014 Г. — ФАКТ	2015 Г. — ФАКТ
Доля дебиторской задолженности в выручке	Суммарная ДЗ на конец отчетного периода / Выручка / 1,18= стр. 1230 ф. 1/ стр. 2110 ф. 2 / 1,18	0,09	0,12	0,12
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент финансовой независимости	Собственный капитал / Совокупные пассивы = с. 1300 ф. 1 / с. 1700 ф. 1	0,65	0,64	0,67
Отношение совокупного долга к EBITDA	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация) = (стр. 1410 ф. 1 + стр. 1510 ф. 1) / (стр. 2300 ф. 2 + стр. 2330 ф. 22 + стр. 6514 ф. Поясн. 2.1 + стр. 6554 ф. Поясн. 2.1 + стр. 6564 ф. Поясн. 2.1)	2,32	2,04	1,48
EBITDA/%	(Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате +Амортизация) / Проценты по долговым обязательствам = (стр. 2300 ф. 2 + стр. 2330 ф. 22 + стр. 6514 ф. Поясн. 2.1 + стр. 6554 ф. Поясн. 2.1 + стр. 6564 ф. Поясн. 2.1) / (стр. 4123 ф. 4+стр. 4224 ф. 4)	6,68	5,97	5,67
Показатели эффективности бизнеса				
Рентабельность собственного капитала (ROE)	Чистая прибыль / Ср. значение собственного капитала*100% =стр. 2400 ф. 2 / ((стр. 1300 ф. 1 отчет. + стр. 1300 ф. 1 предыдущ.) / 2)*100%	0,13%	0,10%	0,57%
Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	Прибыль до налогообложения / Ср. знач. совокупных активов*100% = стр. 2300 ф. 2 / ((стр. 1600 ф. 1 отчет. + стр. 1600 ф. 1 предыдущ.) / 2)]*100%	0,45%	0,40%	1,13%
Рентабельность по EBITDA	(Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация) / Выручка *100%=EBITDA / (стр. 2110 ф. 2)*100%	12,19%	14,86%	16,04%

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ И ТЕКУЩЕЙ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ

Коэффициент абсолютной ликвидности, значение которого составляет 0,20, характеризует возможность погашения краткосрочных обязательств за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Коэффициент срочной ликвидности, равный 0,94, характеризует степень покрытия краткосрочных обязательств за счет высоколиквидных и среднеликвидных оборотных активов.

Показатель текущей ликвидности является индикатором риска снижения или потери платежеспособности Общества. Отношение оборотных активов и текущих обязательств Компании по состоянию на конец

2015 г. составило 1,08, что свидетельствует о способности Общества своевременно погашать краткосрочные обязательства только за счет оборотных активов.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает, какую часть чистых оборотных активов Компания финансирует за счет собственных средств. Значение показателя по итогам 2015 г. составило 0,08.

В целом показатели ликвидности по сравнению с предыдущими периодами изменились несущественно и отражают взвешенное управление ликвидностью, несмотря на ухудшение макроэкономического и финансового климата в России.

ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ И ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

Значение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 7,21, что практически соответствует уровню коэффициента прошлого периода.

Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности равно 1,16, что свидетельствует о способности Общества в полной мере выполнять свои долговые обязательства без потери финансовой устойчивости.

Доля дебиторской задолженности в выручке по сравнению с предыдущим периодом не изменилась и составляет 0,12.

ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Коэффициент финансовой независимости показывает долю собственных средств в общей сумме активов Общества. По итогам деятельности Общества за отчетный год коэффициент финансовой независимости улучшился и составил 0,67, что объясняется снижением кредитного портфеля.

Показатель отношения совокупного долга к EBITDA является показателем долговой нагрузки и характеризует способность компании погашать задолженность перед кредиторами за счет операционного денежного потока. Значение показателя по результатам работы Общества за 2015 г. составляет 1,48. Положительная динамика индикатора долговой нагрузки характеризует соблюдение основного принципа обеспечения финансовой устойчивости — принципа стабильности и экономической целесообразности и обуславливается увеличением показателя EBITDA и снижением долговой нагрузки Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ БИЗНЕСА

Показатели рентабельности собственного капитала и активов по результатам работы за 2015 г. составили соответственно 0,57 и 1,13%. Основными причинами положительной динамики данных показателей является увеличение чистой прибыли, полученной Обществом по итогам 2015 г.

КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

Управление кредитным портфелем в 2015 г. производилось с обязательным выполнением и упорядочением процедур планирования и контроля кредитных потоков Общества для финансового обеспечения и исполнения утвержденного Советом директоров бизнес-плана Общества на 2015 г.

Основными целями кредитной политики Общества в 2015 г. являлись:

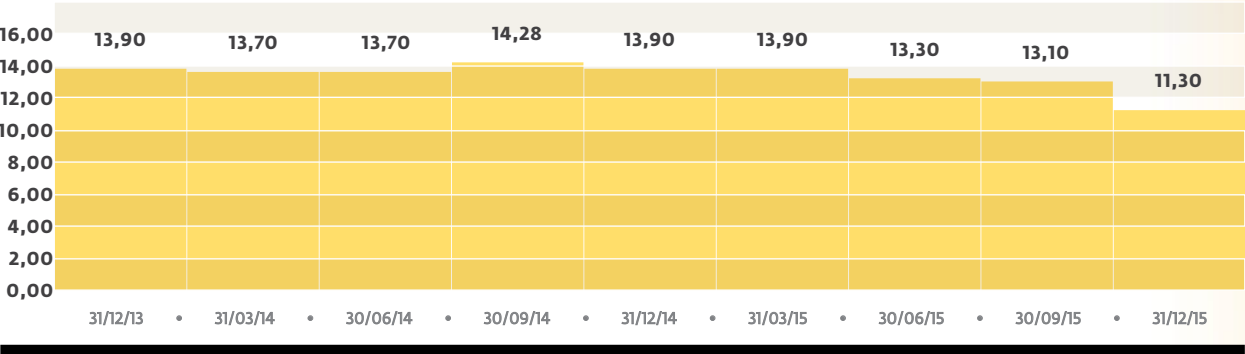
- » оптимизация кредитного портфеля компании;
- » диверсификация доступных источников финансирования;
- » обеспечение Общества заемными средствами и лимитами кредитования для полноценного финансирования обязательств;
- » минимизация затрат на обслуживание долга.

Для достижения поставленных целей Общество проводит постоянный мониторинг ситуации на рынке заемного капитала и осуществляет адаптацию параметров заимствований с учетом рыночной конъюнктуры и прогнозов ее изменения. По итогам работы в 2015 г. Обществу удалось следующее:

- 1) снизить сумму задолженности перед кредиторами на 2,6 млрд руб., сохранив при этом качество кредитного портфеля;
 - 2) открыть новые лимиты кредитования по плавающей процентной ставке, позволяющей снижать расходы на обслуживание долга при благоприятной экономической ситуации;
 - 3) заключить договора кредитования в форме овердрафта для возможного финансирования краткосрочного дефицита денежных средств в случае неблагоприятных кризисных явлений;
 - 4) обеспечить величину средневзвешенной процентной ставки на 31.12.2015 года на уровне 11,12% годовых.
- Долговой портфель ПАО «МРСК Волги» состоит на 100% из банковских кредитов, номинированных в российских рублях.
- Размер долгового портфеля Общества по сравнению с итогом 2014 г. снизился и по состоянию на 31.12.2015 составляет 11,3 млрд руб. по основному долгу; средневзвешенная срочность задолженности нахо-

дится на уровне более 23 месяцев; объем доступных кредитных лимитов составляет 10,7 млрд руб. Все обязательства перед кредиторами в течение 2015 г. исполнялись в полном объеме.

Динамика ссудной задолженности ПАО «МРСК Волги» в 2014–2015 гг. (основной долг), млрд руб.



В списке ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», находятся неразмещенные облигации ПАО «МРСК Волги» на общую сумму 18,0 млрд руб. следующих выпусков:

- » документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серий БО-03 – БО-6 с обязательным централизованным хранением (идентификационные номера выпусков 4B02-03-04247-E, 4B02-04-04247-E, 4B02-05-04247-E, 4B02-06-04247-E от 07.06.2013), которые включены в раздел «Третий уровень».

Общество имеет присвоенные и подтвержденные рейтинговыми агентствами Moody's Investors Service и Moody's Интерфакс долгосрочный рейтинг кредитоспособности по международной шкале на уровне «Ba2», рейтинг вероятности дефолта «Ba2-PD» и долгосрочный рейтинг кредитоспособности по национальной шкале «Aa2.ru», прогноз по рейтингам «стабильный».

Подтверждение присвоенных рейтингов было произведено 25 марта 2015 г. с прогнозом по рейтингу «негативный». Прогноз по рейтингу Общества был пересмотрен на «негативный» в декабре 2014 г. вследствие понижения суверенного рейтинга РФ. При этом оценка собственной кредитоспособности Общества не была пересмотрена. В декабре 2015 г. рейтинговое агентство изменило прогноз по кредитному рейтингу РФ с «негативного» на «стабильный», в связи с этим аналогичные рейтинговые действия были предприняты в отношении кредитного рейтинга ПАО «МРСК Волги».

Аналитики агентства отмечают реалистичные планы развития Общества и возможность корректировки своей деятельности с учетом динамики тарифов, наличия финансирования и общей экономической ситуации. Стабильный прогноз также обусловлен тем, что аналитики Moody's ожидают, что ПАО «МРСК Волги» сохранит устойчивое финансовое положение, соответствующее его текущему рейтингу.



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

09

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ

Протяженность ЛЭП по цепям на 01.01.2016

			В ТОМ ЧИСЛЕ ПО НАПРЯЖЕНИЯМ											
ВСЕГО	ВСЕГО ВЛ	ВСЕГО КЛ	ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ						КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ					
			КМ						КМ					
			220 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ	
МРСК Волги														
225 104,8	223 551	1 553,85	21,7	29 851,9	19 726,7	92 202,2	4 322,5	77 425,9	10,7	97	661,9	230,25	554	
Филиал: Саратовские РС														
53 603,3	53 430,8	172,45	10	8 314,3	5 016,9	22 322,9	1 395,2	16 371,5	1,4	39,1	61	8,55	62,4	
Филиал: Самарские РС														
32 513	32 244	269	-	6 026,4	3 276,2	11 073,9	1 786,7	10 080,8	2,7	47,4	67,8	123,5	27,6	
Филиал: Ульяновские РС														
22 516,7	22 483,9	32,8	-	2 491,5	1 740,8	9 480,5	41	8 730,1	-	8,7	23,5	0,6	-	
Филиал: Мордовэнерго														
19 478,8	19 275,3	203,5	-	2 032,4	1 044,3	8 273,4	1,5	7 923,7	0,5	-	85,7	13,2	104,1	
Филиал: Оренбургэнерго														
42 917,8	42 224,5	693,3	11,7	5 769,3	5 540	18 921,1	423,1	11 559,3	6,1	-	342	44,8	300,4	
Филиал: Пензаэнерго														
32 830	32 698,3	131,7	-	3 250,4	2 441,9	12 923,4	597,6	13 485	-	1,8	57,9	25,3	46,7	
Филиал: Чувашэнерго														
21 245,2	21 194,1	51,1	-	1 967,6	666,6	9 207	77,4	9 275,5	-	-	24	14,3	12,8	

Количество и мощность понизительных подстанций на 01.01.2016 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	МРСК ВОЛГИ		САРАТОВСКИЕ РС		САМАРСКИЕ РС		УЛЬЯНОВСКИЕ РС		МОРДОВЭНЕРГО		ОРЕНБУРГЭНЕРГО		ПЕНЗАЭНЕРГО		ЧУВАШЭНЕРГО	
	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА	КОЛ-ВО, ШТ.	МОЩНОСТЬ, ТЫС. КВА
Всего подстанций																
35–220 кВ,	1 696	27 769,7	528	7 780,5	269	6 670,3	171	2 523,3	124	1 420,1	305	4 016,5	198	3 142,1	101	2 216,9
в том числе:																
Подстанций 35/6–10 кВ	884	5 147,7	259	1 290	138	1 047	93	523,6	53	184,3	209	1 215,3	106	685,6	26	201,9
Подстанций 110 кВ	811	22 497	268	6 365,5	131	5 623,3	78	1 999,7	71	1 235,8	96	2 801,2	92	2 456,5	75	2015
Подстанций 220 кВ	1	125	1	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТП 6–10–35/0,4 кВ, всего	45 270	7 546,71	9 065	1 318,29	5 569	1 035,47	5 329	937,67	3 940	693,23	9 993	1 767,39	6 607	953,16	4 767	841,5

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПАО «МРСК ВОЛГИ»	ОТПУСК В СЕТЬ, млн кВт·ч	ОТПУСК ИЗ СЕТИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И СМЕЖНЫМ ТСО В ГРАНИЦАХ БАЛАНСОВОЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ, млн кВтч	ПОТЕРИ	
			млн кВтч	%
Саратовские РС	9 448,63	8 738,79	709,84	7,51%
Самарские РС	18 026,10	17 244,73	781,37	4,33%
Ульяновские РС	4 473,46	4 051,33	422,13	9,44%
Оренбургэнерго	10 095,79	9 281,09	814,70	8,07%
Пензаэнерго	4 517,13	4 167,62	349,50	7,74%
Мордовэнерго	2 415,62	2 200,81	214,81	8,89%
Чувашэнерго	3 930,77	3 679,69	251,09	6,39%
МРСК Волги	52 907,50	49 364,05	3 543,45	6,70%

По итогам работы ПАО «МРСК Волги» в 2015 г. объем отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 49 364,05 млн кВтч, что в сравнении с показателями 2014 г. (51 293,17 млн кВтч) на 890,79 млн кВтч, или 1,74% меньше.

Основное снижение полезного отпуска электроэнергии в 2015 г. по отношению к 2014 г. наблюдается в следующих филиалах ПАО «МРСК Волги»: «Самар-

ские РС» — по причине исключения из баланса филиала объемов крупных промышленных потребителей ООО «РТ-Энерготрейдинг», ЗАО «Энергетика и Связь Строительства», ЗАО «Жигулевские стройматериалы»; «Чувашэнерго» — по причине снижения электропотребления крупных промышленных потребителей: ОАО «Промтрактор», ОАО «Чебоксарский агрегатный завод»; «Саратовские РС» — связано со снижением полезного отпуска электроэнергии ООО «Газпром-энерго».

Фактические потери электрической энергии в 2014–2015 гг.

ПАО «МРСК ВОЛГИ»	ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ						
	ФАКТ 2014		ФАКТ 2015			ИЗМЕНЕНИЕ	
	млн кВт·ч	%	млн кВт·ч	%	% (в сопоставимых условиях)	млн кВт·ч	%
Саратовские РС	740,98	7,54%	709,84	7,51%	7,51%	-31,14	-0,03%
Самарские РС	808,10	4,17%	781,37	4,33%	4,11%	-26,73	-0,07%
Ульяновские РС	435,84	9,68%	422,13	9,44%	9,44%	-13,72	-0,25%
Оренбургэнерго	819,40	8,06%	814,70	8,07%	8,07%	-4,70	0,01%

ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

	ФАКТ 2014		ФАКТ 2015			ИЗМЕНЕНИЕ	
	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч	%	% (в сопоставимых условиях)	млн кВт*ч	%
ПАО «МРСК ВОЛГИ»							
Пензаэнерго	362,73	7,88%	349,50	7,74%	7,74%	-13,23	-0,14%
Мордовэнерго	217,49	8,93%	214,81	8,89%	8,77%	-2,68	-0,17%
Чувашэнерго	253,81	6,29%	251,09	6,39%	6,39%	-2,72	0,10%
МРСК Волги	3 638,36	6,62%	3 543,45	6,70%	6,57%	-94,91	-0,05%

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «МРСК Волги» составили 3 543,45 млн кВт*ч, или 6,70% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2014 г. при снижении отпуска в сеть на 1,79% снижение потерь электрической энергии составило 94,91 млн кВт*ч, или снижение на 0,05 процентных пункта (в условиях, сопоставимых с 2014 г.).

Превышение значения уровня потерь электрической энергии в 2015 г. в сравнении с отчетным показателем за 2014 г. произошло по причине увеличения относительной величины потерь электроэнергии в связи с исключением из баланса ПАО «МРСК Волги» объемов ОАО «РТ-Энерготрейдинг» с ноября 2014 г. (филиал «Самарские РС») и ОАО «Биохимик» (филиал «Мордовэнерго») в связи с переходом на прямые расчеты с ПАО «ФСК ЕЭС», а также в связи со снижением электропотребления крупных промышленных потребителей.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В ПАО «МРСК Волги» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию (снижение) уровня потерь электрической энергии.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации (снижению) потерь электрической энер-

гии в 2015 г. объем экономии составил 92,48 млн кВтч (235,86 млн руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 77,605 млн кВтч (197,175 млн руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 4,330 млн кВтч (7,892 млн руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии объем экономии составил 10,549 млн кВтч (30,795 млн руб.).

В 2015 г. при плане модернизации 1,610 тыс. точек учета и плановых затратах 24,159 млн руб. было модернизировано 1,652 тыс. точек учета, затраты составили 24,499 млн руб. Организован удаленный сбор данных с 0,045 тыс. точек учета при плане 0,003 тыс. точек учета.

План по снижению потерь электрической энергии за 2015 г. (в натуральных единицах) перевыполнен на 21,38 млн кВт*ч, или на 30,07%.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

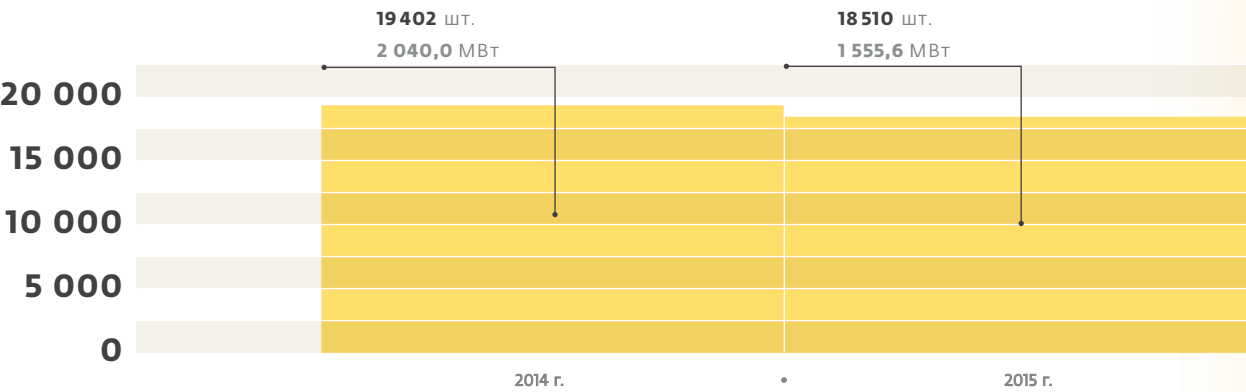
ОБЪЕМ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

В 2015 г. центрами обслуживания клиентов филиалов ПАО «МРСК Волги» принято 18 510 заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям на общую мощность 1 555,6 МВт.

КАТЕГОРИИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ	КОЛ-ВО ПОДАННЫХ ЗАЯВОК НА ТП В ТЕКУЩЕМ ПЕРИОДЕ (ВСЕГО)		ЗАКЛЮЧЕНО ДОГОВОРОВ ТП В ТЕКУЩЕМ ПЕРИОДЕ (ВСЕГО)	
	шт.	кВт	шт.	кВт
ПАО «МРСК Волги»				
до 15 кВт включительно, всего	16 651	168 400,2	14 752	149 696,2
в том числе физические лица до 15 кВт (вкл.)	14 063	142 855,8	12 754	129 961,5
свыше 15 и до 150 кВт (вкл.)	1 070	67 437,1	777	49 978,2
в том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	8	626,1	9	776,1
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	434	145 740,7	270	86 390,4
не менее 670 кВт	342	947 540,3	182	679 350,6
объекты по производству электроэнергии	13	226 506,0	7	85 349,9
ВСЕГО	18 510	1 555 624,3	15 988	1 050 765,2

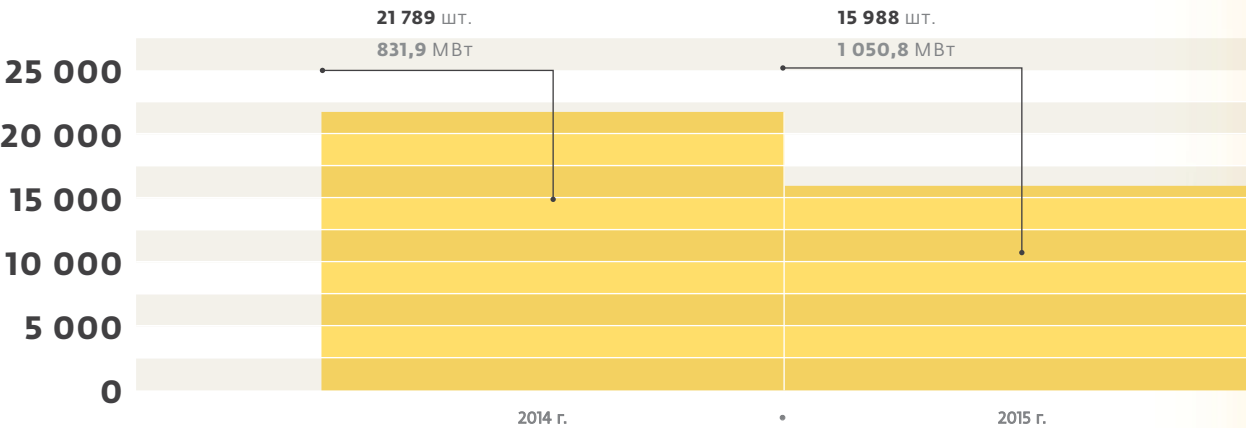
Наибольшая доля принятых заявок приходится на категорию «до 15 кВт» — 90%. 6% заявок было подано заявителями категории «от 15 до 150 кВт». В общем объеме запрашиваемой мощности 65% занимают заявки крупных потребителей категории «не менее 670 кВт».

Динамика спроса на услуги по технологическому присоединению



Наблюдается динамика снижения количества поданных заявок на технологическое присоединение на 4,6% (на 892 шт.). Общий объем заявленной мощности снизился на 484,9 МВт, или на 23,7%, по отношению к соответствующему показателю 2014 г.

За отчетный период было заключено 15 988 договоров на технологическое присоединение на общую мощность 1 050,8 МВт, из которых 14 752 договора (92%) — категории «до 15 кВт».



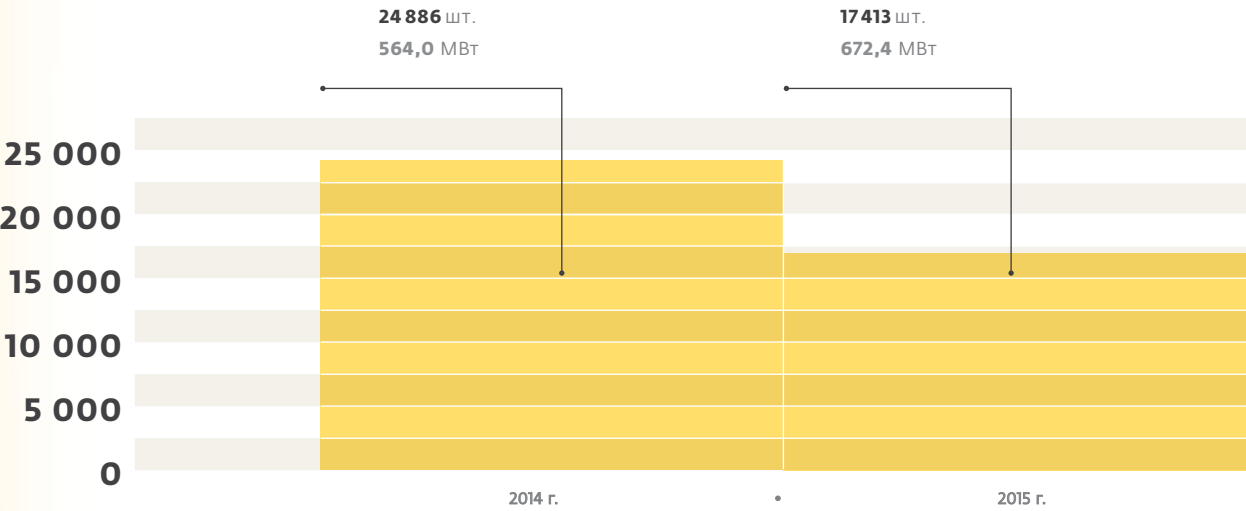
По сравнению с 2014 г. наблюдается снижение показателя удовлетворения спроса на технологическое присоединение на 23,7% (на 5 801 шт.) по количеству заключенных договоров, однако по их мощности виден рост на 26,3% (на 218,8 кВт).

Объем присоединенной мощности по группам потребителей. Динамика присоединенной мощности

КАТЕГОРИИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ	ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ (ПОДПИСАННЫЕ АКТЫ ТП)	
	шт.	кВт
ПАО «МРСК Волги»		
до 15 кВт включительно, всего	16 044	163 148,8
в том числе физические лица до 15 кВт (вкл.)	13 393	135 207,3
свыше 15 и до 150 кВт (вкл.)	965	54 252,0
в том числе заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	8	572,1
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	289	83 031,0
не менее 670 кВт	110	282 972,5
объекты по производству электроэнергии	5	89 044,0
ВСЕГО	17 413	672 448,3

За рассматриваемый период ПАО «МРСК Волги» исполнено 17 413 договоров на технологическое присоединение на общую мощность 672,4 МВт, в том числе 16 044 договоров (92% от общего количества) катего-

рии «до 15 кВт» на 163,1 МВт. 965 договоров технологического присоединения (8,4%) на 54,2 кВт закрыто по категории «от 15 до 150 кВт».



Несмотря на отрицательную динамику по количеству исполненных договоров на технологическое присоединение (снижение на 30%), в отчетном периоде наблюдается увеличение присоединенной мощности на 108,4 МВт (на 19%). Данный факт связан с активированием в рассматриваемом периоде договоров на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии на 89 МВт.

Снижение основных показателей деятельности по технологическому присоединению в 2015 г. связано со снижением объема инвестиций в промышленный сектор, также кризисными явлениями в экономике в целом, а равно отказом заявителей от технологического присоединения из-за отсутствия финансирования, приостановки производства, сокращения издержек.

Распределение заявок по отраслям и видам деятельности

ОТРАСЛЬ НАРОДНОГО ХОЗЯЙСТВА (ПО РАЗДЕЛАМ ОКВЭД)	КОЛ-ВО ПОДАННЫХ ЗАЯВОК НА ТП	
	шт.	кВт
Физические лица	14 063	142 855,8
РАЗДЕЛ А. Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	386	104 038,5
РАЗДЕЛ В. Рыболовство, рыбоводство	11	426,3
РАЗДЕЛ С. Добыча полезных ископаемых	78	38 683,6
Раздел D. Обрабатывающие производства	94	131 044,1
Раздел E. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	13	226 506,0
Раздел E. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)	196	163 261,8
Раздел E. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	76	88 647,6
Раздел F. Строительство	431	171 020,9
Раздел G. Оптовая и розничная торговля	766	44 173,8
Раздел I. Транспорт и связь	611	25 078,8
Раздел M. Образование	56	5 792,8
Раздел N. Здравоохранение и предоставление социальных услуг	74	4 295,1
Прочее	1 655	409 799,1
ИТОГО	18 510	1 555 624,3

МРСК-VOLGI.RU



ИЗЛУЧАЯ СВЕТ

**ПАО «МРСК ВОЛГИ»
ВЕДЕТ ПЛАНОМЕРНУЮ
РАБОТУ ПО ОСНОВНЫМ
НАПРАВЛЕНИЯМ СВОЕЙ
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ —
РАЗВИТИЮ КЛИЕНТСКОГО
СЕРВИСА, ПОВЫШЕНИЮ
ДОСТУПНОСТИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ
ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
РЕНОВАЦИИ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
КОМПЛЕКСА, СНИЖЕНИЮ
АВАРИЙНОСТИ
ОБОРУДОВАНИЯ,
ВЫПОЛНЕНИЮ
ИНВЕСТИЦИОННЫХ
И РЕМОНТНЫХ
ПРОГРАММ**



Общие сведения

Основными видами деятельности ПАО «МРСК Волги», подлежащими государственному регулированию, являются оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Основополагающими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере установления регулируемых тарифов и практики их применения, являются:

- » Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- » постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- » приказы ФСТ России:
 - » от 30 марта 2012 г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;
 - » от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
 - » от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Произошедшие изменения в нормативно-правовых актах в области государственного регулирования тарифов в 2015 г. нашли отражение как в тарифных решениях 2015 г., так и определили вектор принятия тарифных решений на 2016 г.:

1. Нормы постановления Правительства РФ от 11 мая 2015 г. № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» обязали органы регулирования пересмотреть с 1 июля 2015 г. ранее принятые тарифные решения на 2015 г. в отношении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных

к нему категорий потребителей, сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии.

2. Приказом Федеральной службы по тарифам от 1 августа 2014 г. № 1198-э внесены изменения в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

» с 1 октября 2015 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, включаются затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих до присоединяемых устройств («последняя миля») в размере не более 50% от величины расходов, рассчитанных на основании выданных конкретному лицу технических условий, а с 1 октября 2017 г. учитываются только затраты на организационно-технологические мероприятия по технологическому присоединению, проводимые сетевой организацией, без инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с мероприятиями по строительству «последней мили».

3. Приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 утверждены Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, конкретизирующие механизм расчета размера выпадающих доходов, подлежащих включению при утверждении тарифов на передачу электрической энергии.

4. Постановлением Правительства РФ от 17 сентября 2015 г. № 987 внесены изменения в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии. Установлены формы раскрытия прогнозных сведений о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год, которые публикуются на официальном сайте Общества за 10 дней до их представления в региональные органы тарифного регулирования.

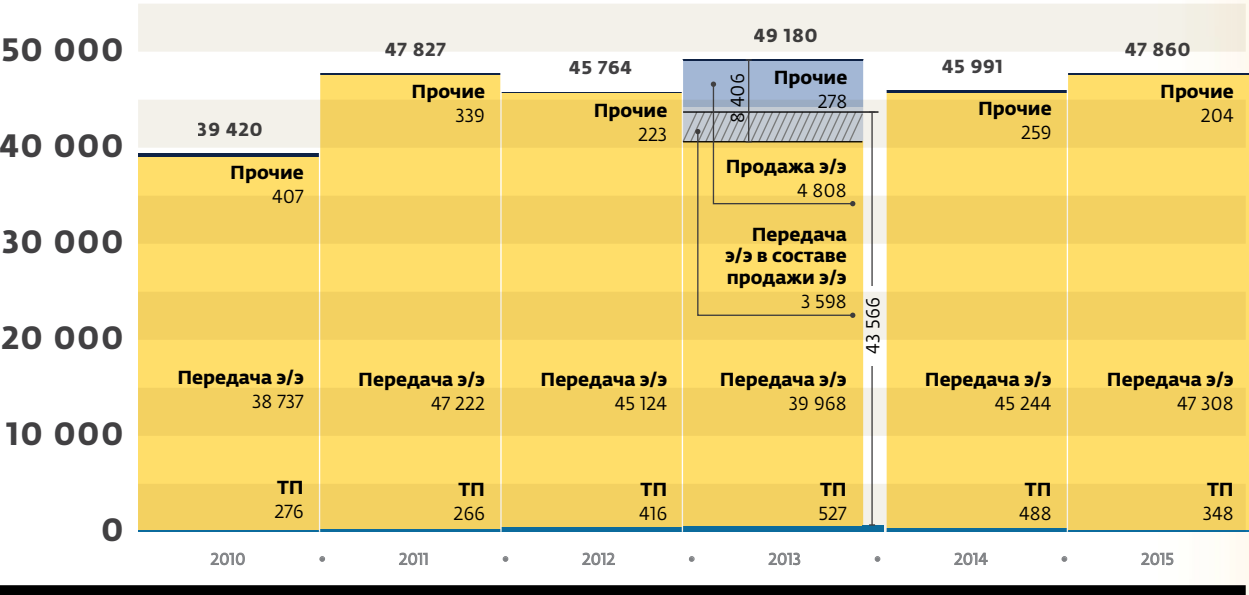
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении

владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» закрепило критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, что привело к сокращению количества регулируемых территориальных сетевых организаций.

6. Указом Президента РФ от 21 июля 2015 г. № 373 «О некоторых вопросах государственного управления и контроля в сфере антимонопольного и тарифного регулирования» упразднена ФСТ России и ее полномочия по тарифному регулированию переданы в ФАС России.

Динамика выручки ПАО «МРСК Волги» за 2010–2015 гг.

МЛН РУБ.



В отчетном 2015 г. по сравнению с 2014 г. выручка ПАО «МРСК Волги» возросла на 1 869 млн руб., или 4%, в том числе за счет роста выручки от услуг по передаче электроэнергии — на 2 064 млн руб., или 4,5%, снижения выручки по прочим видам деятельности — на 55 млн руб., снижения выручки от услуг по технологическому присоединению — на 140 млн руб.

Факторами, оказавшими влияние на изменение выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в 2015 г. по сравнению с 2014 г., явились: снижение полезного отпуска электрической энергии потребителями услуг на 3,7% привело к снижению выручки на 1 687 млн руб., рост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 8,6% обеспечил увеличение выручки на 3 751 тыс. руб.

В 2015 г. доля выручки регулируемого сектора в совокупной выручке Общества составила 99,57%, что на 0,13% выше соответствующей доли 2014 г.

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В отношении всех филиалов ПАО «МРСК Волги» с 1 января 2011 г. (с учетом результатов «перезагрузки» долгосрочных параметров регулирования в 2012 г.), применяется долгосрочный метод тарифного регулирования — метод доходности инвестированного капитала, сроком окончания которого является дата не ранее 1 июля 2017 г. Данный метод более известен под аббревиатурой RAB (от англ. regulatory asset base — регулирующая база активов).

Принципиальное отличие системы RAB от других методов регулирования состоит в том, что в выручку компании при тарифном регулировании закладывается источник для возврата заемных средств, привлекаемых на реализацию инвестиционной программы, — возврат и доход на капитал.

Филиалы по своему объему электросетевых активов на всех территориях, входящих в зону ответственности ПАО «МРСК Волги», занимают значительную долю рынка среди всех сетевых компаний региона. Среднее значение доли рынка Общества по количеству активов в 2015 г. составляет 48%, среднее значение доли рынка Общества по объему необходимой валовой выручки — 67,5%.

В каждом регионе сетевые тарифы установлены с учетом особенностей тарифообразования, суть которых заключается в принятии органом регулирования того или иного «котлового» способа формирования единой стоимости услуг на передачу для потребителей, вне зависимости от технологического присоединения к той или иной сетевой организации. Действующие схемы «котлообразования» ежегодно претерпевают

изменения, исходя из уровня принятых единых котловых тарифов, состава территориальных сетевых организаций и принятого для них размера необходимой валовой выручки.

В 2015 г. схема «котел сверху» реализована на территориях Пензенской области и Чувашской Республики. На других территориях деятельности Общества определена схема «котел смешанный», при которой филиалы выступают и как плательщики сетевых услуг, и как получатели услуг по передаче электрической энергии в зависимости от заключенных договоров со сбытовыми организациями и направлением сальдо-перетока электрической энергии между сетевыми организациями.

Для Общества, которое осуществляет деятельность на территориях 7 регионов, тарифы на услуги по передаче электроэнергии и технологическое присоединение устанавливаются соответствующим органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов по каждому филиалу отдельно.

Динамика утвержденного среднего тарифа на услуги по передаче электрической, коп./ кВт*ч

ФИЛИАЛ	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Самарские РС	46,37	50,39	52,04	55,29	60,51	64,03
Саратовские РС	88,24	101,04	104,13	117,94	120,96	132,89
Ульяновские РС	105,38	76,14	83,28	96,14	109,17	124,90
Мордовэнерго	70,98	82,10	86,00	95,23	103,45	113,71
Оренбургэнерго	91,77	134,24	109,18	96,33	108,68	114,03
Пензаэнерго	123,17	141,50	144,35	152,80	153,68	165,56
Чувашэнерго	63,77	73,42	76,43	82,04	91,70	95,41
ПАО «МРСК Волги»	74,86	87,76	83,89	86,67	94,49	103,03
Рост, %	40,49	17,24	-4,41	3,31	9,02	9,04

По сравнению с 2014 г. средний тариф на услуги по передаче электроэнергии (с учетом решений регулирующих органов о пересмотре) в 2015 г. по ПАО «МРСК Волги» увеличился на 9,04%, при этом отмечается рост среднего тарифа во всех филиалах Общества.

Динамика необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, млн руб.

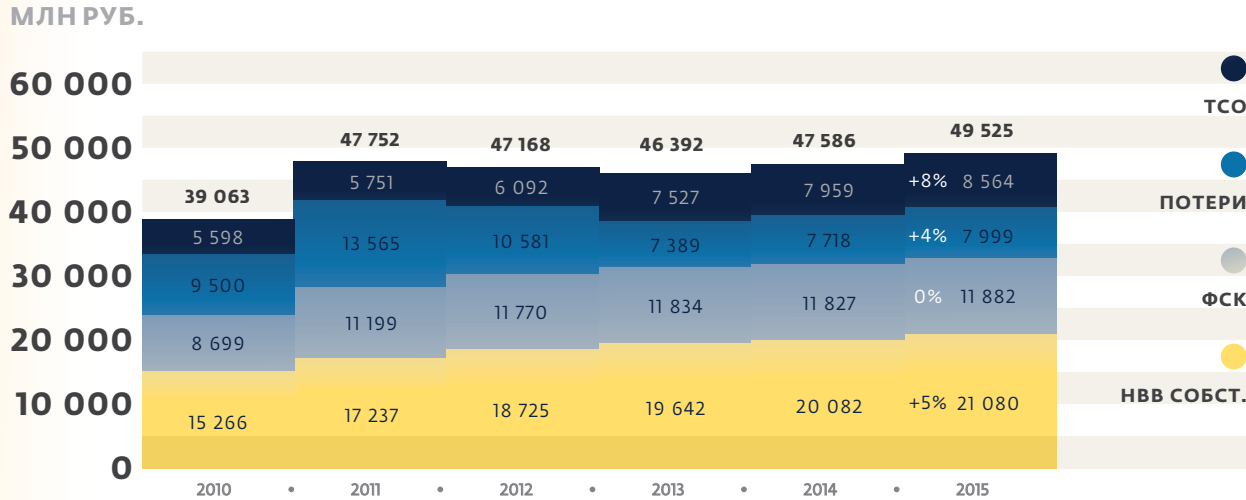
ФИЛИАЛ	2010		2011		2012		2013		2014		2015	
	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.
Самарские РС	8 647	2 803	9 861	3 754	10 840	4 334	11 488	4 669	11 576	4 787	11 023	4 704
Саратовские РС	7 518	3 020	8 603	3 421	9 248	3 696	10 353	4 023	10 685	4 023	11 119	4 314
Ульяновские РС	4 020	1 185	3 290	1 199	3 691	1 355	3 677	1 422	3 927	1 465	4 472	1 599
Мордов-энерго	1 764	1 078	1 964	1 131	2 068	1 152	2 271	1 219	2 344	1 249	2 430	1 370
Оренбург-энерго	10 212	3 990	15 964	4 428	12 831	4 664	9 486	4 420	9 624	4 543	10 290	4 599
Пенза-энерго	4 276	1 993	4 986	2 026	5 171	2 095	5 662	2 357	5 914	2 480	6 614	2 913
Чуваш-энерго	2 626	1 197	3 084	1 278	3 318	1 427	3 455	1 532	3 516	1 535	3 577	1 581
ПАО «МРСК Волги»	39 063	15 266	47 752	17 237	47 168	18 725	46 392	19 642	47 586	20 082	49 525	21 080

Объем совокупной необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Волги» на услуги по передаче электро-энергии, согласно принятым тарифным решениям региональными органами исполнительной власти в области регулирования тарифов соответствующих субъектов РФ, в 2015 г. составил 49 525 млн руб., в том числе на собственное содержание — 21 080 млн руб.

Основным фактором роста НВВ в отчетном периоде по сравнению с 2014 г. является рост затрат: на услуги ТСО — на 8%, на компенсацию потерь — на 4%, на собственное содержание сетей — на 5%.



Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Волги»



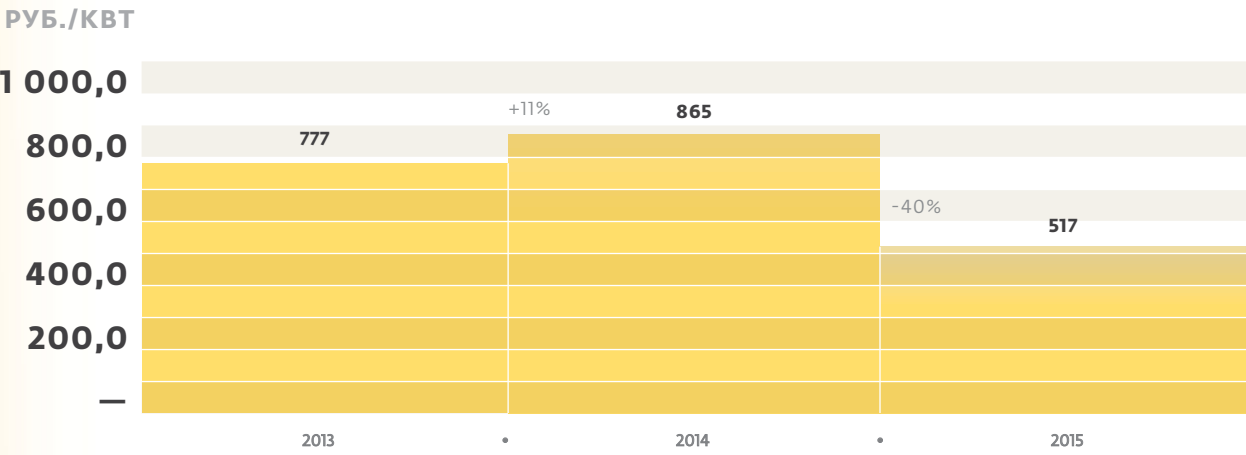
ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, введено обязательное требование для органов исполнительной власти субъектов РФ уста-

навливать ставки на технологическое присоединение в нескольких видах: стандартизированных ставок (в ценах 2001 г.), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (в текущих ценах) и в виде формул.

Предусматривается утверждение данных ставок с учетом инвестиционной составляющей, включающей в себя расходы на новое строительство, так называемой «последней мили».

Динамика среднего размера ставок за единицу мощности по ПАО «МРСК Волги»



Средняя ставка платы за технологическое присоединение к сетям Общества, рассчитанная за единицу мощности, на основании фактических уровней выручки от данного вида деятельности и присоединенной мощности, определенная в 2015 г., снизилась на 40% по сравнению с 2014 г.

Снижение средней ставки на техприсоединение по факту 2015 г. обусловлено активированием выручки по факту технологического присоединения по заключенным до 2015 г. включительно договорам в соответствии с утвержденными тарифами на технологическое присоединение, действовавшими на момент заключения договоров, изменением количества и структуры присоединяемых заявителей.

В 2015 г. уровни ставок платы за технологическое присоединение (С1), утвержденных органами регулирования, по сравнению с 2014 г. изменились следующим образом:

- » увеличение размера ставки произошло по следующим филиалам Общества: «Самарские РС» — на 15,5%, «Мордовэнерго» — в 7,6 раз, «Пензаэнерго» — в 6,5 раз, «Оренбургэнерго» — на 34,4%;
- » по филиалам «Саратовские РС», «Ульяновские РС», «Чувашэнерго» размер ставки сохранен на уровне 2014 г.

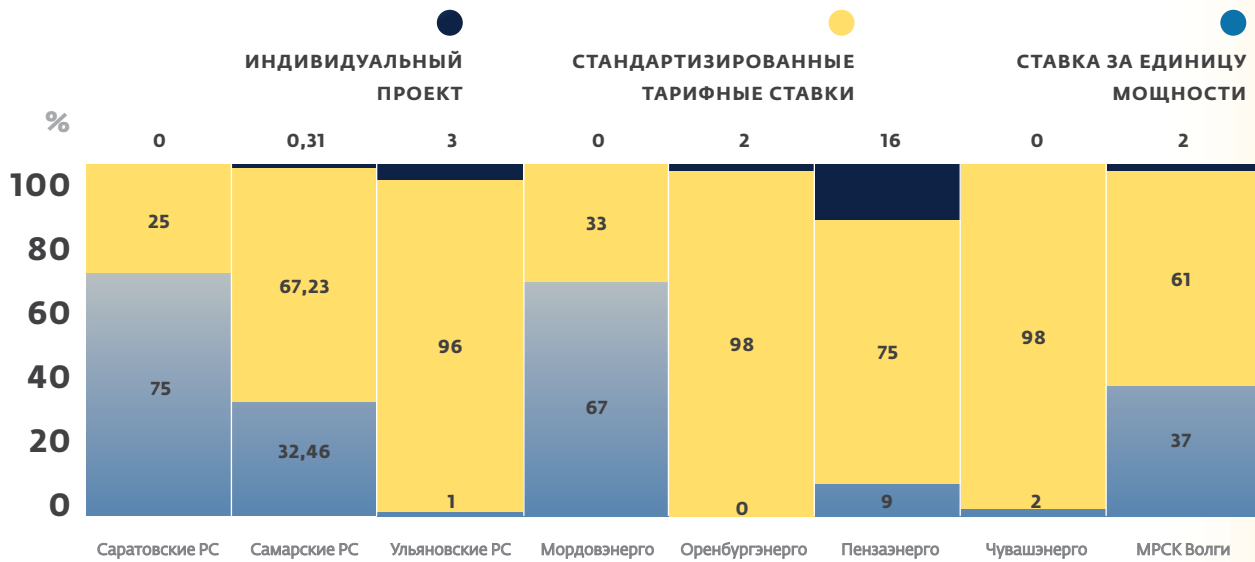
Согласно тарифным решениям об установлении платы за технологическое присоединение к сетям филиалов ПАО «МРСК Волги», региональными органами регулирования на 2015 г. определен объем выпадающих доходов от оказания данного вида услуг

по льготным категориям потребителей, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по филиалам и, соответственно, размер экономически обоснованной ставки платы в следующем размере:

- » по филиалу «Саратовские РС» — 4 292,5 тыс. руб.;
- » по филиалу «Ульяновские РС» — 8 746,05 тыс. руб., в том числе от присоединения заявителей до 15 кВт — 8 703,96 тыс. руб., от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой для присоединения заявителей свыше 15 до 150 кВт, — 42,09 тыс. руб.;
- » по филиалу «Мордовэнерго» — 32 040,44 тыс. руб.;
- » по филиалу «Оренбургэнерго» — 2 001,47 тыс.руб.;
- » по филиалу «Пензаэнерго» — 15 168,98 тыс. руб., в том числе от присоединения Заявителей до 15 кВт 14 679,74 тыс. руб., от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой для присоединения заявителей свыше 15 до 150 кВт, — 489,24 тыс. руб.;
- » по филиалу «Чувашэнерго» — 6 190,41 тыс. руб.

Ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиалов ПАО «МРСК Волги» установлены органами исполнительной власти соответствующих субъектов РФ по уровням напряжения (0,4; 6–10), в то же время в большинстве филиалов стандартизированные ставки детализированы по маркам кабеля (для С2, С3) и типу подстанций (для С4), приняты в ценах 2001 г.

Анализ выбора платы за технологическое присоединение в ПАО «МРСК Волги» в 2015 г.



В текущем отчетном году наблюдаются следующие тенденции по сравнению с 2014 г.:

- » снижение доли заключенных договоров на технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам — на 3%;
- » доля по индивидуальным проектам осталась на уровне предыдущего года;
- » рост доли заключенных договоров по ставке за единицу мощности — на 3%.



**ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА
ПАО «МРСК ВОЛГИ»
ОПРЕДЕЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВОМ
И НАПРАВЛЕНА
НА СОБЛЮДЕНИЕ
ПАРИТЕТА ИНТЕРЕСОВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И РАЗВИТИЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ
РЕГИОНОВ**



ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

11

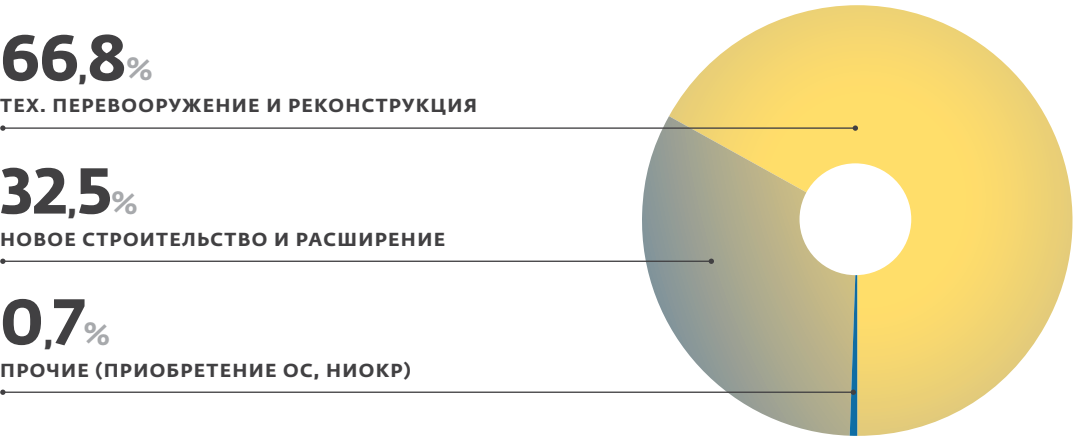
ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В ходе реализации Инвестиционной программы ПАО «МРСК Волги» за 2015 г.:

- » объем капитальных вложений составил 2 520,606 млн руб.;
- » введено основных фондов 2 998,176 млн руб.;
- » профинансировано 3 212,577 млн руб.;
- » введено по протяженности электрических линий 805,07 км;
- » введено трансформаторной мощности 258,04 МВА.

НАИМЕНОВАНИЕ МРСК/ФИЛИАЛА	2015						
	КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	ВВОД ОФ	ФИНАНСИРОВАНИЕ	ВВОД МОЩНОСТИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ (КС-14)		ПРИРОСТ МОЩНОСТИ	
				МВА	км	МВА	км
	млн руб., без НДС	млн руб.	млн руб., с НДС				
Всего по ПАО «МРСК Волги»	2 520,606	2 998,176	3 212,577	258,04	805,07	116,07	660,82
Мордовэнерго	273,589	232,301	343,964	36,528	51,9375	3,928	50,3415
Оренбургэнерго	488,991	529,721	597,283	69,046	161,642	37,584	99,9828
Пензаэнерго	401,997	575,729	469,712	39,915	138,864	37,645	128,249
Самарские РС	649,979	715,512	843,563	76,819	254,901	12,689	248,569
Саратовские РС	334,749	318,343	522,883	33,021	107,237	22,038	63,5698
Ульяновские РС	155,371	407,082	174,646	1,158	39,114	0,758	22,719
Чувашэнерго	205,761	209,319	248,529	1,553	51,3783	1,427	47,38733
Исполнительный аппарат	10,168	10,168	11,999	-	-	-	-

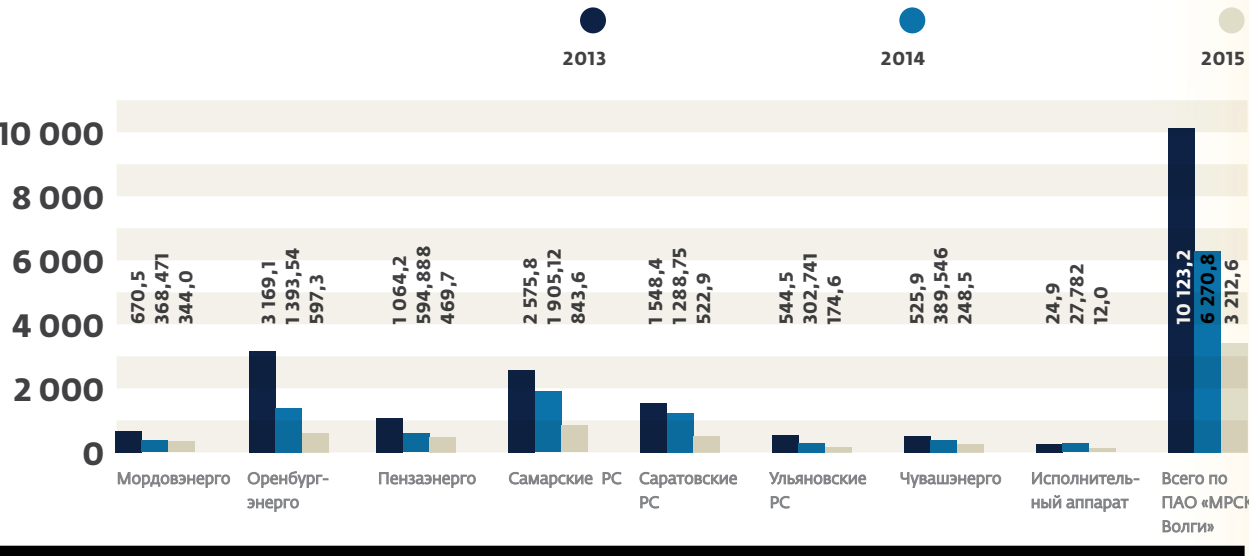
Структура финансирования капитальных вложений в 2015 г.



В ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Волги» за 2015 г. профинансировано капитальных вложений в объеме 3 212,577 млн руб., в том числе на техперевооружение и реконструкцию 2 145,406 млн руб., или 66,8%; на новое стро-

ительство — 1 044,381 млн руб., или 32,5%; прочие (приобретение основных средств, НИОКР) — 22,789 млн руб., или 0,7%. Основной объем финансирования направлен на техперевооружение и реконструкцию.

Динамика финансирования инвестиционной программы за 2013–2015 гг., млн руб.



Наблюдающаяся тенденция снижения объема финансирования капитальных вложений в инвестиционной программе Общества за период 2014–2015 гг. по

сравнению с 2013 г. объясняется ограничением с 2014 г. роста тарифа согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации.

Перечень наиболее крупных проектов, введенных в эксплуатацию в 2015 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОЕКТА	ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ (млн руб.)
Оренбургэнерго	«Реконструкция ВЛ 110 кВ «п.с.Орская-Очистные сооружения 1,2»	- Повышение надежности, снижение вероятности повреждения оборудования. - Обеспечение высоких технических показателей	37,194
	«ВОЛС «ДП ПО ВЭС-ПС КС-15 _ ДП Домб. РЭС, включая активное оборудование. Организация каналов связи и телемеханизации в соответствии с требованиями системного оператора»	- Обеспечение надежной работы и резервирования каналов связи. - Надежное функционирование оперативно-диспетчерского и административного персонала ВПО	47,360
	«СМР: ВОЛС по ВЛ, включая активное оборудование, по трассе: «ПС Прииск-Кумак — ПС Ост — ПС А1 — ПС А2 — ПС Кваркено (КвРЭС) — ПС КС-16» для организации основных каналов ТМ «ПС-КС-16 — ЦУС», а также резервных каналов «ПС КС-15 — ЦУС» (ДС и ТМ), «ПС Энергия»	- Обеспечение надежной работы и резервирования каналов связи. - Надежное функционирование оперативно-диспетчерского и административного персонала ВПО	61,682
Пензаэнерго	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сурск	- Обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей, возможность подключения новых потребителей	229,806
	Реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ в с. Валяевка	- Обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей	4,979

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛИАЛА	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОЕКТА	ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ (млн руб.)
Самарские РС	«ПС 110 кВ «Т.Колок». Реконструкция с заменой силового трансформатора 1х40 на 1х63 МВА, замена выключателей 110 кВ на элегазовые, замена ЗРУ 6 кВ	- Увеличение надежности работы оборудования и продление срока службы. - Повышение надежности электроснабжения потребителей. - Увеличение числа новых потребителей. - Улучшение эксплуатационных характеристик подстанции. - Снижение количества аварийных ситуаций. - Снижение взрывоопасности и пожароопасности оборудования	102,743
Саратовские РС	Реконструкция ПС 110/35/10кВ Татищево (Замена ТЗ, Т4, 2х25МВА, ОРУ-110,35,10кВ)	- Повышение надежности электроснабжения потребителей с. Татищево	44,939
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Дергачи -I, участок «Чалыкла-Озинки» Саратовской обл. (опоры № 16–№ 217)	- Повышение надежности электроснабжения потребителей Ершовского, Дергачевского и Озинского районов Саратовской области	31,769
Ульяновские РС	Реконструкция ВЛ 10кВ № 1 ПС «Холстовка»	- Повышение надежности электроснабжения потребителей	8,550
	«Реконструкция ВЛ-10кВ № 3, № 4, № 7, № 9, № 14, № 18, ПС 110/10 кВ Б. Ключищи»	- Повышение надежности электроснабжения потребителей	16,292
Чувашэнерго	Строительство «ОРУ-110 кВ Коммунальная»	- Обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей (новые жилищные комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры г. Чебоксары). - повышение надежности и бесперебойности электроснабжения существующих потребителей	111,554

ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Объем финансирования в соответствии с утвержденной Минэнерго России инвестиционной программой на период 2016–2020 гг. запланирован в сумме 27 860,410 млн руб. с НДС.

Объем финансирования за 2013–2015 гг. и плановые показатели в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2016–2020 гг., млн руб., с НДС

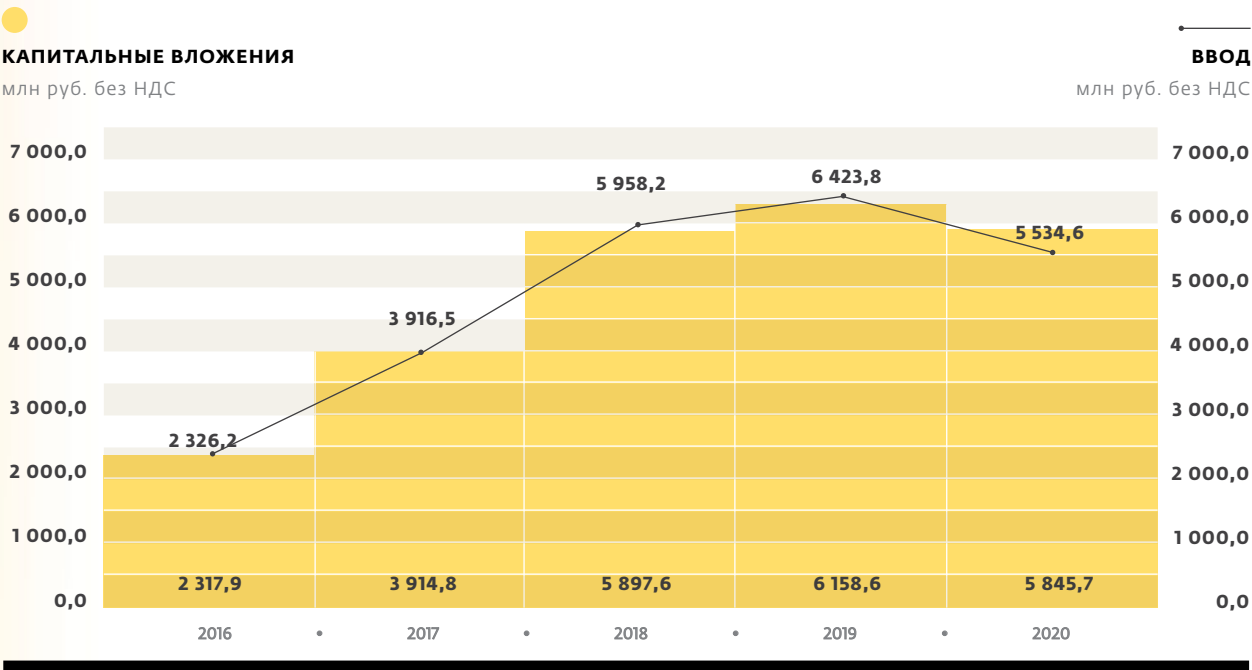
НАИМЕНОВАНИЕ МРСК/ ФИЛИАЛА	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Всего по ПАО «МРСК Волги»	10 123,3	6 270,8	3 212,6	3 373,7	3 784,0	6 664,3	6 964,6	7 073,8
Филиал «Мордов-энерго»	670,5	368,5	344,0	333,8	202,7	353,6	369,8	377,2
Филиал «Оренбургэнерго»	3 169,1	1 393,5	597,3	561,3	696,2	1 612,2	1 658,8	1 692,0
Филиал «Пенза-энерго»	1 064,2	594,9	469,7	298,2	384,5	599,8	646,1	659,0
Филиал «Самарские РС»	2 575,8	1 905,1	843,6	1 179,0	623,6	1 680,8	1 733,9	1 768,6
Филиал «Саратовские РС»	1 548,4	1 288,7	522,9	577,1	317,3	416,9	449,0	457,9
Филиал «Ульяновские РС»	544,5	302,7	174,6	229,4	258,2	408,2	475,0	484,5
Филиал «Чуваш-энерго»	525,9	389,5	248,5	180,9	1 285,3	1 560,4	1 597,0	1 598,9
Исполнительный аппарат	24,9	27,8	12,0	14,0	16,1	32,4	34,9	35,6

Ввод основных фондов за 2013–2015 гг. и плановые показатели в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2016–2020 гг., млн руб.

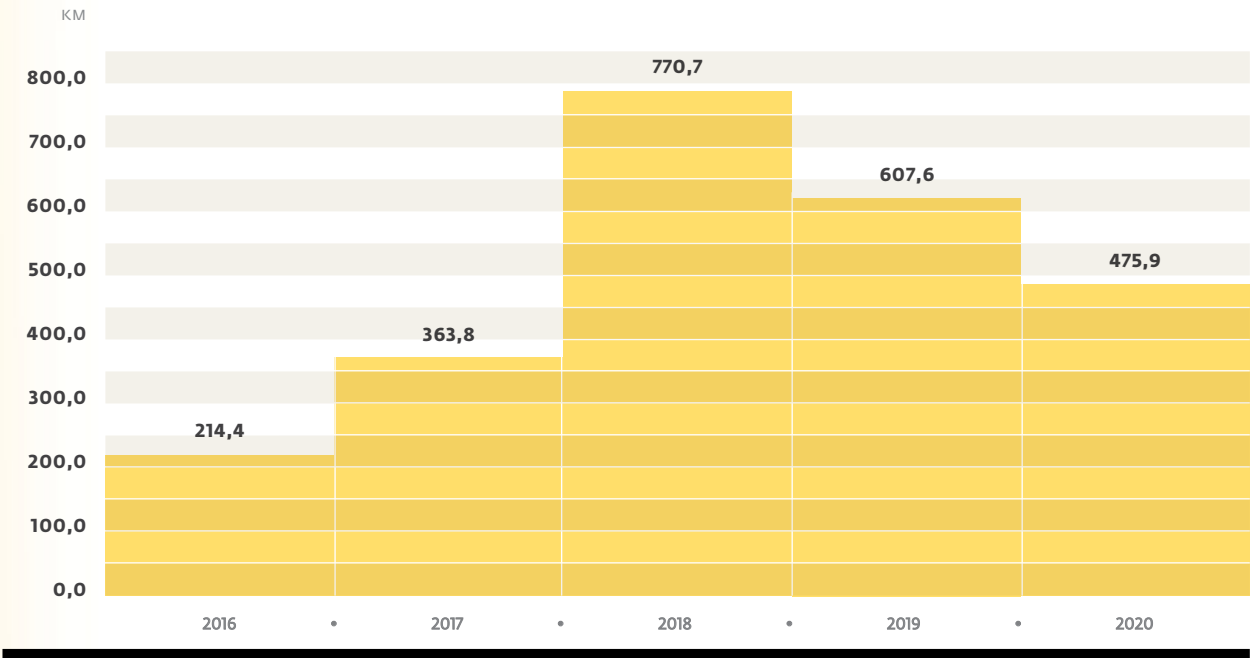
НАИМЕНОВАНИЕ МРСК/ ФИЛИАЛА	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Всего по ПАО «МРСК Волги»	8 915,1	6 491,0	2 998,2	2 326,2	3 916,5	5 958,2	6 423,8	5 534,6
Филиал «Мордов- энерго»	630,7	385,9	232,3	120,8	426,7	309,8	321,5	321,3
Филиал «Орен- бургэнерго»	2 416,8	1 751,9	529,7	455,8	708,6	1 160,3	1 678,4	1 297,2
Филиал «Пенза- энерго»	1 007,4	577,2	575,7	269,8	223,9	723,0	552,5	403,3
Филиал «Самар- ские РС»	2 540,3	1 700,7	715,5	531,4	548,7	1 422,8	1 554,0	1 468,8
Филиал «Сара- товские РС»	1 494,6	1 345,0	318,3	569,2	279,3	357,8	392,5	392,4
Филиал «Улья- новские РС»	381,2	192,9	407,1	195,2	192,4	381,0	390,1	462,1
Филиал «Чуваш- энерго»	422,6	513,8	209,3	172,2	1 523,2	1 576,0	1 505,3	1 159,2
Исполнительный аппарат	21,5	23,6	10,2	11,9	13,6	27,4	29,6	30,2

Объем капитальных вложений на строитель-
ство, техперевооружение и реконструкцию объектов
ПАО «МРСК Волги» на период 2016–2020 гг. предусмо-
трен в объеме 24 134,6 млн руб.

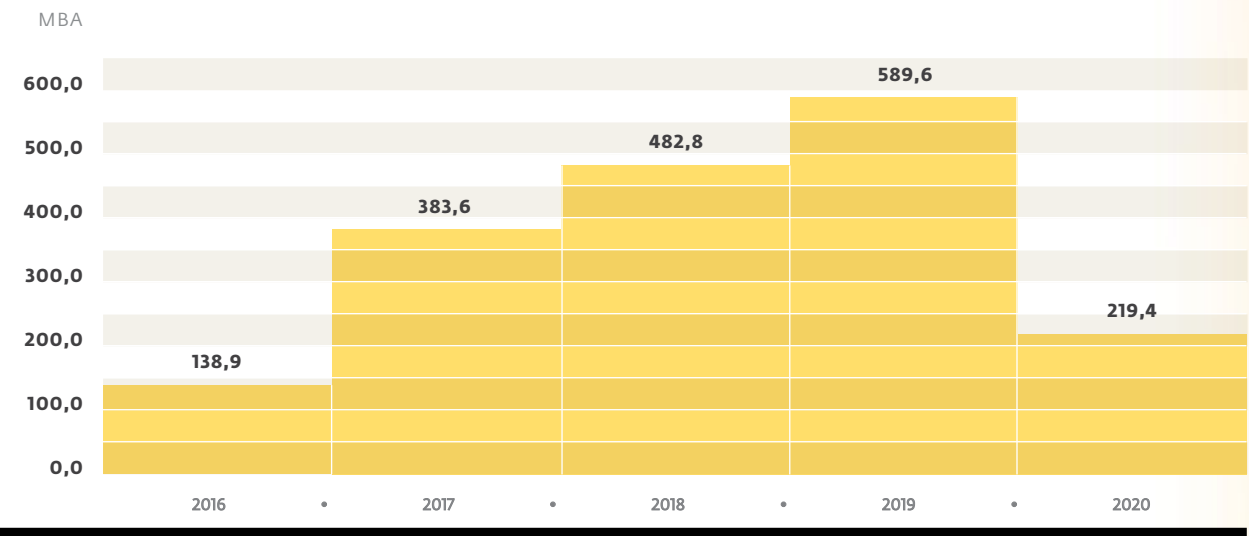
Капитальные вложения и ввод основных фондов
ПАО «МРСК Волги» на 2016–2020 гг.



Ввод линий электропередач
ПАО «МРСК Волги» на 2016–2020 гг.



Ввод трансформаторной мощности ПАО «МРСК Волги»
на 2016–2020 гг.



Из графиков видно, что в 2016–2017 гг. наблюдается снижение объема капитальных вложений, ввода в основные фонды в стоимостном и физическом выражении по сравнению с 2018–2020 гг.

Наблюдающаяся тенденция снижения вышеуказанных параметров связана с ограничением в данном периоде роста тарифов инфраструктурных монополий согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 г. и плановый период 2016–2017 гг.



ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ
И ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ОБЛАСТИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

12

ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

Инновационная деятельность является одной из форм деятельности Общества, направленной на создание условий для устойчивого развития ПАО «МРСК Волги». Инновационная деятельность осуществляется в соответствии с Программой инновационного развития Общества, разработанной с целью формирования эффективных механизмов, направленных на модернизацию электросетевого комплекса, активизацию научно-технической и изобретательской деятельности, адаптацию к внедрению нововведений.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ НИОКР

Одним из основных направлений Программы инновационного развития является реализация проектов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР). Целью проведения НИОКР является решение технических, технологических, управленческих задач за счет разработки и распространения инновационных идей и решений, направленных на повышение эффективности работы распределительного электросетевого комплекса Общества. За пять последних завершенных

лет (2011–2015 гг.) в ПАО «МРСК Волги» реализовано 25 проектов НИОКР, в том числе по 13 проектам НИОКР разработаны опытные образцы новой техники и оборудования.

Перечень тематик НИОКР, выполняемых в Обществе в 2015 г.:

- 1. НИОКР «Разработка и исследование защиты с улучшенными показателями чувствительности и селективности для присоединения заземляющих устройств в электрических сетях 6–35 кВ».
- 2. НИОКРиТР «Разработка методологии и технических средств количественного анализа характерных химических соединений, определяющих степень деградации бумажно-масляной изоляции силовых трансформаторов».
- 3. НИОКР «Разработка прибора для индикации горючих газов из газовых реле силовых трансформаторов».
- 4. НИОКР «Разработка и исследование системы заземления нейтрали распределительной сети с компенсацией полного тока замыкания на "землю" и активным принудительным гашением дуги в месте повреждения».

Оборудование, разработанное в рамках реализации НИОКР в 2015 г.:

НАИМЕНОВАНИЕ НИОКР	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗРАБОТАННОГО ОБОРУДОВАНИЯ	ЭФФЕКТ ОТ ВНЕДРЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
НИОКР «Разработка и исследование защиты с улучшенными показателями чувствительности и селективности для присоединения заземляющих устройств в электрических сетях 6–35 кВ»	Опытный образец микропроцессорной защиты с улучшенными показателями чувствительности и селективности для присоединения заземляющих устройств	Положительным эффектом от применения разработанной микропроцессорной защиты заземляющих устройств является предотвращение развития аварийной ситуации в результате снижения вероятности ложных отключений фидера заземляющих устройств или несрабатывания защиты при повреждении на этом фидере. Эффективность разработанной защиты обусловлена повышением основных показателей технического совершенства — селективности, чувствительности и быстродействия.

КЛЮЧЕВЫЕ И ЗНАЧИМЫЕ ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

1. Реализован «пилотный» проект «Smart Grid для воздушных сетей 6–10 кВ».

В рамках реализации «пилотного» проекта в соответствии с современными требованиями создана система автоматизации распределительных сетей Smart Grid, нацеленная на повышение надежности электросетевого комплекса, модернизацию распределительной сети. Система создана на примере двух участков района электрических сетей филиала ПАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС», один из которых выполнен по кольцевой схеме, а другой — по радиальной. Работы выполнены в полном объеме, проводится опытная эксплуатация системы.

2. Участие в Форуме «RUGRIDS-ELECTRO».

В рамках реализации НИОКР разработан и изготовлен статический дугогасящий агрегат сухого исполнения для компенсации емкостных токов замыкания на «землю» в сетях 6–10 кВ АТДС (агрегат трансформаторный дугогасящий сухой) с быстродействующей системой автоматического регулирования тока компенсации. В 2015 г. ПАО «МРСК Волги» продемонстрировало разработанное оборудование в зоне «Экосистема инноваций» на Международном электроэнергетическом Форуме «RUGRIDS-ELECTRO». Российские сети. Новые возможности». По итогам Форума Общество награждено Дипломом за вклад в реализацию программы инновационного развития ПАО «Россети» (за вклад в повышение эффективности и безопасности в сетях РСК).

3. Участие в международном форуме «Форсаж 2015».

В 2015 г. сотрудники ПАО «МРСК Волги» приняли участие в международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж 2015». Форум проводился Госкорпорацией «Росатом» и Международной ассоциацией корпоративного образования (МАКО) при поддержке Министерства энергетики РФ.

РАЦИОНАЛИЗАТОРСКАЯ И ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В Обществе продолжается деятельность по активизации рационализаторской деятельности и развития творческого потенциала персонала как важнейшего условия ускорения научно-технического процесса, сохранения и дальнейшего развития массового технического творчества, использования творческого потенциала рационализаторов для решения технических и экономических задач.

В 2015 г. в ПАО «МРСК Волги» было рассмотрено и внедрено 3 рацпредложения:

- » Осветительная установка на светодиодных матрицах для мобильных бригад;
- » Переносная стойка освещения;
- » Программа для расчета параметров плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах воздушных линий электропередач «Ice winner».

ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ НОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

1. Завершена опытно-промышленная эксплуатация следующего оборудования:

- » статического дугогасящего агрегата сухого исполнения для компенсации емкостных токов в сетях 6–10 кВ типа АТДС, разработанного в рамках выполнения проекта НИОКР «Разработка и изготовление статического дугогасящего агрегата сухого исполнения для компенсации емкостных токов в сетях 6–10 кВ»;
- » вакуумного выключателя переменного тока на напряжение 110 кВ с одним разрывом в полюсе ВБО-110 III-31,5/2000 УХЛ1, разработан в рамках выполнения проекта ОКР «Разработка и создание опытного образца вакуумного выключателя переменного тока на напряжение 110 кВ с одним разрывом в полюсе».

2. Продолжается опытно-промышленная эксплуатация следующего оборудования:

- » пункта секционирования столбового ПСС-10 (реклоузер вакуумный) производства ООО «Инициатива» в количестве 2 шт.;
- » трех вакуумных выключателей 110 кВ с двумя разрывами на полюс ВБП-110-III-31,5/2000 УХЛ1 производства АО «НПП «Контакт» в количестве 3 шт.;
- » системы мониторинга изоляции воздушных линий электропередачи на ВЛ 110 кВ «Бузулукская-Савельевская» филиала ПАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго», разработанной в рамках НИОКР;
- » устройства мониторинга проводов линий электропередачи 35–110 кВ для определения мест повреждений и гололедных отложений на ВЛ 35 кВ «Донецкая-Сыртинская» и ВЛ 110 кВ «Кувандыкская-Дубенская» филиала ПАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго», разработанного в рамках НИОКР;
- » цельных линейно-подвесных длинно-стержневых фарфоровых изоляторов 110 кВ марки LP75/22/1240-3400 на ВЛ 110 кВ «Распределительная-Красноармейск II цепь» и ВЛ 110 кВ «РП-НПЗ-I цепь» филиала ПАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС», разработанных в рамках НИОКР.

ПЕРЕЧЕНЬ ПОЛУЧЕННЫХ ОХРАННЫХ ДОКУМЕНТОВ НА РЕЗУЛЬТАТЫ НИОКР

В 2015 г. получен охранный документ на результаты НИОКР — Патент на полезную модель № 151804 «Устройство для компенсации емкостных токов при однофазных замыканиях на землю в многофазных электрических сетях с изолированной нейтралью».

По состоянию на 31.12.2015, Общество является правообладателем четырех Патентов Российской Федерации, полученных на результаты НИОКР:

- » Патент на полезную модель № 120650 «Эжекторная установка регенерации трансформаторного масла с изменяющейся балластной нагрузкой в СВЧ-поле резонатора»;
- » Патент на полезную модель № 127536 «Устройство автоматической настройки компенсации емкостных токов замыкания на землю»;
- » Патент на полезную модель № 139774 «Линейно-подвесной длинностержневой фарфоровый изолятор»;
- » Патент на полезную модель № 151804 «Устройство для компенсации емкостных токов при однофазных замыканиях на землю в многофазных электрических сетях с изолированной нейтралью».



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

MRSK-VOLGI.RU



Программа состоит из:

ЦЕЛЕВЫЕ ПОДПРОГРАММЫ

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.

СОПУТСТВУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

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

Использование Обществом энергетических ресурсов*

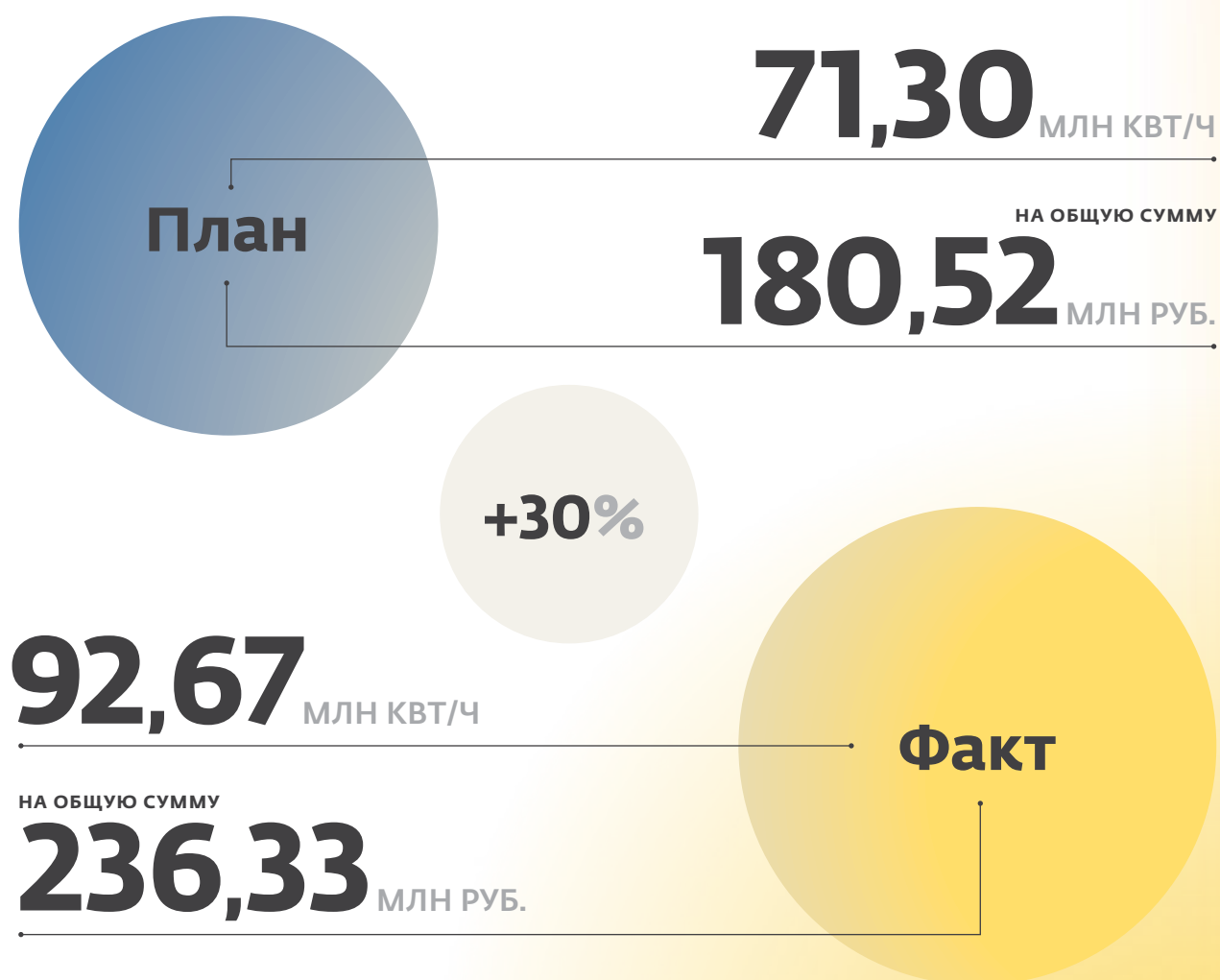
НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	2015	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт·ч	3 682,19	3 543,45
	% к ОС	7,00	6,70
Расход на собственные нужды подстанций	млн кВт·ч	93,70	85,44
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн руб.	895,59	875,88
Топливо и энергии, в том числе:	т.у.т.	41,93	39,09
	млн руб.	890,09	871,05
	т.у.т на м² площади помещений	0,05	0,05
Электрическая энергия	млн кВт·ч	119,97	112,82
	млн руб.	366,44	353,96
Тепловая энергия	Гкал	44 155,66	36 215,22
	млн руб.	51,20	44,03
Газ	тыс. м³	878,05	791,22
	млн руб.	3,67	3,37
Иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т.	20,22	19,46
	млн руб.	468,78	469,70
Водоснабжение горячее	тыс. м³	4,40	4,65
	млн руб.	0,17	0,18
Водоснабжение холодное	тыс. м³	235,48	159,37
	млн руб.	5,33	4,65

ИЗЛУЧАЯ СВЕТ

В ПАО «МРСК Волги» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

* Примечание: Обществом в 2015 г. иных энергетических ресурсов не использовалось.

Эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии в 2015 г.



Затраты на реализацию мероприятий составили 169,68 млн руб. (без НДС). Источниками финансирования программы энергосбережения являлись:

- » капитальные затраты в объеме 159,46 млн руб. (без НДС);
- » операционные затраты в объеме — 10,22 млн руб. (без НДС).

Объем экономии от реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2015 г. составил 92,67 млн кВт*ч (236,33 млн руб.), при этом за счет:

- » целевых мероприятий эффект составил 77,79 млн кВт*ч (197,64 млн руб.);
- » нецелевых мероприятий эффект составил 14,88 млн кВт*ч (38,69 млн руб.).

В 2015 г. при плане модернизации 1 610 шт. точек учета и плановых затратах 24,16 млн руб. было модернизировано 1 652 шт. точек учета, затраты составили 24,50 млн руб.

План по снижению потерь электроэнергии за 2015 г. (в натуральных единицах) выполнен на 130%.



О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ
КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ

13

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Кадровая и социальная политика является важнейшей составной частью управления Обществом. В условиях современной рыночной экономики грамотная кадровая политика повышает доверие партнеров к Обществу и влияет на формирование позитивного имиджа ПАО «МРСК Волги» в регионах присутствия.

Основой кадровой и социальной политики Общества является принцип сохранения и развития высококвалифицированных сотрудников и привлечение нового персонала в соответствии с высокими требованиями, предъявляемые к их профессиональным и личностным качествам.

Реализуя свою кадровую и социальную политику, Общество ориентируется на установление с каждым работником длительных трудовых отношений, основанных на принципах социального партнерства и соблюдения требований трудового законодательства.

Кадровая и социальная политика Общества представляет собой целостную систему работы с персоналом, объединяющую различные элементы и формы кадровой работы:

- » планирование;
- » привлечение, отбор и сохранение персонала;
- » повышение квалификации и обучение персонала;
- » внедрение системы стимулирования его деятельности;
- » развитие социального партнерства.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ КАДРОВОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА:

- » обеспечение всех сфер производственной деятельности подготовленными кадрами, способными решать задачи Общества;
- » сохранение и восполнение кадрового потенциала в производственной сфере;
- » привлечение кадрового резерва для реализации новых управленческих решений;
- » повышение качественного уровня персонала и рост эффективности использования кадрового потенциала;
- » совершенствование системы мотивации и стимулирования персонала;

- » формирование и поддержание благоприятного морально-психологического климата в Обществе.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ КАДРОВОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Для успешного решения задачи по сохранению, восполнению и развитию кадрового потенциала в Обществе выделены следующие основные направления:

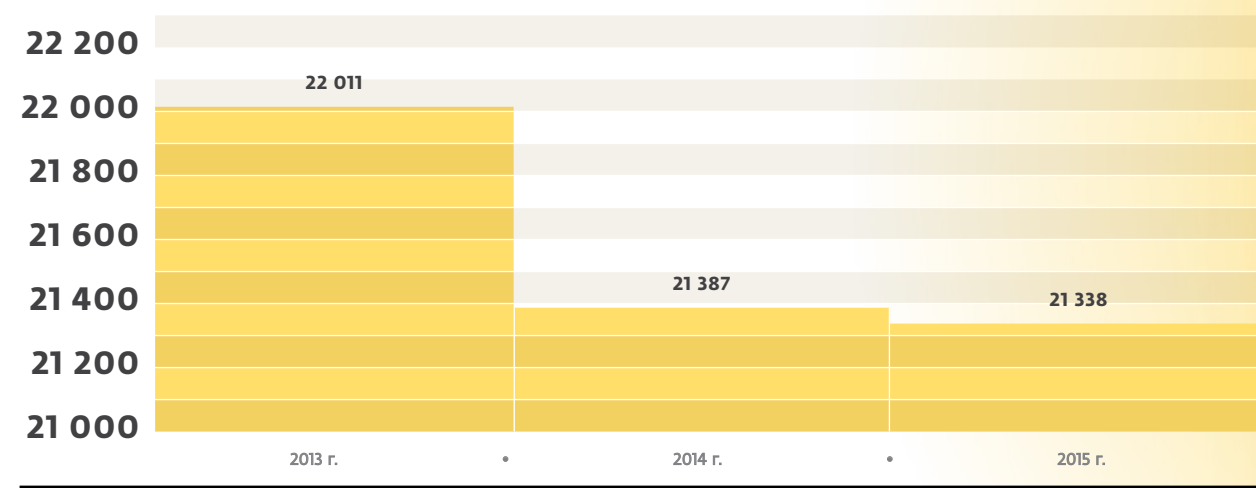
- » создание системы социально-трудовых прав и гарантий, улучшающих положение работников, формирующих сознание корпоративной принадлежности и укрепляющих ее привлекательность;
- » совершенствование системы подбора и развития персонала в целях обеспечения роста его профессионализма;
- » создание условий для профессионального и личностного роста работников;
- » развитие корпоративной культуры и создание благоприятного психологического климата в коллективах;
- » привлечение и поддержка молодых специалистов;
- » усиление сотрудничества с ведущими российскими учебными заведениями высшего, среднего и дополнительного профессионального образования с акцентом на профильные энергетические учебные заведения и кафедры;
- » развитие системы подготовки, переподготовки и обучения персонала в направлении широкого использования возможностей корпоративных учебных центров в соответствии с квалификационными требованиями;
- » усиление работы с кадровым резервом;
- » усиление работы по психофизиологическому обеспечению безопасности трудовой деятельности оперативного персонала;
- » совершенствование системы мотивации, развитие системы социального партнерства в Обществе.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Среднесписочная численность в 2015 г. составила 21 338 человек, что на 0,2% (49 чел.) меньше, чем в 2014 г.

Снижение среднесписочной численности обусловлено оптимизацией численности административно-управленческого персонала.

Динамика среднесписочной численности персонала ПАО «МРСК Волги»



Укомплектованность персоналом ПАО «МРСК Волги» на протяжении последних трех лет стабильна и поддерживается на достаточно высоком уровне не ниже 97%.

Средний возраст работников в 2015 г. составил 46 лет (43 года в 2014 г.). Увеличение среднего возраста работников обусловлено переходом работников из возрастной категории «от 50 лет до пенсионного

возраста» в «работающие пенсионеры» на (1 п.п.). Доля работников от 25 до 50 лет на протяжении последних двух лет стабильна и поддерживается на уровне 69%.

Персонал Общества характеризуется достаточно высоким уровнем квалификации работников — порядка 82 % работников имеют профессиональное образование. Данный показатель имеет хорошую динамику — увеличился на 9 п.п.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики Общества и регламентируется Положением об обучении и повышении квалификации персонала ПАО «МРСК Волги» П-МРСК-99-1518.01-12.

В период 2012–2015 гг. доля работников, ежегодно принимающих участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, не опускается ниже 30%, что соответствует целям кадровой и социальной политики. В отчетном году доля работников, принявших уча-

стие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, к среднесписочной численности персонала составляет 48,5% (10 351 человек).

Основную долю обученных составляет производственный персонал — 94%.

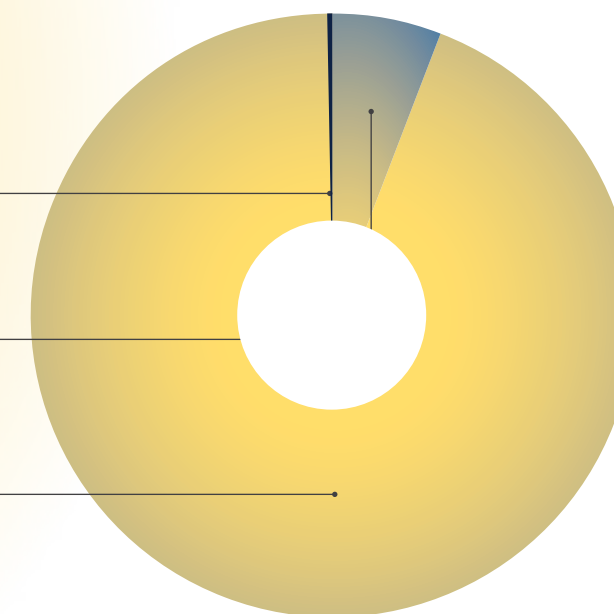
Структура персонала, прошедшего обучение, в разрезе категорий административно-управленческий (АУП), производственный (ПП) и вспомогательный персонал (ВП), представлена ниже.

Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, по категориям

0,04%
ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЙ ПЕРСОНАЛ

5,8%
АДМИНИСТРАТИВНО-УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

94,1%
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПЕРСОНАЛ



77,7% от общего числа обученных (8 045 человек) прошло обучение на базе корпоративных учебных центров Общества: ЧУ ДПО «МУЦ «Энергетик» (г. Саранск), ЧУ ДПО «УЦ «Энергетик-Оренбург» (г. Оренбург), ЧУ ДПО «Чувашский УСК» (г. Чебоксары).

Фактические затраты на подготовку персонала в 2015 г. составили 42 084,53 тыс. руб., из них 25 261,85 тыс. руб. (60%) — на подготовку персонала в собственных учебных центрах. Соотношение фактических затрат на подготовку персонала к ФЗП в 2015 г. составляет 0,6% (в 2014 г. — 0,5%), что меньше ключе-

вого показателя, предусмотренного кадровой и социальной политикой Общества (1,5%), что обусловлено проводимыми в Обществе мероприятиями по оптимизации операционных расходов.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

В число профильных учебных заведений, с которыми Общество осуществляет сотрудничество, входят 11 вузов и 4 ссуза. Ключевыми учебными заведениями являются: Саратовский государственный

аграрный университет им. Н.И. Вавилова, Саратовский государственный технический университет им. Ю.А. Гагарина, Оренбургский государственный университет, Оренбургский государственный аграрный университет, Оренбургский государственный институт менеджмента, Самарский государственный технический университет, Казанский государственный энергетический университет, Мордовский государственный университет им. Н.П. Огарева.

Помимо соглашений с опорными вузами в филиалах ПАО «МРСК Волги» также ведется профориентационная работа среди учащихся вузов, ссузов в регионах присутствия Общества. Это ФГБОУ ВПО «ЧГУ им. И.Н. Ульянова», БПОУ ЧР СПО «Чебоксарский техникум строительства и городского хозяйства», БОУ ЧР СПО «Чебоксарский электромеханический колледж», ФГОУ СПО «Энгельсский промышленно-экономиче-

ский техникум», ГБОУ РМ СПО «Саранский техникум энергетики и электронной техники им. А.И. Полежаева». Проводятся традиционные Дни открытых дверей, направленные на ознакомление студентов вузов и ссузов с деятельностью Общества, демонстрационные занятия на полигонах и экскурсия по предприятиям Общества.

В рамках взаимодействия ПАО «МРСК Волги» с учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования в целях обеспечения практической направленности подготовки студентов энергетических специальностей, их профессиональной ориентации на работу в электросетевом комплексе, а также возрождения традиций трудового воспитания молодежи в 2015 г. были сформированы 8 студенческих строительных отрядов, в состав которых вошли 80 студентов из 9 опорных образовательных учреждений.

РАБОТА С КАДРОВЫМИ РЕЗЕРВАМИ

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 Волги» 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 31.12.2015 в управленческих кадровых резервах Общества состоят 1 086 работников исполнительного аппарата и филиалов.

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.

На конец отчетного периода численность кадровых резервов молодых специалистов в Обществе составляет 227 человек.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

В Обществе успешно реализуется социальная политика, устанавливающая общие принципы регулирования основных гарантий, компенсаций работникам, создание комфортных и безопасных условий труда, целесообразность и эффективность, которой способствует привлечению и удержанию высококвалифицированного персонала, повышает конкурентоспособность Компании, стимулирование работников к высокопроизводительному труду, способствующему повышению их благосостояния, социальной защищенности и формированию корпоративной культуры.

В Обществе действует единый Коллективный договор ПАО «МРСК Волги», обеспечивающий интересы сторон социального партнерства, свидетельствующий о высокой степени развития социально-трудовых отношений в Обществе, наличии выстроенных отношений между работодателем и профсоюзом. Содержание Коллективного договора не противоречат нормам Трудового Кодекса РФ, Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ.

Негосударственное пенсионное обеспечение является приоритетной задачей, решение которой способствует реализации социальной ответственности за работников Общества и неработающих пенсионеров посредством формирования дополнительной негосударственной пенсии, обеспечивающей достойный уровень благосостояния после выхода на пенсию.

В целях обеспечения социальной защищенности работников в области охраны здоровья и снижения уровня заболеваемости в Обществе действует система добровольного страхования работников.

Заключены договоры по следующим видам страхования:

- » добровольное медицинское страхование работников Общества — обеспечивает получение дополнительных медицинских услуг сверх установленных программ обязательного медицинского страхования;
- » страхование от несчастных случаев и болезней — предусматривает выплату страхового обеспечения при потере здоровья или в связи с наступлением смерти застрахованного лица от оговоренных событий.

В целях укрепления культурных традиций, пропаганды здорового образа жизни и физического развития работников и членов их семей в Обществе активно поддерживается такое направление, как физкультура и спорт. Среди работников на постоянной основе проводятся соревнования и спортивные мероприятия.

В целях сплочения коллектива и укрепления корпоративной культуры в Обществе проводились творческие конкурсы для детей работников. Так, конкурс на лучшее исполнение стихов о Великой Отечественной войне наглядно продемонстрировали интерес и уважение к подвигам предыдущих поколений. Также в Обществе проводился региональный этап традиционного конкурса детского рисунка «Россети — рисуют дети».

Одним из приоритетных направлений социальной политики Общества является социальное обеспечение неработающих пенсионеров.

Ветеранам оказывается материальная помощь к праздникам, юбилейным датам, в связи с тяжелым материальным положением, на лечение и приобретение дорогостоящих лекарств и др.

В преддверии государственных и профессиональных праздников для неработающих пенсионеров проводятся праздничные мероприятия (День защитника Отечества, День Победы, Международный день пожилых людей, День энергетика). В честь 70-летия Победы в Великой Отечественной войне 1941–1945 гг. во всех территориальных подразделениях и исполнительном аппарате ПАО «МРСК Волги» были организованы праздничные мероприятия. Кроме того, сотрудники и ветераны Компании приняли участие в общефедеральных и региональных акциях «Георгиевская ленточка», «Благодарю за Победу», «Бессмертный полк» и др.

ПАО «МРСК Волги» по праву можно назвать компанией высокой социальной ответственности, в том числе и перед подрастающим поколением. В рамках добровольной благотворительной деятельности работников Компании в регионах зоны деятельности Общества осуществлялось проведение в подшефных детских учреждениях ставших традиционными акций «Самая яркая елка», «Подари добро», «День знаний», обустройство детских площадок и др.

**СОРЕВНОВАНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО
МАСТЕРСТВА**

В июне 2015 г. на испытательном полигоне филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго» состоялись соревнования профмастерства персонала служб релейной защиты и автоматики (РЗА) ПАО «МРСК Волги». В мероприятии приняли участие лучшие бригады служб РЗА, представляющие семь филиалов компании. По итогам соревновательных этапов лидером турнира судьи признали команду филиала «Самарские распределительные сети», которая была делегирована на Межрегиональные соревнования бригад по ремонту и обслуживанию устройств РЗА ДЗО ПАО «Россети», проходившие в июле 2015 г. в Нижневартковске на учебно-тренировочном полигоне. Команда ПАО «МРСК Волги» заняла второе место. Также в номинации «Лучший электромонтер РЗА» победителем стал представитель ПАО «МРСК Волги».





ОХРАНА ТРУДА И ЗАЩИТА
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

14

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА ПО ОХРАНЕ ТРУДА

Первоочередными направлениями деятельности и политики Общества в области управления качеством, профессиональной безопасности и охраны труда являются предотвращение производственного травматизма и травматизма сторонних лиц, профзаболеваемости работников Общества, повышение уровня практической подготовки персонала, усиление ответственности и исполнительской дисциплины работников Общества, усиление контроля за соблюдением работниками норм и правил охраны труда, повышение эффективности внезапных проверок, выполняемых руководителями и специалистами.

В целях снижения рисков производственного травматизма персонала Общества и сторонних лиц в рамках исполнения Комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала ПАО «МРСК Волги» и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса Общества на период 2014–2017 гг., утвержденной Советом директоров Общества 25.04.2014 (протокол от 28.04.2014 № 24), в 2015 г. выполнено 1 962 мероприятия. Общий объем финансирования мероприятий составил 100 181,593 тыс. руб.

В рамках проводимой работы по снижению рисков травматизма сторонних лиц в 2015 г. выполнены следующие мероприятия:

- » усилена информационная и разъяснительная работа со сторонними организациями и населением, в том числе с использованием СМИ, об опасности электрического тока и опасности приближения к токоведущим частям;
- » при содействии региональных подразделений Министерства образования РФ разработаны и реализуются планы-графики проведения занятий по электробезопасности руководителями и специалистами РЭС, ПО, АУ филиалов в детских воспитательных и общеобразовательных учреждениях, находящихся в зоне территориальной ответственности ПАО «МРСК Волги», с охватом всех учреждений в течение учебного периода 2015/2016 гг. и проведением не менее двух занятий в каждом учреждении. В 2015 г. проведено 4 839 уроков по электробезопасности, при этом охвачено 2 688 общеобразовательных и воспитательных учреждений;

- » проведены совместные профилактические акции с участием региональных органов управления в сфере образования, энергетики, территориальных органов МВД, МЧС, Ростехнадзора (совместное проведение уроков электробезопасности в общеобразовательных и детских дошкольных учреждениях, проведение профилактических бесед с населением, распространение наглядных агитационных материалов). Всего в 2015 г. проведено 322 совместные профилактические акции;
- » разработаны и реализуются графики размещения стендов и плакатов, предупреждающих об опасности поражения электрическим током на участках ВЛ (в местах возможной ловли рыбы, пересечений с дорогами и водоемами), проходящих по сельхозугодиям и населенным пунктам, зонам отдыха, вблизи аэропортов и аэроклубов, площадок возможного приземления парашютистов/парапланеристов. В 2015 г. оборудовано стендами (плакатами) 1 072 участка;
- » изготовлено и распространено в 2015 г. в учебных заведениях полиграфической продукции (памятки, закладки, наклейки) по теме детской электробезопасности в количестве 19 326 шт.;
- » распространено в садоводческих товариществах профилактической полиграфической продукции об опасности приближения к электроустановкам и выполнения несанкционированных работ в охранных зонах ВЛ в количестве 2 022 шт., а также изготовлено и распространено 13 425 информационных листов среди жителей частных домовладений о смертельной опасности несанкционированного подключения к электрическим сетям.

В целях подготовки персонала Общества в течение 2015 г. проведено 3 393 практических занятия с отработкой действий на учебно-тренировочных полигонах, в том числе 2 287 показательных допусков бригад.

В течение 2015 г. персонал Общества обеспечивался средствами индивидуальной защиты, инструментом, приспособлениями и защитными средствами в соответствии с действующими нормами. В 2015 г. в Обществе израсходовано на мероприятия по охране труда 360 248,948 тыс. руб., в том числе:

- » на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 11 922,647 тыс. руб.;
- » на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 65 604,288 тыс. руб.;

- » на мероприятия по общему улучшению условий труда — 11 026,880 тыс. руб.;
- » на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты — 271 695,133 тыс. руб.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Одним из важных аспектов социальной ответственности Общества является забота об окружающей среде и бережное отношение к природным ресурсам. В рамках соблюдения Федеральных законов РФ «Об охране окружающей среды», «Об охране атмосферного воздуха», «Об отходах производства и потребления», а также Постановления Правительства РФ в Компании утверждена Политика Общества в области управления качеством, профессиональной безопасностью и охраной труда, охраной окружающей среды от негативного воздействия, в которой в качестве одного из важных направлений определены цели и задачи по осуществлению природоохранной деятельности.

В соответствии с действующим законодательством в 2015 г. ПАО «МРСК Волги» проведен ряд запланированных работ и мероприятий в области охраны окружающей среды, основными из которых являются следующие направления:

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

- » в соответствии с законодательством РФ в области охраны атмосферного воздуха в 2015 г. филиалами ПАО «МРСК Волги» разработана проектно-разрешительная документация и нормированы выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников;
- » в целях контроля соблюдения нормативов предельно-допустимых выбросов проводились инструментальные замеры на предмет превышения норм ПДК выбросов загрязняющих веществ с привлечением аккредитованных лабораторий;
- » в соответствии с графиками выполнены замеры токсичности и дымности отработавших газов двигателей автотранспортных средств.

ОХРАНА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

- » проведен объектовый мониторинг подземных вод на водозаборах и получены данные, характеризующие водоносные горизонты, величину отбора подземных вод, экзогенные процессы, техническое состояние водозаборных скважин, состояние зон санитарной охраны водозабора подземных вод, источников загрязнения подземных вод;
- » проведен контроль исследования качества питьевой воды. По исследуемым микробиологическим и химическим показателям пробы воды в основном соответствуют гигиеническим требованиям;
- » установлены приборы учета для контроля водозабора питьевой воды и заполняются журналы учета объема подземных вод;
- » заключены договоры с лицензированными организациями на проведение сезонных замеров уровня и температуры артезианских вод.

ОХРАНА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

- » разработаны и согласованы в региональных Управлениях Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) проекты нормативов образования отходов, получены лимиты на размещение отходов, разработаны паспорта опасных отходов;
- » заключены (перезаключены) договоры на вывоз твердых бытовых и промышленных отходов на полигоны ТБО и обезвреживание отходов 1-2-3 класса опасности;
- » выполнен отбор и анализ проб почв с территории производственных площадок аккредитованными лабораториями в рамках производственного экологического контроля;

- » проведен своевременный ремонт асфальтовых покрытий на площадках накопления отходов, приобретены контейнеры для накопления отходов и оборудованы площадки для накопления отходов.

ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РЕШЕНИЙ (В ЭКОЛОГИЧЕСКОМ ПЛАНЕ) ПРИ ТРАНСПОРТЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

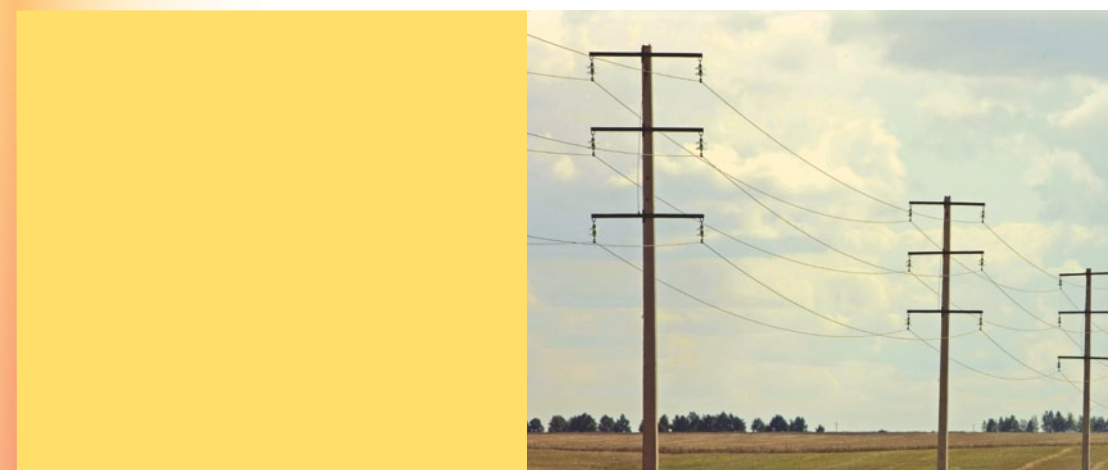
При проведении технического перевооружения и реконструкции в филиалах ПАО «МРСК Волги» в течение 2015 г. проводились поэтапный вывод из эксплуатации маслонаполненного оборудования с заменой на вакуумное, приобретение и установка птицезащитных устройств. По ПАО «МРСК Волги» за 2015 г.:

- » проведена замена голого провода на СИП общей протяженностью 713,952 км;
- » заменены масляные выключатели на вакуумные в количестве 109 шт.;
- » заменены масляные выключатели на элегазовые в количестве 1 шт.;
- » приобретены и установлены птицезащитные устройства на ВЛ 10 кВ — 9 264 шт.;
- » установлены устройства для отпугивания птиц на ВЛ 110 кВ — 412 шт.

В 2015 г. филиалы ПАО «МРСК Волги» принимали участие в ежегодной всероссийской социально-экономической акции «Распределительный электросетевой комплекс — за охрану окружающей среды» и целевой коммуникационной программе «Сохраним энергию леса». В рамках проведения акции сотрудниками ПАО «МРСК Волги» было высажено в общей сложности около 1 290 шт. саженцев хвойных и лиственных деревьев и кустарников.

Затраты на охрану окружающей среды в 2015 г. составили 19 841,0 тыс. руб., в том числе:

- » на охрану окружающей среды от отходов производства и потребления — 10 159,0 тыс. руб.;
- » на охрану атмосферного воздуха — 5 197,0 тыс. руб.
- » на охрану и рациональное использование водных ресурсов — 4 485,0 тыс. руб.



**ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ
ПОЛИТИКА КОМПАНИИ
СФОРМИРОВАНА
И РЕАЛИЗУЕТСЯ
В СООТВЕТСТВИИ
С ПОЛИТИКОЙ
ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ
УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ,
ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ
БЕЗОПАСНОСТЬЮ,
ОХРАНОЙ ТРУДА
И ОХРАНОЙ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ОТ НЕГАТИВНОГО
ВОЗДЕЙСТВИЯ**



СПРАВОЧНАЯ
И КОНТАКТНАЯ
ИНФОРМАЦИЯ

15

СПРАВОЧНАЯ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Информация об Обществе

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ ВОЛГИ» (ПАО «МРСК ВОЛГИ»).**
«INTERREGIONAL DISTRIBUTION GRID COMPANY OF VOLGA»,
PUBLIC JOINT-STOCK COMPANY (IDGC OF VOLGA, PJSC).
Место нахождения
Российская Федерация, г. Саратов.
Почтовый адрес
410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.
Сведения о государственной регистрации Общества
Свидетельство о государственной регистрации юридического
лица выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой

службы № 8 по Саратовской области с присвоением основного
государственного регистрационного номера 1076450006280, дата
внесения записи 29 июня 2007 г.
Адрес страницы в сети Internet
www.mrsk-volgi.ru.
Адрес электронной почты
office@mrsk-volgi.ru.
Телефон
(8452) 30-26-32
Факс
(8452) 28-32-02

Информация о филиалах Общества

**ФИЛИАЛ ПАО «МРСК ВОЛГИ» —
«САМАРСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»**
Адрес
443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 106, корп. 133.
Адрес страницы в сети Internet
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial__samarskie_
raspreditelnie_seti_/.

**ФИЛИАЛ ПАО «МРСК ВОЛГИ» —
«САРАТОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»**
Адрес
410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44.
Адрес страницы в сети Internet
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_
saratovskie_raspreditelnie_seti_/.

**ФИЛИАЛ ПАО «МРСК ВОЛГИ» —
«УЛЬЯНОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»**
Адрес
432042, г. Ульяновск, ул. Ефремова, 48.
Адрес страницы в сети Internet
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial__ulyanovskie_
raspreditelnie_seti_/.

ФИЛИАЛ ПАО «МРСК ВОЛГИ» — «МОРДОВЭНЕРГО»
Адрес
430003, г. Саранск, проспект Ленина, 50.
Адрес страницы в сети Internet
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao_mrsk_volgi_
mordovenergo_/.

ФИЛИАЛ ПАО «МРСК ВОЛГИ» — «ПЕНЗАЭНЕРГО»
Адрес
440000, г. Пенза, ул. Пушкина/ул. Гладкова, д.1/2.
Адрес страницы в сети Internet
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_
penzaenergo_/.

ФИЛИАЛ ПАО «МРСК ВОЛГИ» — «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»
Адрес
460024, г. Оренбург, ул. им. Маршала Г.К. Жукова, 44.
Адрес страницы в сети Internet
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao_mrsk_volgi_
orenburgenergo_/.

ФИЛИАЛ ПАО «МРСК ВОЛГИ» — «ЧУВАШЭНЕРГО»
Адрес
428000, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проспект И. Яковлева,
4/4.
Адрес страницы в сети Internet:
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao_mrsk_volgi_
chuvashenergo/.

Сведения об аудиторе

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РСМ РУСЬ» (ООО «РСМ РУСЬ»)
Место нахождения
г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Почтовый адрес
119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Телефон
(495) 363-28-48
Факс
(495) 981-41-21
Адрес страницы в сети Internet
http://rsmrus.ru/
Адрес электронной почты
mail@rsmrus.ru

Сведения о реестродержателе

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РЕЕСТР-РН» (ООО «РЕЕСТР-РН»)
Место нахождения
109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, дом 2/6, стр. 3–4
Почтовый адрес
115172, г. Москва, а/я 4
Телефон
(495) 411-79-11
Факс
(495) 411-83-12
Адрес страницы в Internet
www.reestrrn.ru
Адрес электронной почты
support@reestrrn.ru
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра
№ 10-000-1-00330 от 16 декабря 2004 г., выдана Федеральной
службой по финансовым рынкам России.

Контактные данные служб
по работе с акционерами
и инвесторами

ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
И ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С АКЦИОНЕРАМИ:
БУРЦЕВА ЮЛИЯ ГЕННАДЬЕВНА
ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ДЕПАРТАМЕНТА
Телефон
(8452) 30-24-89
Факс
(8452) 28-34-82
Адрес электронной почты
yg.burceva@mrsk-volgi.ru, ir@mrsk-volgi.ru

Контактные данные для СМИ

ДЕПАРТАМЕНТ ПО СВЯЗЯМ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ:
УСОВА ЮЛИЯ ВАЛЕНТИНОВНА
НАЧАЛЬНИК ДЕПАРТАМЕНТА
Телефон
(8452) 30-26-78
Адрес электронной почты
yv.usova@mrsk-volgi.ru

ПРИЛОЖЕНИЯ

191 /

1. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ
ПРИНЦИПОВ
И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ

222 /

2. ОБЗОР СДЕЛОК,
В СОВЕРШЕНИИ
КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ
ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ,
ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ
ДИРЕКТОРОВ В 2015 Г.

246 /

3. БУХГАЛТЕРСКАЯ
(ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
ПО РСБУ

252 /

4. АУДИТОРСКОЕ
ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ
(ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 Г.

254 /

5. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

313 /

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления рассмотрен Советом директоров ПАО «МРСК Волги» на заседании 29 апреля 2016 г. (протокол от 04.05.2015 г. № 28).

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2015 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 СООТВЕТСТВИЯ 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.	1. В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в Интернете, 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 ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
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.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) 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 и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели 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.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать 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 отчетном периоде, 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.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
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.	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 ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	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. 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.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	Акционеры могут задавать любые вопросы тем кандидатам, которые присутствуют на ОСА. Вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде Советом директоров не рассматривался.
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 дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика. Документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации»/ «Корпоративные документы». В соответствии с п. 7.4 ст. 7 Устава ПАО «МРСК Волги» источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества. Дивиденды рассчитываются на основе показателей бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.
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 ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. 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), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4.1	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
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 и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	○ соблюдается ● частично соблюдается ○ не соблюдается	В отчетном периоде Советом директоров не рассматривались отчеты членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества. В течение отчетного периода Советом директоров Общества ежеквартально рассматривались отчеты об исполнении бизнес-плана Общества, который разработан с учетом целевых ориентиров, установленных распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 г. № 511-р «Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации».
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.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрения критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	○ соблюдается ● частично соблюдается ○ не соблюдается	Решением Совета директоров Общества утвержден Бизнес-план Общества на период 2016–2020 гг. Утвержденный бизнес-план Общества разработан с учетом стратегических ориентиров, установленных Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 г. № 511-р.
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 ○ частично соблюдается ○ не 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.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
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 раз- решение таких конфликтов.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременно-сти и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к доку-ментам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за прак-тикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпора-тивных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	○ соблюдается ● частично соблюдается ○ не соблюдается	Совет директоров регулярно в течение отчетного периода принимал участие в формировании системы корпоративного управления Общества (утверждал количественный и персональный состав комитетов Совета директоров, Прав-ления), однако не рассматривал и не оценивал существующую практику корпо-ративного управления Общества. В будущем Общество планирует инициировать рассмотрение Советом директо-ров вопроса «О рассмотрении отчетов о соблюдении принципов и рекоменда-ций Кодекса корпоративного управления» на постоянной основе.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскры-вается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных резуль-татах оценки работы совета директоров, проведенной в отчет-ном периоде.	○ соблюдается ● частично соблюдается ○ не соблюдается	Информация об основных результатах оценки работы Совета директоров не была включена в состав отчета, поскольку вышеуказанная оценка в отчетном периоде не проводилась. Общество планирует разработать методику в целях проведения работы по оценке эффективности работы СД, соответствующую ККУ.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечиваю-щая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не 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 приня-тия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку про-фессиональной квалификации членов совета директоров. 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.	○ соблюдается ● частично соблюдается ○ не соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям ПАО «МРСК Волги» определяет крите-рии подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также проводит предварительную оценку указанных кандидатов. В отчетном периоде Советом директоров оценка кандидатов в Совет директо-ров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репу-тации, отсутствия конфликта интересов не проводилась.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяю-щей акционерам получить информацию о канди-датах, достаточную для формирования представ-ления 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 акци-онерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, про-веденной советом директоров (или его комитетом по номина-циям), а также информацию о соответствии кандидата крите-риям независимости, в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	○ соблюдается ● частично соблюдается ○ не соблюдается	Совет директоров, а также Комитет по кадрам и вознаграждениям в течение отчетного периода не проводили оценку кандидатов в члены Совета директо-ров.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, зна-ниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, про-веденной в отчетном периоде, совет директоров проанализи-ровал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	○ соблюдается ○ частично соблюдается ● не соблюдается	Совет директоров, а также Комитет по кадрам и вознаграждениям в течение отчетного периода не проводили оценку работы 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
2.3.4	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.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	☐ соблюдается ☐ частично соблюдается ☒ не соблюдается	Совет директоров, а также Комитет по кадрам и вознаграждениям в течение отчетного периода не проводили оценку работы Совета директоров. Количественный состав Совета директоров определен уставом Общества — 11 человек.
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	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.	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.	☐ соблюдается ☐ частично соблюдается ☒ не соблюдается	Поскольку компаниям был предоставлен переходный период для приведения практики корпоративного управления в соответствие с Кодексом и правилами листинга, в течение отчетного периода не все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса. Совет директоров не принимал решения о признании члена Совета директоров независимым.
2.4.2	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.	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.	☐ соблюдается ☐ частично соблюдается ☒ не соблюдается	Поскольку компаниям был предоставлен переходный период для приведения практики корпоративного управления в соответствие с Кодексом и правилами листинга в течение 2015 г. Совет директоров не производил оценку кандидатов в Совет директоров на предмет независимости, не представлял акционерам соответствующих заключений.
		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.		За отчетный период Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) не рассматривал независимость действующих членов Совета директоров.
		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.		В Обществе не 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.
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 соблюдается ☐ не соблюдается	В состав Совета директоров входят 2 независимых директора из 11 членов. 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.
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 соблюдается ☒ не соблюдается	Независимые директора в отчетный период не предоставляли Совету директоров оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
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.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должны образом определены во внутренних документах общества.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Волги» Межевич В.Е. не является независимым, так как связан с мажоритарным акционером Общества. Общество планирует закрепить во внутренних документах институт старшего независимого директора в качестве альтернативы, в случае если председателем Совета директоров является неисполнительный директор.
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.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	☐ соблюдается ☐ частично соблюдается ☒ не соблюдается	Оценка эффективности Совета директоров в отчетном периоде не проводилась.
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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	Норма, обязывающая уведомлять о конфликте интересов по обсуждаемому вопросу повестки дня, содержится 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 планирует внести необходимые изменения в соответствующие внутренние документы. В Обществе не установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	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. 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.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	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.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
2.6.4	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.	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. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	В Обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Однако на официальном сайте Общества в разделах «О компании», «Раскрытие информации», «Акционерам и инвесторам» раскрывается в полном объеме информация об Обществе, ознакомление с которой может дать вновь избранному члену Совета директоров представление об Обществе.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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 утвержден 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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	☐ соблюдается ☐ частично соблюдается ☒ 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.
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 соблюдается ☐ не соблюдается	В Уставе перечень решений, по которым принимаются решения квалифицированным большинством или большинством членов Совета директоров, включает не все вопросы, перечисленные в рекомендации 170 Кодекса. Уставом Общества предусмотрен перечень решений, по которым принимаются решения квалифицированным большинством или большинством членов Совета директоров в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».
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.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.		Советом директоров Общества сформирован Комитет по аудиту. В Комитет по аудиту входят 2 независимых директора из 5 членов. Для формирования состава Комитета по аудиту в надлежащем составе необходимо, чтобы акционерами было предложено и избрано достаточное количество независимых кандидатов, обладающих необходимым опытом и квалификацией, для качественного исполнения функций членов соответствующих Комитетов.
		2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Волги» определены задачи Комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. Документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации»/ «Корпоративные документы».
		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.		За отчетный период состоялось 10 заседаний Комитета по аудиту, в том числе три заседания в форме совместного присутствия.
		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
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.	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 соблюдается ☐ не соблюдается	Советом директоров создан Комитет по кадрам и вознаграждениям. В Комитет по кадрам и вознаграждениям входят 2 независимых директора из 5 членов. Для формирования состава Комитета по кадрам и вознаграждениям в надлежащем составе необходимо, чтобы акционерами было предложено и избрано достаточное количество независимых кандидатов, обладающих необходимым опытом и квалификацией, для качественного исполнения функций членов соответствующих Комитетов. Поскольку компаниям был предоставлен переходный период для приведения практики корпоративного управления в соответствие с Кодексом и правилами листинга в течение отчетного периода не все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса. В положении о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Волги» определены задачи комитета, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.
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.	1. 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. 2. 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 соблюдается ☐ не соблюдается	Советом директоров создан Комитет по кадрам и вознаграждениям. В Комитет по кадрам и вознаграждениям входят 2 независимых директора из 5 членов. Поскольку компаниям был предоставлен переходный период для приведения практики корпоративного управления в соответствие с Кодексом и правилами листинга, в течение отчетного периода не все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса. В положении о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «МРСК Волги» определены задачи Комитета, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса. Для формирования состава Комитета по кадрам и вознаграждениям в надлежащем составе необходимо, чтобы акционерами было предложено и избрано достаточное количество независимых кандидатов, обладающих необходимым опытом и квалификацией, для качественного исполнения функций членов соответствующих Комитетов.
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.).	1. 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.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	В Обществе сформированы Дополнительные Комитеты: « Комитет по стратегии и развитию, « Комитет по надежности, « Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. 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 соблюдается ☐ не соблюдается	Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Варварин А.В. отвечает признакам независимости. Для формирования составов Комитетов в надлежащем составе необходимо, чтобы акционерами было предложено и избрано достаточное количество независимых кандидатов, обладающих необходимым опытом и квалификацией, для качественного исполнения функций членов соответствующих Комитетов. В соответствии с Положениями о Комитетах Совета директоров Общества в заседаниях комитетов могут принимать участие члены иных комитетов в соответствии со списком, утвержденным председателем соответствующего Комитета.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	Советом директоров Общества ежегодно рассматривается отчет об итогах деятельности Комитета по аудиту. Годовой отчет Общества содержит информацию об итогах деятельности всех созданных в Обществе Комитетов.
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.	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.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	Годовой отчет Общества содержит информацию об итогах деятельности всех созданных в Обществе Комитетов и Совета директоров. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, не рассматривались на заседании Совета директоров.
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).	☐ соблюдается ☐ частично соблюдается ☒ не соблюдается	Внешняя организация (консультант) для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов не привлекалась. Так как компаниям предоставлен переходный период, в течение 2015 г. оценка эффективности Совета директоров не производилась.
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.	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 ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	В Обществе не принят внутренний документ — Положение о корпоративном секретаре. Функции корпоративного секретаря установлены в Положении о Совете директоров Общества. Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации»/ «Корпоративные документы». На сайте Общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре.
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 ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
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.			
4.1.1	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.	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.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
4.1.2	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.	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.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
4.1.3	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.	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.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
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 ○ частично соблюдается ○ не 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 ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
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.	● соблюдается ○ частично соблюдается ○ не соблюдается	
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 ○ частично соблюдается ○ не 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.	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 соблюдается ☐ не соблюдается	Оценка системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества Советом директоров не проводилась. В Обществе не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества. В ПАО «МРСК Волги» отсутствуют факты неправомерного получения премиальных выплат членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	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.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
5.1.3	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.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает 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.	1. В течение отчетного периода совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество организывает 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.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. 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 соблюдается ☐ не соблюдается	В Обществе имеется утвержденная информационная политика, однако данная политика была принята в 2013 г. и не учитывает всех рекомендаций Кодекса. Отчеты о соблюдении информационной политики ежеквартально рассматриваются подразделением мажоритарного акционера (ПАО «Россети»).
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	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 соблюдается ☐ не соблюдается	Общество не публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.

№	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	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.	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 ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	
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.	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 с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	На сайте не содержится заявлений исполнительных органов об отсутствии сведений о существовании долей, превышающих 5%, помимо уже раскрытых, и не раскрываются сведения о возможности приобретения определенными акционерами степени контроля, несоразмерной участию в уставном капитале.
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.	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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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 обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	☐ соблюдается ☒ частично соблюдается ☐ 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.
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.	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 ☐ частично соблюдается ☐ не 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.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	☒ соблюдается ☐ частично соблюдается ☐ не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	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 ☒ частично соблюдается ☐ не соблюдается	Во внутренних документах Общества расширенный перечень не предусмотрен.

ОБЗОР СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ В 2015 Г.

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
1	Заседание Совета директоров 28.01.2015 г. (протокол № 13)	В соответствии с п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене договора не раскрываются.	В соответствии с п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене договора не раскрываются.	В соответствии с п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене договора, не раскрываются.	В соответствии с п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене договора, не раскрываются.
2	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; Оператор — ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	В связи с изменением количества оборудования СДТУ ОАО «МРСК Волги», размещенного на узлах связи ОАО «ФСК ЕЭС» — «МЭС Волги» стороны договорились о внесении в Договор об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ № 80326 от 01.04.2008 г. (далее — Договор) следующих изменений и дополнений: 1. С 01.07.2014 г. считать: 1.1. Утратившим силу приложение № 2 «Перечень оборудования Правобережного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС», размещенного на узлах связи Оператора» к Договору; 1.2. Вступившим в силу приложение № 2.1 «Перечень оборудования Правобережного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС», размещенного на узлах связи Оператора» (по тексту дополнительного соглашения № 4) к Договору. 2. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (приложение № 2.1), и стоимостью единицы услуг (приложение № 1.1), составляет 43 046 руб. 49 коп. (сорок три тысячи сорок шесть рублей 49 копеек), включая НДС, который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ».	С 01.07.2014 г. ежемесячная плата составляет 43 046,49 руб. (включая НДС)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
3	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; Оператор — ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	В связи с изменением состава оборудования СДТУ ОАО «МРСК Волги», размещенного на узлах связи ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Волги стороны договорились о внесении в Договор об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ № 80327 от 01.04.2008 (далее — Договор) следующих изменений и дополнений: 1. С 01.08.2014 считать: 1.1. Утратившим силу приложение № 2.2 «Перечень оборудования Приволжского ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС», размещенного на узлах связи Оператора» (по тексту дополнительного соглашения № 4) к Договору; 1.2. Вступившим в силу приложение № 2.3 «Перечень оборудования Приволжского ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС», размещенного на узлах связи Оператора» (по тексту дополнительного соглашения № 5) к Договору. 2. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (Приложение № 2.3), и стоимостью единицы услуг (Приложение № 1.2), составляет 32 284 руб. 87 коп. (тридцать две тысячи двести восемьдесят четыре рубля 87 копеек), в том числе НДС (18%) — 4 924 руб. 81 коп. (четыре тысячи девятьсот двадцать четыре рубля 81 копейка), который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ».	С 01.08.2014 ежемесячная плата составляет 32 284,87 руб. (включая НДС)
4	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик оплатить медицинские (лечебно-профилактические) услуги оказываемые персоналу Заказчика (для ПО «ЦЭС», «ОГЭС», «ИЭС», аппарат управления) в рамках доврачебной медицинской помощи. Перечень медицинских услуг и их стоимость на одного человека в год определены в приложении № 1 к Договору. При изменении перечня услуг, оказываемых на здравпунктах, сумма Договора, указанная в п. 3.1 Договора, не изменяется. Медицинские (лечебно-профилактические) услуги оказываются здравпунктами, расположенными по адресам: г. Оренбург, ул. Аксакова, 3; г. Оренбург, ул. Манежная, 9-9а; г. Оренбург, ул. Юркина, 36.	1 497 808,00 руб. (НДС не облагается)
5	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется организовать для работников Заказчика отдых на базе отдыха, а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить обусловленную договором цену. Отдых организуется на базе отдыха, расположенной по адресу: г. Оренбург, база отдыха «Энергетик».	766 339,92 руб. (НДС не облагается)
6	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить услуги по организации оздоровления и отдыха работников Заказчика. Услуги предоставляются на базе санатория-профилактория, расположенного по адресу: 460023, г. Оренбург, ул. Турбинная, 58. Услуги оформляются путевками, являющимися бланками строгой отчетности. Исполнитель предоставляет, а Заказчик оплачивает и принимает путевки в санаторий-профилакторий, оформленные на количество дней, определяемых согласно заявке Заказчика.	9 838 951,50 руб. (НДС не облагается)
7	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	В связи с выполнением пп. 4.1.1 заключенного Договора на оказание услуг специальной техникой от 14.07.2014 № 1320—001517 (от 09.07.2014 № 16-04/4121) (далее — Договор), а именно оказание услуг, связанных с ликвидацией последствий ЧС, стороны пришли к соглашению о нижеследующем: Размер платы за выполненные Исполнителем работы за весь период пользования автотранспортными средствами увеличить на 842 904 (восемьсот сорок две тысячи девятьсот четыре) руб. 44 коп., и в связи с этим пп. 2.2. Договора изложить в следующей редакции: «пп. 2.2. Размер платы за выполненные Исполнителем работы (п. 1.1 Договора) за весь период пользования автотранспортными средствами (п. 1.4 Договора) не должен превышать 11 582 894 (одиннадцать миллионов пятьсот восемьдесят две тысячи восемьсот девяносто четыре) руб. 44 коп., в том числе НДС в размере 1 766 882 (один миллион семьсот шестьдесят шесть тысяч восемьсот восемьдесят два) руб. 20 коп.».	Размер платы по Договору увеличен на 842 904,44 руб. (в том числе НДС)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
8	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Отправитель — ОАО «МРСК Волги»; Перевозчик — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	В связи с выполнением пп. 3.1.1 заключенного Договора на оказание услуг по перевозке грузов автотранспортом от 14.07.2014 № 1320–001518 (от 09.07.2014 № 16-04/4123) (далее — Договор), а именно оказание услуг, связанных с ликвидацией последствий ЧС, стороны пришли к соглашению о нижеследующем: 1. Размер платы за перевозку грузов, а также за выполнение Перевозчиком работы и услуг, связанных с перевозкой грузов, за весь период пользования автотранспортными средствами увеличить на 576 434 (пятьсот семьдесят шесть тысяч четыреста тридцать четыре) руб. 48 коп., и в связи с этим пп. 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «пп. 4.2. Размер платы за перевозку грузов, а также за выполнение Перевозчиком работы и услуг, связанных с перевозкой грузов, за весь период пользования автотранспортными средствами не должен превышать 11 076 434 (одиннадцать миллионов семьдесят шесть тысяч четыреста тридцать четыре) руб. 48 коп., в том числе НДС в размере 1 689 625 (один миллион шестьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот двадцать пять) руб. 60 коп.».	Размер платы по Договору увеличен на 576 434,48 руб. (в том числе НДС)
9	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика с помощью своих автотранспортных средств (подвижных механизмов) специального назначения (автокраны, автовышки, экскаваторы, пр.), а Заказчик обязуется принять и оплатить результат следующей работы: - погрузо-разгрузочные; - земляные работы; - работы на высоте (автовышками, автокранами).	Не должна превышать 1 652 000,00 руб. (в том числе НДС)
10	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	Исполнитель предоставляет Заказчику принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства во временное владение и пользование за плату, а также оказывает Заказчику своими силами услуги по управлению автотранспортными средствами и по их технической эксплуатации (с экипажем). Количество, вид и марка автотранспортных средств (приложение № 1 к Договору) определяются письменными заявками (приложение № 2 к Договору) Заказчика, являющихся неотъемлемой частью Договора.	Не должна превышать 58 059 799,60 руб. (в том числе НДС)
11	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по организации проведения технического осмотра, технического обслуживания, ремонта с оформлением дефектной ведомости, наряд-заказа и акта выполненных работ, а также по управлению легковыми автомобилями марки Ssang Yong Rexton RJ4 в количестве 3 (три) шт. со следующими идентификационными номерами: VIN: XU3GOA1S7Z000466, VIN: XU3GOA1S8Z001103, VIN: XU3GOA1S8Z001514, имеющими следующие гос. №В 321 ЕВ; В 322 ЕВ; В 325 ЕВ соответственно, и легковыми автомобилями марки VOLKSWAGEN PASSAT в количестве 3 (три) шт., цвета — черный, серебристый металлик и бежево-серый, со следующими идентификационными номерами: VIN: WVVZZZ3CZCP020017, VIN: WVVZZZ3CZCP004819, VIN: WVVZZZ3CZDP037388, имеющими следующие гос. № В 185 КТ; В 186 КТ; В 402 КК соответственно, и MITSUBISHI PAJERO IV, цвет — черный металлик, со следующим идентификационным номером: VIN: JMBLYV98WBJ001706, имеющим гос. № В 917 МЕ, а также представлять эти автотранспортные средства Заказчику для использования в технически исправном состоянии на условиях и в срок, предусмотренные Договором, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.	Не должна превышать 5 853 980,00 руб. (в том числе НДС)
12	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Отправитель — ОАО «МРСК Волги»; Перевозчик — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	Перевозчик обязуется по заявкам Отправителя доставить (перевезти) автомобильным транспортом вверенный ему Отправителем груз, в том числе негабаритный, тяжеловесный (НТГ) и опасный (ОГ), в пункт назначения и выдать его уполномоченному на получение груза лицу (Получателю), а Отправитель обязуется уплатить за перевозку груза установленную Договором плату. Перевозчик выполняет для Отправителя связанные с перевозкой транспортно-экспедиционные работы и услуги: вывоз (завоз) грузов с промышленных предприятий, баз, складов, станций железных дорог, из портов (с пристаней) и аэропортов, в случае если это предусмотрено дополнительным соглашением сторон и/или заявкой (при условии письменного согласия Перевозчика).	Не должна превышать 10 500 005,00 руб. (в том числе НДС)

MRSK-VOLGI.RU

■ ИЗЛУЧАЯ СВЕТ

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
13	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Арендатор — ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	Арендодатель передает принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) автотранспортные средства, согласно приложению № 2 к Договору, по форме приложения № 1 к Договору (форма акта сдачи-приемки автотранспортных средств), являющегося неотъемлемой частью Договора, без предоставления услуг по управлению и по их техническому содержанию (обслуживанию) и эксплуатации (без экипажа). Автотранспортные средства на момент заключения Договора являются свободными от прав третьих лиц, не заложены, не арестованы и не являются предметом исков третьих лиц.	27 147 027,00 руб. (в том числе НДС)
14	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика с помощью своих автотранспортных средств (подвижных механизмов) специального назначения (автокраны, автовышки, экскаваторы, пр.), а Заказчик обязуется принять и оплатить результат следующей работы: - погрузо-разгрузочные; - земляные работы; - работы на высоте (автовышками, автокранами).	Не должна превышать 11 565 994,20 руб. (в том числе НДС)
15	Заседание Совета директоров 09.02.2015 г. (протокол № 14)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Подрядчик — ОАО «МРСК Центра и Приволжья».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «МРСК Центра и Приволжья» — является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется выполнить работы по ликвидации последствий аварий на объектах (приложение № 2 к Договору) Заказчика, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Виды работ, их содержание и объем определены сторонами в Сметной документации (приложение № 1 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. Стороны в своей деятельности руководствуются законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими организацию и порядок функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии, и настоящим Договором.	2 878 744,48 руб. (в том числе НДС)
16	Заседание Совета директоров 05.03.2015 г. (протокол № 15)	Покупатель — ОАО «МРСК Волги»; Поставщик — ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» — является стороной по сделке.	Поставщик обязуется поставить Покупателю информационно-техническую документацию по вопросам проектирования электрических сетей: «Руководящие материалы по проектированию электрических сетей» (при новом строительстве, их реконструкции и техническом перевооружении) — РУМ-2015.	90 270,00 руб. (в том числе НДС)
17	Заседание Совета директоров 05.03.2015 г. (протокол № 15)	Покупатель — ОАО «МРСК Волги»; Поставщик — ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» — является стороной по сделке.	Поставщик обязуется поставить Покупателю информационно-техническую документацию по вопросам проектирования электрических сетей: «Руководящие материалы по проектированию электрических сетей» (при новом строительстве, их реконструкции и техническом перевооружении) — РУМ-2015.	30 090,00 руб. (в том числе НДС)
18	Заседание Совета директоров 05.03.2015 г. (протокол № 15)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Социальная сфера-М»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «Социальная сфера-М» — является стороной по сделке.	Исполнитель, действуя в интересах «Заказчика», обязуется предоставить Заказчику за вознаграждение детские путевки для работников филиала ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго» в оздоровительный лагерь «Энергетик», расположенный в Республике Мордовия, Кочкуровский район, с. Сабаево.	267 000,00 руб. (НДС не облагается)

MRSK-VOLGI.RU

ИЗЛУЧАЯ СВЕТ

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
19	Заседание Совета директоров 05.03.2015 г. (протокол № 15)	Исполнитель — ОАО «МРСК Волги»; Заказчик — ОАО «СО ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Аюев Б.И., Кравченко В.М., Калинин А.С. являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.	Исполнитель оказывает услуги по предоставлению во временное пользование Заказчику комплекса ресурсов для размещения технологического оборудования Заказчика, согласно перечню размещаемого оборудования Заказчика в производственных помещениях Исполнителя (приложение № 1 к Договору), а Заказчик обязан своевременно вносить плату за пользование комплексом ресурсов.	65 123,52 руб. (в том числе НДС)
20	Заседание Совета директоров 05.03.2015 г. (протокол № 15)	Сторона 1 — ОАО «СО ЕЭС»; Сторона 2 — ОАО «МРСК Волги»;	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Аюев Б.И., Кравченко В.М., Калинин А.С. являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.	Технологическое взаимодействие между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России.	
21	Заседание Совета директоров 13.03.2015 г. (протокол № 17)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Подрядчик — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» в соответствии с регламентом выполнения работ (приложение № 1 к Договору), а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы.	Не должна превышать 3 706 380 руб. (в том числе НДС)
22	Заседание Совета директоров 13.03.2015 г. (протокол № 17)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказать, а Заказчик принять и оплатить услуги по проведению психологической оценки и коррекции 188 работников (сто восемьдесят восемь человек) Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы.	251 203,72 руб. (в том числе НДС)
23	Заседание Совета директоров 21.04.2015 г. (протокол № 19)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ООО «АйТи Энерджи Сервис»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ООО «АйТи Энерджи Сервис» — является стороной по сделке.	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по техническому и консультационному обслуживанию системы коллективного отображения информации (СКОИ), указанной в Перечне обслуживаемого оборудования (приложение № 1 к Договору), в соответствии с регламентом выполнения работ (приложение № 2 к Договору), в сроки, определенные в графике выполнения работ и оплаты (приложение № 3 к Договору), по месту их установки.	1 475 000,00 руб. (в том числе НДС)
24	Заседание Совета директоров 08.05.2015 г. (протокол № 21)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предрейсовому (в установленных случаях — послерейсовому) медицинскому осмотру водителей производственного отделения «Оренбургские городские электрические сети» (в кабинетах предрейсового осмотра, расположенных по адресу: г. Оренбург, ул. Чистопольская, 1а, Юркина, 36, Каргалинский м/у, Чебеньковский м/у, Караванный м/у, Дедуровский м/у), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.	885 000,00 руб. (НДС не облагается)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
25	Заседание Совета директоров 08.05.2015 г. (протокол № 21)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; Оператор — ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	1. Стороны договорились с 01.10.2014 о нижеследующем: 1.1. Считать утратившим силу приложение № 1.1 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 3) к Договору; 1.2. Считать вступившим в силу приложение № 1.2 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 4)» к Договору. 2. Пункт 3.1 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Стоимость единицы услуг устанавливается соглашением Сторон в соответствии с тарифами Оператора на оказание услуг по размещению оборудования средств диспетчерского технологического управления Заволжского производственного отделения Пользователя на узлах связи Оператора и обеспечению их функционирования (Приложение 1.2 к настоящему договору)». 3. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (Приложение № 2.1), и стоимостью единицы услуг (Приложение № 1.2.), составляет 57 897 руб. 53 коп. (Пятьдесят семь тысяч восемьсот девяносто семь рублей 53 копейки), включая НДС (18%) — 8 831,83 (Восемь тысяч восемьсот тридцать один рубль 83 копейки), который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ».	С 01.10.2014 ежемесячная плата составляет 57 897,53 руб. (включая НДС)
26	Заседание Совета директоров 08.05.2015 г. (протокол № 21)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; Оператор — ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	1. Стороны договорились с 01.09.2014 о нижеследующем: 1.1. Считать утратившим силу приложение № 1.2 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 4) к Договору; 1.2. Считать вступившим в силу приложение № 1.3 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 5) к Договору. 2. Пункт 3.1. раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Стоимость единицы услуг устанавливается соглашением Сторон в соответствии с тарифами Оператора на оказание услуг по размещению оборудования средств диспетчерского технологического управления филиалов пользователя на узлах связи Оператора и обеспечению их функционирования (Приложение 1.3 к настоящему договору)». 3. Пункт 3.2. раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (Приложение № 2.1), и стоимостью единицы услуг (Приложение № 1.3), составляет 57 897 руб. 53 коп. (Пятьдесят семь тысяч восемьсот девяносто семь рублей 53 копейки), в том числе НДС (18%) — 8 831 руб. 83 коп. (Восемь тысяч восемьсот тридцать один рубль 83 копейки), который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ».	С 01.09.2014 ежемесячная плата составляет 57 897,53 руб. (включая НДС)
27	Заседание Совета директоров 08.05.2015 г. (протокол № 21)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; Оператор — ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	Предметом дополнительного соглашения является внесение в Договор об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ № 80327 от 01.04.2008 (далее — Договор) следующих изменений: 1. Стороны договорились с 01.09.2014 считать: 1.1. Утратившим силу приложение № 1.2 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 4) к Договору; 1.2. Вступившим в силу приложение № 1.3 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 6)» к Договору. 2. Пункт 3.1 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Стоимость единицы услуг устанавливается соглашением Сторон в соответствии с тарифами Оператора на оказание услуг по РиОФ (Приложение 1.3 к настоящему договору)». 3. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (Приложение № 2.3), и стоимостью единицы услуг (Приложение № 1.3), составляет 34 738 руб. 52 коп. (Тридцать четыре тысячи семьсот тридцать восемь рублей 52 копейки), включая НДС (18%) — 5 299,10 (Пять тысяч двести девяносто девять рублей 10 копеек), который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ».	С 01.09.2014 ежемесячная плата составляет 34 738,52 руб. (включая НДС)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
28	Заседание Совета директоров 08.05.2015 г. (протокол № 21)	Исполнитель — ОАО «МРСК Волги»; Заказчик — ОАО «МРСК Юга»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1. Акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «МРСК Юга» — является стороной по сделке. 2. Члена Совета директоров Общества Панкстынова Ю.Н., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга».	Исполнитель обязуется оказать услуги по обеспечению надежности электроснабжения на объектах электроэнергетики Заказчика в целях реализации мероприятий по обеспечению энергетической безопасности электроснабжения электроустановок IV саммита глав прикаспийских государств и особо значимых объектов инфраструктуры г. Астрахань в период подготовки и проведения саммита и передать результат оказываемых услуг Заказчику. Перечень электросетевых объектов с описанием проводимых на них услуг с указанием объема оказываемых услуг приведен в приложение № 1 Договору. Исполнитель обязуется оказать услуги (установка РИСЭ, их подключение к энергообъектам и включение в работу во избежание перерывов в электроснабжении ответственных потребителей при возникновении аварийных ситуаций с организацией постоянного дежурства персонала Исполнителя) на объектах Заказчика.	1 284 300,00 руб. (в том числе НДС)
29	Заседание Совета директоров 02.06.2015 г. (протокол № 24)	Исполнитель — ОАО «МРСК Волги»; Заказчик — ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить Заказчику услугу по размещению в принадлежащих Исполнителю производственных помещениях (далее — Услуга) оборудования связи и иного имущества Заказчика (далее — Оборудование), а Заказчик обязуется оплачивать Услугу Исполнителя в объеме, порядке и сроки, установленные настоящим Договором. Перечень размещаемого Оборудования Заказчика с указанием местонахождения производственных помещений, в которых размещено Оборудование, определен в приложении № 1 к Договору.	С 01.01.2015 ежемесячная плата составляет 40 888,37 руб. (в том числе НДС)
30	Заседание Совета директоров 02.06.2015 г. (протокол № 24)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Подрядчик — ОАО «МРСК Центра»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1. Акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «МРСК Центра» — является стороной по сделке. 2. Члена Совета директоров Общества Куликова Д.В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Центра».	Подрядчик обязуется выполнить аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах (приложение № 2 к Договору) Заказчика, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Виды работ, их содержание и объем определены сторонами в сметной документации (приложение № 1 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. Стороны в своей деятельности руководствуются законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими организацию и порядок функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии, и Договором. Представителем Заказчика по Договору является филиал ОАО «МРСК Волги» «Пензаэнерго» с наделением его следующими полномочиями: подписывать сметы, акты приемки выполненных работ по форме КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, акты передачи оборудования в монтаж по объекту, акты сверки взаимных расчетов; получать счета, счета-фактуры; производить сверку взаимных расчетов.	1 147 521,75 руб. (в том числе НДС)
31	Заседание Совета директоров 02.06.2015 г. (протокол № 24)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Подрядчик — ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «МРСК Центра и Приволжья» — является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется выполнить аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах (приложение № 2 к Договору) Заказчика в период с 03.02.2015 по 04.02.2015, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном договором. Виды работ, их содержание и объем определены сторонами в сметной документации (приложение № 1 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. Стороны в своей деятельности руководствуются законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими организацию и порядок функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии, и Договором. Представителем Заказчика по Договору является филиал ОАО «МРСК Волги» «Пензаэнерго» с наделением его следующими полномочиями: подписывать сметы, акты приемки выполненных работ по форме КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, акты передачи оборудования в монтаж по объекту, акты сверки взаимных расчетов; получать счета, счета-фактуры; производить сверку взаимных расчетов.	440 741,32 руб. (НДС не облагается)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
32	Заседание Совета директоров 02.06.2015 г. (протокол № 24)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Подрядчик — ОАО «Энергосервис Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «Энергосервис Волги» — является стороной по сделке.	По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с техническим заданием (приложение № 2 к Договору), со сводным сметным расчетом стоимости строительства и локальными сметными расчетами (приложение № 1 к Договору), с утвержденной проектной и рабочей документацией осуществить строительно-монтажные, пуско-наладочные работы по строительству объекта: «Строительство отпайки ВЛ 6 кВ, КТП 6/0,4 кВ и ВЛ 0,4 кВ от ВЛ 6 кВ Л-17 ПС 35/6 кВ «Узморье» (объект Приволжского ПО филиала ПАО «МРСК Волги» «Саратовские РС») и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.	1 961 742,79 руб. (в том числе НДС)
33	Заседание Совета директоров 02.06.2015 г. (протокол № 24)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить услуги по организации оздоровления и отдыха детей работников Заказчика в детском оздоровительном лагере «Энергетик» в период летних школьных каникул. Услуги предоставляются на базе ДОЛ «Энергетик», расположенной по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки».	1 158 501,25руб. (НДС не облагается)
34	Заседание Совета директоров 02.06.2015 г. (протокол № 24)	Сторона 1 — ОАО «МРСК Волги»; Сторона 2 — ОАО «СО ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Аюев Б.И., Кравченко В.М., Калинин А.С. являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.	Сторона 1 обязуется на возмездной основе предоставить Стороне 2 возможность размещения технологического оборудования, принадлежащего Стороне 2 на праве собственности, в помещении № 4 (узел связи), расположенном на 2-м этаже трехэтажного здания по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр-т Ленина, д. 40 (далее — Объект). Объект принадлежит Стороне 1 на праве собственности, что подтверждается свидетельством о государственной регистрации права серии 21 АБ № 224458, выданным 20.11.2014 Управлением Федеральной регистрационной службы по Чувашской Республике, о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 05 февраля 2009 г. сделана запись регистрации № 21-21-12/241/2008-190. Схема Объекта с указанием конкретных границ для размещения Оборудования приведена в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью Договора. Перечень размещаемого Оборудования Стороны 2 приведен в приложении № 2, являющемся неотъемлемой частью Договора. Оборудование размещается с целью передачи данных телеметрии и обеспечения диспетчерской связи.	3 540,17 руб./мес. (в том числе НДС)
35	Заседание Совета директоров 15.06.2015 г. (протокол № 25)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Тюменьэнерго»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1. Акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Тюменьэнерго» — является стороной по сделке. 2. Члена Совета директоров Общества Панкстыянова Ю.Н., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго».	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на полигоне филиала ОАО «Тюменьэнерго» — Нижневартовские электрические сети в городе Нижневартовске с 20 по 24 июля 2015 г., а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту устройств РЗА, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО.	2 384 390,00 руб. (в том числе НДС)
36	Заседание Совета директоров 15.06.2015 г. (протокол № 25)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Подрядчик — ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «МРСК Центра и Приволжья» — является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется выполнить аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах (приложение № 2 к Договору) Заказчика в период с 02.02.2015 г. по 04.02.2015 г., вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Виды работ, их содержание и объем определены сторонами в сметной документации (приложение 1 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. Стороны в своей деятельности руководствуются законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими организацию и порядок функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии, и Договором. Представителем Заказчика по Договору является филиал ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго» с наделением его следующими полномочиями: подписывать сметы, акты приемки выполненных работ по форме КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, акты передачи оборудования в монтаж по объекту, акты сверки взаимных расчетов; получать счета, счета-фактуры; производить сверку взаимных расчетов.	1 134 813,71 руб. (в том числе НДС)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
37	Заседание Совета директоров 15.06.2015 г. (протокол № 25)	Исполнитель — ОАО «ФСК ЕЭС»; Заказчик — ОАО «МРСК Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров — А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по предоставлению мест размещения оборудования Заказчика и его охране на своем объекте (далее — Услуга), а Заказчик обязуется оплачивать Услугу Исполнителя в объеме, порядке и сроки, установленные Договором. Объектом Исполнителя является ПС 220/110/35/6 кВ Бузулукская, расположенная по адресу: Оренбургская область, город Бузулук, улица Суворова, 64 «б». Перечень размещаемого оборудования Заказчика с указанием местонахождения производственных помещений, в которых размещено оборудование, определен в приложении № 1 к Договору. Стоимость Услуги указана в расчете платы за размещение оборудования связи ОАО «МРСК Волги», на площадях филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — Оренбургское ПМЭС (приложение № 4 к Договору).	1 040,31 руб./в мес. (в том числе НДС)
38	Заседание Совета директоров 15.06.2015 г. (протокол № 25)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить услуги по организации оздоровления и отдыха пенсионеров Заказчика. Услуги предоставляются на базе ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный», расположенной по адресу: 460023, г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.	2 277 828,00 руб. (НДС не облагается)
39	Заседание Совета директоров 15.06.2015 г. (протокол № 25)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; Оператор — ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ОАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	1. Стороны договорились с 01.09.2014 г. о нижеследующем: 1.1. Считать утратившим силу приложение № 1.1 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 3) к Договору; 1.2. Считать вступившим в силу приложение № 1.2 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 4)» к Договору; 2. Пункт 3.1 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Стоимость единицы услуг устанавливается соглашением Сторон в соответствии с тарифами Оператора на оказание услуг по размещению оборудования средств диспетчерского технологического управления на узлах связи Оператора и обеспечению их функционирования (далее — РиОФ) (Приложение 1.2 к настоящему договору)». 3. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (Приложение № 2), и стоимостью единицы услуг (Приложение № 1.2), составляет 17 369 руб. 26 коп. (семнадцать тысяч триста шестьдесят девять рублей 26 копеек), включая НДС (18%) — 2 649 руб. 55 коп. (две тысячи шестьсот сорок девять рублей 55 копеек), который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ.	С 01.09.2014 ежемесячная плата составляет 17 369,26 руб. (в том числе НДС)
40	Заседание Совета директоров 03.08.2015 г. (протокол № 2)	Заказчик — ОАО «СО ЕЭС»; Исполнитель — ПАО «МРСК Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Аюев Б.И., Кравченко В.М., Калинин А.С. являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.	В соответствии с условиями Договора Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услугу по инженерно-техническому обеспечению работы оборудования Заказчика, состоящую в размещении оборудования Заказчика в телекоммуникационном шкафу Исполнителя, установленного в здании Исполнителя, расположенном по адресу: Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Маршала Г.К. Жукова, д. 44, и в предоставлении производственных ресурсов для обеспечения функционирования оборудования Заказчика, а Заказчик обязуется оплачивать оказываемую услугу.	Абонентский платеж 2 080,79 руб./мес. (в том числе НДС)
41	Заседание Совета директоров 03.08.2015 г. (протокол № 2)	Заказчик — ОАО «СО ЕЭС»; Исполнитель — ПАО «МРСК Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Аюев Б.И., Кравченко В.М., Калинин А.С. являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.	В соответствии с условиями Договора Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услугу по предоставлению в пользование оптических волокон № 1 (цвет модуля: красный; цвет оптического волокна: серый) и № 2 (цвет модуля: красный; цвет оптического волокна: белый), фактической длиной 654 м каждое, в оптическом кабеле марки ОМЗКГЦ-10-01-0.22-8-(8,0) линейной части ВОЛС Оренбургэнерго — ТУ-4 Ростелеком на участке ЦУС (Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Маршала Г.К. Жукова, 44) — узел доступа ТЦТЭТ Ростелеком (Оренбургская обл., г. Оренбург, пер. Телевизионный, 3/1) (далее по тексту настоящего Договора — Имущество), а Заказчик обязуется оплачивать оказываемую услугу.	Единовременный платеж 2 080,79 руб. (в том числе НДС) Абонентский платеж 15 146,42 руб./мес. (в том числе НДС)

MRSK-VOLGI.RU

■ ИЗЛУЧАЯ СВЕТ

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
42	Заседание Совета директоров 03.08.2015 г. (протокол № 2)	Абонент — ОАО «СО ЕЭС»; Оператор — ПАО «МРСК Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Аюев Б.И., Кравченко В.М., Калинин А.С. являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.	Оператор связи обязуется предоставить Абоненту доступ к сети связи, функционирующей на территории муниципального образования Оренбургской области «город Оренбург», и оказывать ему услуги связи и иные услуги, а Абонент обязуется оплачивать оказываемые услуги связи.	Абонентский платеж 6 673,90 руб./мес. (в том числе НДС)
43	Заседание Совета директоров 03.08.2015 г. (протокол № 2)	Заказчик — ОАО «СО ЕЭС»; Исполнитель — ПАО «МРСК Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Аюев Б.И., Кравченко В.М., Калинин А.С. являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.	В соответствии с условиями Договора Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услугу по предоставлению в пользование места в телефонной кабельной канализации, расположенной в муниципальном образовании Оренбургской области «город Оренбург», для размещения оптического кабеля, а Заказчик обязуется оплачивать оказываемую услугу.	Единовременный платеж 13 358,54 руб. (в том числе НДС) Абонентский платеж 102,90 руб./мес. (в том числе НДС)
44	Заседание Совета директоров 27.08.2015 г. (протокол № 3)	Сторона 1 — ПАО «МРСК Волги»; Сторона 2 — ОАО «МУС Энергетики»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «МУС Энергетики» — является стороной по сделке.	Предметом Соглашения является расторжение Договора от 16.03.2009 № МР6/122-21-04/159 (далее — Договор) и демонтаж оборудования, установленного Стороной 2 на объектах Стороны 1 с подписанием Акта о демонтаже оборудования с объектов Стороны 1. Сторона 2 обязуется произвести демонтаж оборудования с объектов Стороны 1 с приведением мест размещения оборудования в надлежащее состояние. Сторона 2 обязуется произвести расчет по п. 3.2 Договора в течение 5 рабочих дней с момента подписания Акта о демонтаже оборудования с объектов Стороны 1 на основании счета, выставленного Стороной 1. Сторона 2 обязуется произвести расчет за потребленную электроэнергию до 20 числа месяца, следующего за месяцем, в котором произведен демонтаж оборудования, на основании счета, выставленного Стороной 1.	—
45	Заседание Совета директоров 27.10.2015 г. (протокол № 8)	Заказчик — ПАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ПАО «МРСК Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1. Акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ПАО «МРСК Юга» — является стороной по сделке. 2. Члена Совета директоров Общества Харина А.Н., который одновременно является членом Совета директоров ПАО «МРСК Юга».	По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго» материалами 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. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (приложения 1, 1.1–1.15 к Договору). Договор заключается в интересах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго».	1 834 625,65 руб. (в том числе НДС)
46	Заседание Совета директоров 27.10.2015 г. (протокол № 8)	Заказчик — ПАО «МРСК Волги» Исполнитель — АО «НИИЦ МРСК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — АО «НИИЦ МРСК» — является стороной по сделке.	Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется от своего имени, но за счет Заказчика организовать закупочные процедуры на поставку силовых трансформаторов напряжением 35–220 кВ для нужд Заказчика. Действия, связанные с проведением закупочных процедур в рамках исполнения Договора, осуществляются Исполнителем на основании поручений Заказчика.	Общая стоимость оказанных услуг по Договору не может составлять 2 и более процентов балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую дате совершения сделки
47	Заседание Совета директоров 25.11.2015 г. (протокол № 9)	Заказчик — ПАО «МРСК Волги»; Подрядчик — ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники филиала ПАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» в соответствии с согласованной сторонами спецификацией (Приложение № 1 к Договору), а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы.	Не должна превышать 2 444 960,00 руб. (в том числе НДС)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
48	Заседание Совета директоров 25.11.2015 г. (протокол № 9)	Пользователь — ПАО «МРСК Волги»; Оператор — ПАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ПАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	Предметом дополнительного соглашения является внесение в Договор об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ № 80326 от 01.04.2008 г. (далее — Договор) следующих изменений: 1. С 01.01.2016 считать: 1.1 Утратившим силу приложение № 1.1 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 3) к Договору; 1.2 Вступившим в силу приложение № 1.2 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 5)» к Договору. 2. По тексту договора ссылки на приложение № 1, приложение № 2 заменить ссылками на приложение № 1.2, приложения № 2.1 соответственно. 3. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (приложение № 2.1) и стоимостью единицы услуг (приложение № 1.2), составляет 46 318 руб. 02 коп. (Сорок шесть тысяч триста восемнадцать рублей 02 копейки), включая НДС (18%) — 7 065 руб. 46 коп. (Семь тысяч шестьдесят пять рублей 46 копеек)». 4. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания полномочными представителями Сторон. 5. Обязательства Сторон по Договору, не затронутые дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде. 6. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора. 7. Неотъемлемой частью дополнительного соглашения является приложение 1.2 «Протокол согласования договорной цены».	46 318,02 руб./в мес. (в том числе НДС)
49	Заседание Совета директоров 25.11.2015 г. (протокол № 9)	Заказчик — ПАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.	По договору оказания услуг Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по организации и проведению культурно-массовых мероприятий для работников филиала ПАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» (смета расходов проводимого мероприятия указывается в приложении № 1 к Договору, являющимся его неотъемлемой частью), а Заказчик обязуется обеспечить прием и оплату услуг в установленном Договором порядке.	471 300,00 руб. (в том числе НДС)

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	СТОРОНЫ СДЕЛКИ	ЗАИНТЕРЕСОВАННОЕ ЛИЦО	ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ	СТОИМОСТЬ
50	Заседание Совета директоров 14.12.2015 г. (протокол № 11)	Пользователь — ПАО «МРСК Волги»; Оператор — ПАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ПАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица: Бударгин О.М., Кравченко В.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Демин А.А. являются членами органов управления ПАО «ФСК ЕЭС» — стороны по сделке.	Предметом дополнительного соглашения является внесение в Договор об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ № 22 от 08.04.2008 (далее — Договор) следующих изменений: 1. С 01.01.2016: 1.1. Приложение № 1 к Договору «Протокол согласования договорной цены» читать в редакции приложения № 1 к Дополнительному соглашению. 1.2. Приложение № 2 к Договору «Перечень оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора» читать в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению. 1.3. Приложение № 3 к Договору «Смета ежемесячных затрат филиала ПАО "ФСК ЕЭС" — МЭС Волги на оказание услуг ПАО "МРСК Волги" по размещению оборудования СДТУ на узлах связи и обеспечению их функционирования (РиОФ)» читать в редакции приложения № 3 к дополнительному соглашению. 2. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по РиОФ, рассчитанная в соответствии с перечнем оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора (Приложение № 2), и стоимостью единицы услуг (Приложение № 1), составляет 40 528 руб. 27 коп. (сорок тысяч пятьсот двадцать восемь рублей 27 копеек), в том числе НДС (18%) — 6 182 руб. 28 коп. (шесть тысяч сто восемьдесят два рубля 28 копеек)». 3. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания полномочными представителями Сторон. 4. Обязательства Сторон по Договору, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде. 5. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора. 6. Неотъемлемой частью дополнительного соглашения являются: - приложение 1 «Протокол согласования договорной цены»; - приложение 2 «Перечень оборудования Пользователя, размещенного на узлах связи Оператора»; - приложение 3 «Смета ежемесячных затрат Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" — МЭС Волги на оказание услуг ПАО "МРСК Волги" по размещению оборудования СДТУ на узлах связи и обеспечению его функционирования (РиОФ)».	40 528,27 руб./мес. (в том числе НДС)
51	Заседание Совета директоров 22.12.2015 г. (протокол № 12)	Приобретатель — ПАО «Россети»; Эмитент — ПАО «МРСК Волги»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров ПАО «МРСК Волги» Межевича В.Е., являющегося членом Правления ПАО «Россети», являющегося стороной в сделке.	Договор приобретения дополнительных акций Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее — ПАО «МРСК Волги»), заключаемый между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Волги» (далее — Договор), в части дополнительных условий (за исключением условий приобретения ПАО «Россети» в рамках реализации преимущественного права дополнительных акций ПАО «МРСК Волги»).	—

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.

Организация: ПАО «МРСК Волги»
Идентификационный номер налогоплательщика: 6450925977/997450001
Вид деятельности: передача электроэнергии
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 410031, г.Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44,
Тел.: (845-2) 30-26-32
Факс: (845-2) 73-69-09

КОДЫ
Форма по ОКУД 0710001
Дата (год, месяц, число) 2015 12 31
по ОКПО 96956370
ИНН 6450925977
по ОКВЭД 40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС 12247 31
по ОКЕИ 384

ПОЯС- НЕНИЯ	АКТИВ	КОД СТРОКИ	НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
1	2	3	4	5	6
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.					
5.1	Нематериальные активы в т.ч.:	1110	21 306	29 451	43 145
	незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	–	–	–
5.2	Результаты исследований и разработок в т.ч.:	1120	16 647	25 777	49 075
	затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	9 458	–	11 041
5.3	Основные средства	1150	53 273 988	56 623 930	56 900 364
	земельные участки и объекты природопользования	1151	79 450	78 340	78 289
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	47 580 352	49 068 043	47 810 622
	другие виды основных средств	1153	4 579 344	5 821 698	6 279 159
	незавершенное строительство	1154	968 420	1 477 725	2 182 776
	авансы, выданные в связи с созданием основного средства	1155	4 350	111 607	387 626
	материалы для создания внеоборотного актива	1156	62 072	66 517	161 892
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	–	–	–
5.4	Долгосрочные финансовые вложения	1170	101 616	101 597	101 615
	инвестиции в дочерние общества	1171	101 529	101 529	101 529

ПОЯС- НЕНИЯ	АКТИВ	КОД СТРОКИ	НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
1	2	3	4	5	6
	инвестиции в другие организации	1173	87	68	86
5.7	Отложенные налоговые активы	1180	109 112	287 968	322 014
	Прочие внеоборотные активы	1190	41 911	40 740	23 185
	Итого по разделу I	1100	53 564 580	57 109 463	57 439 398
Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5	Запасы	1210	1 322 615	1 286 561	1 235 898
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 244 408	1 214 768	1 172 719
	затраты в незавершенном производстве	1212	–	–	308
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	64	64	64
	прочие запасы и затраты	1215	78 143	71 729	62 807
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 019	2 992	3 727
5.6	Дебиторская задолженность	1230	6 981 278	6 597 800	5 394 531
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	75 348	58 255	19 054
	покупатели и заказчики	123101	3 773	4 237	5 139
	векселя к получению	123102	–	–	–
	авансы выданные	123103	67 717	48 793	6 908
	прочие дебиторы	123104	3 858	5 225	7 007
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	6 905 930	6 539 545	5 375 477
	покупатели и заказчики	123201	6 696 135	6 160 766	4 038 552
	векселя к получению	123202	–	–	–
	авансы выданные	123205	117 686	138 090	260 600
	прочие дебиторы	123206	92 109	240 689	1 076 325
	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	–	–	–
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 918 622	1 246 117	1 016 421
	касса	1251	442	304	85
	расчетные счета	1252	161 633	1 245 613	1 012 177
	прочие денежные средства	1254	1 756 547	200	4 159
	Прочие оборотные активы	1260	152 211	156 623	226 138
	Итого по разделу II	1200	10 377 745	9 290 093	7 876 715
	БАЛАНС	1600	63 942 325	66 399 556	65 316 113

ПОЯС- НЕНИЯ	ПАССИВ	КОД СТРОКИ	НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
1	2	3	4	5	6
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал	1310	17 857 780	17 857 780	17 857 780
	Переоценка внеоборотных активов	1340	18 433 485	18 447 249	18 490 029
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	367 493	365 257	362 510
5.7	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 265 065	6 026 857	5 959 920
	прошлых лет	1371	6 022 156	5 982 155	5 905 667
	отчетного периода	1372	242 909	44 702	54 253
5.7	Средства, полученные от акционеров в счет увеличения капитала	1380	66 860	–	–
	Итого по разделу III	1300	42 990 683	42 697 143	42 670 239
Раздел IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1410	7 700 000	12 000 000	13 900 000
	кредиты банков со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1411	7 700 000	12 000 000	13 900 000
5.7	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 188 960	3 117 329	2 857 110
	Оценочные обязательства	1430	–	–	–
	Прочие обязательства	1450	540 035	363 484	271 589
	Итого по разделу IV	1400	11 428 995	15 480 813	17 028 699
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1510	3 622 639	1 919 387	18 817
	кредиты банков со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	3 622 639	1 919 387	18 817
5.6	Кредиторская задолженность	1520	5 498 005	5 963 837	5 195 385
	поставщики и подрядчики	1521	3 055 730	3 933 565	3 478 911
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	413 499	391 477	408 580
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	191 874	170 723	172 150
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 341 582	821 881	290 225
	авансы полученные	1526	450 231	546 477	751 293
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	2 389	3 835	4 023
	прочая кредиторская задолженность	1528	42 700	95 879	90 203
	Доходы будущих периодов	1530	3 215	3 269	–

ПОЯС- НЕНИЯ	ПАССИВ	КОД СТРОКИ	НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
1	2	3	4	5	6
5.7	Оценочные обязательства	1540	373 579	301 993	316 774
	Прочие обязательства	1550	25 209	33 114	86 199
	Итого по разделу V	1500	9 522 647	8 221 600	5 617 175
	БАЛАНС	1700	63 942 325	66 399 556	65 316 113

Генеральный директор В.А. Рябикин

«26» февраля 2016 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2015 Г.

Организация: ПАО «МРСК Волги»
Идентификационный номер налогоплательщика: 6450925977/997450001
Вид деятельности: передача электроэнергии
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ

Форма по ОКУД 0710002
Дата (год, месяц, число) 2015 12 31
по ОКПО 96956370
ИНН 6450925977
по ОКВЭД 40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС 12247 31
по ОКЕИ 384

ПОЯС-НЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2015 ГОДА	ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2014 ГОДА
1	2	3	4	5
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
	Выручка	2110	47 860 392	45 991 192
	в том числе от:			
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2111	47 308 428	45 244 314
	услуг по технологическому присоединению к сети	2112	347 929	488 143
	продажи электроэнергии и мощности	2113	–	–
	предоставления имущества в аренду	2116	72 716	81 075
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2117	127 400	174 278
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2118	3 919	3 382
6.1	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(44 573 734)	(43 548 645)
	в том числе от:			
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2121	(44 260 257)	(43 093 720)
	услуг по технологическому присоединению к сети	2122	(184 526)	(205 772)
	продажи электроэнергии и мощности	2123	–	–
	предоставления имущества в аренду	2126	(29 667)	(30 794)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2127	(83 358)	(204 124)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2128	(15 926)	(14 235)

ПОЯС-НЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2015 ГОДА	ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2014 ГОДА
1	2	3	4	5
	Валовая прибыль	2100	3 286 658	2 442 547
	Коммерческие расходы	2210	–	–
6.1	Управленческие расходы	2220	(1 084 926)	(1 098 998)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 201 732	1 343 549
6.4	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	362	297
	Проценты к получению	2320	110 758	28 611
	Проценты к уплате	2330	(1 233 394)	(911 900)
	Прочие доходы	2340	475 403	413 305
	Прочие расходы	2350	(819 760)	(611 361)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	735 101	262 501
6.3	Текущий налог на прибыль	2410	(241 042)	–
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	348 266	231 176
6.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(74 512)	(238 718)
6.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(179 732)	(44 958)
	Прочее	2460	3 094	65 877
	Чистая прибыль (убыток)	2400	242 909	44 702

ПОЯС-НЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2015 ГОДА	ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2014 ГОДА
1	2	3	4	5
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	242 909	44 702
СПРАВОЧНО				
6.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,0014	0,0003
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910		

Генеральный директор В.А. Рябикин

«26» февраля 2016 г.



ООО «PCM РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Эл.-почта: maii@rsmrus.ru www.rsmrus.ru

29.02.2016 г., № PCM-1331

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 Г.

Акционерам ПАО «МРСК Волги»

Аудлируемое лицо:

Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая
компания Волги» (сокращенное наименование
ПАО «МРСК Волги»).

Место нахождения:

Россия, 410031, г. Саратов, ул. Первомайская,
д. 42/44.
Основной государственный регистрационный
номер — 1076450006280.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью
«PCM РУСЬ».

Место нахождения:

119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4.
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21.
Основной государственный регистрационный
номер — 027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Волги», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об

изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «МРСК Волги» 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 «PCM 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, допущен-

ных 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 Волги» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее

финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 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 2011 г. № 24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 29605011647.

РУКОВОДИТЕЛЬ АУДИТОРСКОЙ ПРОВЕРКИ

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030, выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25, на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 21005008593.



Н.А. ДАНЦЕР

Н.Н. УСАНОВА

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о консолидированной финансовой отчетности
Публичного акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Волги» и его
дочерних организаций за 2015 год

Март 2016 г.

ПАО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.

СОДЕРЖАНИЕ

256 /
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

258 /
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ

260 /
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ
И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

260 /
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

262 /
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ
СОБСТВЕННОГО
КАПИТАЛА

263 /
ПРИМЕЧАНИЯ
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ



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
01.04.2016 г. № РСМ-2091

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 Г.

Акционерам ПАО «МРСК Волги»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Волги»). **Место нахождения:** Россия, 410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44. Основной государственный регистрационный номер — 1076450006280.

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 — 027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «МРСК Волги», которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированный отчет о прибылях и убытках и про-

чем совокупном доходе, консолидированный отчет о движении денежных средств, консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, примечания к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ПАО «МРСК Волги» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финан-

совой 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 консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искаже-

ний, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Волги» и его дочерних обществ по состоя-

нию на 31 декабря 2015 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015, выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011 г. № 24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 29605011647.

РУКОВОДИТЕЛЬ АУДИТОРСКОЙ ПРОВЕРКИ

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030, выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25, на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 21005008593.



Н.А. ДАНЦЕР

Н.Н. УШАНОВА

ПАО «МРСК Волги» Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г. (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	ПРИМ.	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	39 983 252	42 326 360
Нематериальные активы	8	157 488	159 513
Прочие внеоборотные активы	9	674 211	630 101
Итого внеоборотных активов		40 814 951	43 115 974
Оборотные активы			
Запасы	10	1 256 511	1 227 333
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		3 377	80 070
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	6 855 016	6 377 438
Предоплата	12	148 082	219 566
Денежные средства и их эквиваленты	13	1 958 398	1 258 536
Итого оборотных активов		10 221 384	9 162 943
Всего активов		51 036 335	52 278 917
Капитал и обязательства			
Акционерный капитал	14	17 857 780	17 857 780
Резерв под эмиссию акций		66 860	–
Резервы		(780 713)	(625 919)
Нераспределенная прибыль		11 041 379	9 789 624
Итого капитал		28 185 306	27 021 485
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	24	3 699 849	3 530 596
Вознаграждения работникам	15	1 380 767	1 158 984
Кредиты и займы	16	7 700 000	12 000 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	540 108	363 017
Итого долгосрочных обязательств		13 320 724	17 052 597

	ПРИМ.	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	16	3 622 639	1 919 387
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	4 300 672	5 248 762
Резервы		40 984	762
Задолженность по налогу на прибыль		202 780	–
Прочие налоги к уплате	18	1 363 230	1 035 924
Итого краткосрочных обязательств		9 530 305	8 204 835
Итого обязательств		22 851 029	25 257 432
Всего капитал и обязательств		51 036 335	52 278 917

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 31 марта 2016 г. и подписана от имени руководства:

Генеральный директор В.А. Рябикин

Главный бухгалтер И.А. Тамленова





Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 263-312, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Волги» Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	ПРИМ.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Выручка	19	47 990 986	46 156 063
Операционные расходы	20	(45 251 470)	(44 186 456)
Прочие доходы и расходы, нетто	22	177 750	125 880
Прибыль от операционной деятельности		2 917 266	2 095 487
Финансовые доходы	23	138 147	53 250
Финансовые расходы	23	(1 353 535)	(1 009 561)
Прибыль до налогообложения		1 701 878	1 139 176
Расход по налогу на прибыль	24	(433 894)	(331 603)
Прибыль за отчетный год		1 267 984	807 573
Прочий совокупный (расход) / доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	15	(176 394)	127 200
Соответствующий налог на прибыль		21 600	(105 578)
Прочий совокупный (расход) / доход за отчетный год, за вычетом налога на прибыль		(154 794)	21 622
Общий совокупный доход за отчетный год		1 113 190	829 195
Прибыль на акцию — базовая и разводненная (в российских рублях)	14	0,0071	0,0045

ПАО «МРСК Волги» Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	ПРИМ.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		1 701 878	1 139 176
Корректировки:			
Амортизация	7, 8	4 795 300	5 007 647
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности		164 930	1 322
Финансовые расходы	23	1 353 535	1 009 561
Финансовые доходы	23	(138 147)	(53 250)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		14 052	(7 308)
Списание кредиторской задолженности	22	(13 661)	(63 711)

Показатели консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 263–312, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	ПРИМ.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Корректировки на прочие неденежные статьи		-	703
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль		7 877 887	7 034 140
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(627 721)	(2 025 858)
Изменение предоплаты		42 991	120 297
Изменение запасов		(29 178)	(43 088)
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(8 411)	(3 500)
Изменение прочих внеоборотных активов		3 021	(6 413)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(357 860)	335 584
Изменение долгосрочных обязательств		(75 328)	(178 776)
Изменение резервов		48 887	20 455
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		327 307	476 665
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		7 201 595	5 729 506
Налог на прибыль возмещенный		37 997	838 644
Проценты уплаченные		(1 354 877)	(1 145 180)
Чистый поток денежных средств, полученных от операционной деятельности, нетто		5 884 715	5 422 970
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(2 638 696)	(5 124 381)
Поступления от продажи основных средств		2 053	10 388
Приобретение нематериальных активов		(110 344)	(124 174)
Проценты полученные	23	113 132	53 250
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, нетто		(2 633 855)	(5 184 917)
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		900 000	3 930 000
Погашение кредитов и займов		(3 500 000)	(3 930 000)
Поступление от эмиссии акций		66 860	-
Дивиденды выплаченные	14	(17 858)	(17 858)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		-	(17 809)
Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности, нетто		(2 550 998)	(35 667)
Нетто увеличение денежных средств и их эквивалентов		699 862	202 386
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	13	1 258 536	1 056 150
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	13	1 958 398	1 258 536

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 263–312, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Волги» Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	ПРИМ.	АКЦИОНЕР- НЫЙ КАПИТАЛ	РЕЗЕРВ ПОД ЭМИССИЮ АКЦИЙ	РЕЗЕРВЫ	НЕРАСПРЕДЕ- ЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ	ВСЕГО КАПИТАЛ
Остаток на 1 января 2014 г.		17 857 780	--	(647 541)	8 999 909	26 210 148
Прибыль за период		–	–	–	807 573	807 573
Прочий совокупный доход						
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	15	–	–	127 200	–	127 200
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	15	–	–	(105 578)	–	(105 578)
Прочий совокупный доход за период		–	–	21 622	–	21 622
Общий совокупный доход за период		–	–	21 622	807 573	829 195
Дивиденды	14	–	–	–	(17 858)	(17 858)
Остаток на 31 декабря 2014 г.		17 857 780	–	(625 919)	9 789 624	27 021 485
Остаток на 1 января 2015 г.		17 857 780	–	(625 919)	9 789 624	27 021 485
Прибыль за период		–	–	–	1 267 984	1 267 984
Прочий совокупный доход						
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	15	–	–	(176 394)	–	(176 394)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	15	–	–	21 600	–	21 600
Прочий совокупный расход за период		–	–	(154 794)	–	(154 794)
Общий совокупный (расход) / доход за период		–	–	(154 794)	1 267 984	1 113 190
Эмиссия акций	14	–	66 860	–	–	66 860
Дивиденды	14	–	–	–	(17 858)	(17 858)
Списание неустраиваемой задолженности по ранее объявленным дивидендам		–	–	–	1 629	1 629
Остаток на 31 декабря 2015 г.		17 857 780	66 860	(780 713)	11 041 379	28 185 306

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 263–312, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК ВОЛГИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

1. Общие положения

(а) Группа и ее деятельность

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации Годовым Общим собранием акционеров 16 июня 2015 года утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» изменено на Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги».

В состав публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее — «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») входят открытые акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Граж-

данским Кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 29 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя (Распоряжение ОАО «Российское акционерное общество «Единые энергетические системы России»» (далее — РАО «ЕЭС») № 191р от 22 июня 2007 года) в рамках реализации решения Совета директоров РАО «ЕЭС» об участии в МРСК (протокол № 250 от 27 апреля 2007 г.).

Юридический и фактический адрес компании: 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

В состав Группы входят следующие существенные дочерние компании:

НАИМЕНОВАНИЕ	ДОЛЯ ВЛАДЕНИЯ, %	
	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
ОАО «Чувашская автотранспортная компания»	99,99	99,99
ОАО «Санаторий-профилакторий Солнечный»	99,99	99,99
ОАО «Социальная сфера-М»	100	100
ОАО «Энергосервис Волги»	100	100

По состоянию на 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г. государству принадлежало 86,32% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которому, в свою очередь, принадлежали 67,63% обыкновенных акций Компании.

Государство в лице Правительства Российской Федерации оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу и распределение электроэнергии.

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами.

Процентные ставки в рублях остались на высоком уровне в результате увеличения Банком России ключевой ставки в декабре 2014 года до 17%, с последующим постепенным ее понижением в 2015 году до 11%.

Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее по тексту — «Финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с требованиями Меж-

дународных стандартов финансовой отчетности («МСФО»).

(б) Основа подготовки и принципы оценки

Финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением следующего:

» финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости;

» основные средства и незавершенное строительство были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 г. в рамках перехода на МСФО.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления настоящей финансовой

отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи.

(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

» Примечание 7 «Основные средства»

» Примечание 11 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»
» Примечание 15 «Вознаграждения работникам»
» Примечание 29 «Финансовые инструменты»

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2014 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2014 год.

(д) Изменения в представлении

(i) Реклассификация сравнительных данных

Определенные суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году. Так, в консолидированной финансовой отчетности

за 2014 год была выделена статья «Прочие оборотные активы», которая представляла собой предоплату за страхование. В текущем отчетном периоде данная статья отражена по статье «Предоплата», произведена соответствующая реклассификация данных за 2014 год.

3. Основные принципы учетной политики

Принципы учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидирован-

ной финансовой отчетности, и являются едиными для всех предприятий Группы.

(а) Принципы консолидации

(i) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

При необходимости в учетную политику дочерних предприятий вносились изменения в целях приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

(ii) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса по результатам передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем акционера, контролирующего Группу, учитываются, как если бы соответствующая сделка приобретения была совершена в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже. Для этих целей проводится пересмотр сравнительных данных.

Приобретенные активы и обязательства признаются по балансовой стоимости, ранее отраженной

в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы. Компоненты собственного капитала приобретенных предприятий суммируются с соответствующими компонентами собственного капитала Группы, за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается как часть эмиссионного дохода. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке приобретения, отражаются непосредственно в составе собственного капитала.

(iii) Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и операционную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. Считается, что значительное влияние имеет место, если Группа владеет от 20% до 50% прав голосования в другом предприятии. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия. В консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах, а также в изменениях собственного капитала объектов инвестиций, учитываемых методом

долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Если доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, то балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и признание дальнейших убытков прекращается, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательство произвести выплаты либо уже произвела выплаты от имени ассоциированного предприятия.

(iv) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке настоящей финансовой отчетности были исключены остатки по расчетам внутри Группы, операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключена пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, за исключением тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

(б) Иностранная валюта

(i) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на эту отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справед-

ливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию инвестиций, имеющих в наличии для продажи, и признаются в составе прочей совокупной прибыли.

(в) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые инструменты

В состав производных финансовых инструментов входят инвестиции в капитал и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность и депозиты на дату их выдачи/возникновения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, на которую Группа становится стороной по договору в отношении данного инструмента.

Группа прекращает признание финансового актива, только когда истекает срок действия договорных прав

на денежные потоки от использования такого актива или она передает другой стороне права на получение договорных денежных потоков в ходе сделки, при которой происходит передача всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на такой актив. Любая доля участия в переданных финансовых активах, возникающая или оставшаяся за Группой, признается как отдельный актив или обязательство.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении по нетто-величине тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие производные финансовые активы: займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. К займам и дебиторской задолженности относится дебиторская задолженность по торговым и иным операциям.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства на банковских счетах и в кассе, первоначальный срок погашения которых составляет три месяца или меньше.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой производные финансовые активы, которые были определены в указанную категорию или не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и некоторые долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от

обесценения (см. Примечание 3 (з)(i)) и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи (см. Примечание 3(б)(i)), признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе собственного капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленных в составе прочей совокупной прибыли, списывается и переносится в состав прибыли или убытка за период.

Прочие

Прочие производные финансовые инструменты отражаются по амортизированной стоимости, рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. Инвестиции в долевые ценные бумаги, которые не котируются на фондовой бирже и их справедливая стоимость не может быть надежно оценена, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом убытков от обесценения.

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

Первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг осуществляется на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, на которую Группа становится стороной по договору в отношении данного инструмента.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда исполнены или аннулированы ее обязательства по соответствующему договору или истек срок их действия.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие производные финансовые обязательства: кредиты и займы, и торговая и прочая кредиторская задолженность. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(г) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Условно-первоначальная стоимость основных средств на дату перехода на МСФО, т.е. на 1 января 2006 г., была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает прямые материальные и трудовые затраты, а также иные расходы, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и вывозу актива с территории, на которой он установлен, а также проведение работ по ее восстановлению и капитализированные затраты по займам. Приобретенное программное обеспечение, являющееся неперменным условием функционирования соответствующего оборудования, капитализируется в стоимости такого оборудования. В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «Прочие доходы» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие расходы

Расходы, связанные с заменой компонента объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости такого объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод при дальнейшем использовании компонента и его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что в конце срока аренды соответствующих активов к ней перейдет право собственности на них. Амортизация основных средств начинается со следующего месяца после приобретения или — для объектов, возведенных хозяйственным способом — со следующего месяца после завершения строительства и готовности активов к эксплуатации. Амортизация на землю не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий и сравнительный периоды:

ГРУППЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ	СРОКИ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ (в годах)
Здания	15–50
Сети линий электропередач	5–20
Оборудование для трансформации электроэнергии	5–20
Прочие основные средства	1–30

(д) Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по фактическим затратам на их

приобретение за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения.

Последующие расходы капитализируются только в том случае, если они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования соответствующего актива. Все остальные расходы, включая расходы по самостоятельному созданию гудвилла и брендов, относятся на финансовые результаты по мере их возникновения.

Амортизация начисляется с момента готовности активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным методом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования. Расчетные сроки полезного использования различных активов на текущий и сравнительный периоды составляют 3–10 лет.

(е) Арендованные активы

Аренда, по условиям которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая аренда (лизинг). При первоначальном признании арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин — его справедливой стоимости или приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с прин-

ципами учетной политики, применимыми к такому активу.

Группа также арендует активы на условиях операционной аренды; в этом случае арендуемые активы в отчете о финансовом положении Группы не отражаются. Расходы по операционной аренде (за вычетом льгот, предоставленных арендодателем) начисляются линейным методом и отражаются в составе прибыли или убытка на протяжении всего срока аренды.

(ж) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин — фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости и включает затраты на их приобретение,

доставку и доведение до текущего состояния. Чистая стоимость возможной продажи — это предполагаемая цена реализации в обычных условиях делового оборота за вычетом коммерческих расходов.

(з) Убытки от обесценения

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло повлекшее убыток событие, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно рассчитать с достаточной степенью точности.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматри-

вались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, негативные изменения состояния платежей заемщиков или эмитентов в составе Группы, экономические условия, которые связаны с дефолтами, или исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, объективным свидетельством обесценения инвестиции в долевыми ценные бумаги является ситуация, когда фактическая стоимость такой инвестиции на протяжении длительного времени существенно превышает ее справедливую стоимость.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента по этому активу. Убытки признаются

в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценившийся актив продолжают признаваться путем «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию имеющих в наличии для продажи, признаются посредством переноса в состав прибыли или убытка за период той суммы накопленного убытка, который ранее признавался в составе прочей совокупной прибыли и представлялся в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, исключаемый из состава прочей совокупной прибыли и включаемый в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации и его текущей справедливой стоимостью за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период. Изменения начисленных резервов под обесценение, вызванных изменением временной стоимости, отражаются как элемент процентных доходов.

Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющих в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма признается в составе прибыли или убытка за период. Однако убыток от обесценения долевого участия не восстанавливается через прибыль или убыток. Любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющих в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

(ii) НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, помимо запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от

обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств (ЕГДП), оказывается выше его (ее) расчетной возмещаемой величины.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активов, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в отчете о совокупном доходе. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, относятся пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения прочих активов, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы убыток от обесценения признан не был.

(и) Вознаграждения работникам

(i) Планы с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, в соответствии с которым Группа производит фиксированные взносы в независимый фонд и не несет юридических обязательств по уплате каких-либо дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Чистые обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов плана подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые деноминированы в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Соответствующие расчеты ежегодно производятся квалифицированным специалистом-актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

При увеличении будущих вознаграждений работникам сумма прироста вознаграждений в части, отно-

сящейся к услугам работников в рамках трудовых договоров, оказанным в прошлых периодах, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении всего периода до того момента, когда право на получение будущих вознаграждений становится безусловным. Если право на получение увеличенных сумм будущих вознаграждений уже приобретено, соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, помимо выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал приобрел за работу в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной стоимости. Ставка дисконтирования представляет собой доходность на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся по методу прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам дисконтирование не применяется, а соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками их трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(к) Резервы

Резерв отражается в том случае, если по результатам прошлых событий у Группы возникает юриди-

ческое или конструктивное обязательство, величина которого может быть определена с достаточной сте-

пенью точности, и существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток экономических выгод. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает теку-

(л) Выручка

(I) Услуги по передаче и продаже электроэнергии

Выручка от передачи и продажи электроэнергии отражается в отчете о совокупном доходе по факту оказания услуг, на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии и продаже электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной службой по тарифам России. 21 июля 2015 года была упразднена Федеральная служба по тарифам, полномочия которой переданы Федеральной антимонопольной службе.

(м) Государственные субсидии

Государственные субсидии, компенсирующие Группе низкие тарифы на электроэнергию, призна-

(н) Прочие расходы

(I) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия договора аренды. Сумма полученных льгот признается как неотъемлемая часть общей величины расходов по аренде на протяжении всего срока действия договора аренды.

щую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, связанных с выполнением данного обязательства. Изменение дисконтированной величины, вызванное уменьшением периода дисконтирования (высвобождение дисконта), признается в качестве финансовых расходов.

(II) Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления услуг по присоединению к электросетям представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы комиссионного вознаграждения оговариваются отдельно и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Выручка от реализации услуг по технологическому присоединению признается в полном объеме в момент фактического подключения покупателя к сети или по мере выполнения этапов подключения.

(III) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

ются в отчете о совокупной прибыли в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды (лизинга) разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия договора аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

«Условные» (т.е. зависящие от будущих событий) арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность и размер корректировки арендной платы становится известным.

(о) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по инвестициям, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, эффект от дисконтирования финансовых инструментов, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается в отчете о совокупном доходе в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

(п) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, которая не вли-

(II) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в отчете о совокупном доходе по мере их осуществления.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, финансовой аренде, отрицательные курсовые разницы, эффект от дисконтирования финансовых инструментов и убытки от обесценения финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются на нетто-основе.

яет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток; временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместную деятельность, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем и есть контроль над сроком и суммой реализации данного актива Группы; налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления. Отложенные налоговые активы и обязательства сальдируются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно

реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных нало-

(р) Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на

(с) Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть получена выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируются Правлением с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результа-

(т) Изменения учетной политики

Следующие интерпретации и поправки вступили в силу с 1 января 2015 года, и были применены Группой впервые в 2015 году, но не оказали существенного влияния на финансовую отчетность:

- » **Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам»** под названием «Планы с установленными выплатами: взносы сотрудников». Согласно поправкам, компаниям разрешается признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, в котором соответствующие услуги работников были оказаны, а не распределять эти взносы по периодам оказания услуг, если сумма взносов работников не зависит от продолжительности трудового стажа.
- » Различные «Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2010–2012 годов» включают в себя следующие поправки:
- » **МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»**
Поправки применяются ретроспективно и разъясняют, что:

говых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что будет получена соответствующая выгода от их реализации.

средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

тов. Финансовые показатели деятельности операционных сегментов представляются в финансовой отчетности в том же виде, в котором они представляются Правлению. Показатели по каждому операционному сегменту должны совпадать с аналогичными показателями в отчетах, представляемых Правлению. Осуществляется сверка итоговых показателей по сегментам и аналогичных показателей в финансовой отчетности (Примечание 6).

- » организация должна раскрывать информацию о суждениях, использованных руководством при применении критериев агрегирования, описанных в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, включая краткое описание агрегированных операционных сегментов и экономических характеристик (например, продажи и валовая маржа), использованных при оценке «аналогичности» сегментов;
- » сверку активов сегмента с общей суммой активов, так же как и информацию об обязательствах по сегменту, требуется раскрывать только, если сверка предоставляется руководству, принимающему операционные решения.
- » **МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».** Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, в отношении которой применяются требования о раскрытии информации о связанных

сторонах. Также организация, пользующаяся услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах на услуги управляющих компаний.

(у) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на дату выпуска отчетности и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу:

- » **МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»** является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учетной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчете о финансовом положении, а движения по таким остаткам — отдельными строками в отчете о прибыли или убытке и ПСД. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчетность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее. Группа не планирует применять МСФО (IFRS) 14.
- » **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»** был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой **МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».**

МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансо-

вых инструментов и что он может оказать значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.

- » **МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами».**

МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.

- » **МСФО (IFRS) 16 «Договоры аренды».**

МСФО (IFRS) 16 представляет собой единое руководство по учету договоров аренды, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 «Аренда» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет договоров аренды и может оказать значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.

- » Различные «Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012–2014 годов» вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее.

Документ включает в себя следующие поправки:

- » **МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность».**

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет,

что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

» **МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».**

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

» Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» под названием «Инициатива в сфере раскрытия информации». Поправки изменяют незначительно существующие требования, но разъясняют следующее:

- * требования к существенности МСФО (IAS) 1;

* отдельные статьи в отчете(ах) о прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;

* у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;

* доля ПСД зависимых организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчете о финансовом положении и отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

4. Определение справедливой стоимости

Ряд принципов учетной политики Группы и правил раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и (или) рас-

крытия информации с использованием указанных ниже методов. Допущения, использованные при определении справедливой стоимости, при необходимости раскрываются более подробно в пояснениях, относящихся к соответствующему активу или обязательству.

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- » справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- » справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках

описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- » Уровень 1 — Рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- » Уровень 2 — Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- » Уровень 3 — Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

(б) Инвестиции в долевы и долговые инструменты

Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основании их биржевых котировок (цены покупателя)

по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определялась исключительно для целей раскрытия информации.

(в) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности определяется как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств,

дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определена для целей раскрытия информации.

(г) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме долга и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. В части обязательств по конвертируе-

мым облигациям рыночная ставка процента определяется на основании аналогичных обязательств, которые не предусматривают опциона на конвертацию. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды (лизинга) определяется на основании аналогичных договоров аренды (лизинга).

5. Управление финансовыми рисками

(а) Обзор основных подходов

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

- » кредитный риск;
- » риск недостатка ликвидности;
- » рыночный риск.

В данном пояснении содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей финансовой отчетности.

Общую ответственность за создание системы управления рисками Группы и контроль за ее эффективностью несет Совет директоров.

Политика Группы по управлению рисками разработана в целях выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

6) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны ее покупателей и заказчиков или контрагентов по финансовым

инструментам; в основном кредитный риск связан с денежными средствами и их эквивалентами, дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков и инвестиционными ценными бумагами Группы.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого потребителя. В целях управления кредитным риском Группа стремится по мере возможности работать с потребителями на условиях предоплаты.

Условие о перечислении предоплаты за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям обычно включается в текст договора об оказании услуг потребителям.

Потребителями услуг по передаче электроэнергии каждого из предприятий Группы являются распределительные компании и несколько крупных компаний, занимающихся производством промышленной про-

дукции. Группа осуществляет регулярный контроль за прохождением платежей, при необходимости потребителям направляются уведомления о просрочке оплаты услуг по передаче электроэнергии.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

(ii) Денежные средства и их эквиваленты

Группа стремится минимизировать кредитный риск, связанный с текущими и депозитными счетами в банках, размещая временно свободные денежные

средства исключительно в банках, которые являются ее кредиторами.

(в) Риск ликвидности

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидно-

сти является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы.

(г) Рыночный риск

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности изменение валютных курсов, процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на прибыль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью

удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

(i) Изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок возникает в связи с краткосрочными и долгосрочными кредитами и займами Группы. Изменения в процентных

ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой).

(д) Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций. Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой при-

былью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала (гарантии безопасного развития бизнеса и т.д.).

Ни Компания, ни предприятия Группы не подпадают под требования к достаточности собственного капитала, налагаемые внешними организациями.

Нераспределенные статьи включают суммы, относящиеся к общекорпоративной деятельности центрального аппарата Компании, которая не выделяется в операционный сегмент в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

6. Операционные сегменты

Ответственным лицом Группы, принимающим операционные решения, является Правление Компании.

Основной вид деятельности Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электроэнергии в регионах Российской Федерации. Система внутренней управленческой отчетности построена на сегментах передачи электроэнергии в регионах Российской Федерации (филиалы Компании) и сегментах, связанных с прочими видами деятельности (отдельные юридические лица).

Правление регулярно проводит оценку и анализ сегментной финансовой информации, которая содержится в обязательной финансовой отчетности соответствующих сегментов, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8, на основании представленных Правлению данных о сегментной выручке, прибыли до налогообложения и совокупных активах были выделены следующие отчетные сегменты:

- » сегменты передачи электроэнергии — Республика Мордовия, Республика Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область — филиалы ПАО «МРСК Волги»;
- » прочие сегменты — другие компании Группы.

Сегментные статьи основаны на финансовой информации, содержащейся в обязательной финансовой отчетности, и могут существенно отличаться от статей финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка статей в том виде, в каком они представлены Правлению, с аналогичными статьями в настоящей консолидированной финансовой отчетности включает реклассификации и корректировки, необходимые для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ниже приводится информация о результатах деятельности каждого отчетного сегмента. Результаты деятельности определяются на основании сегментной выручки и прибыли до налогообложения, отраженной во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением. Показатель сегментной прибыли используется для определения результатов деятельности, поскольку руководство считает, что данная информация имеет наибольшее значение при оценке результатов сегментов по сравнению с другими компаниями, осуществляющими деятельность в тех же отраслях.

(I) ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.

	ПЕРЕДАЧА				ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				ПРОЧИЕ СЕГМЕНТЫ	ИТОГО
	САРАТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ	САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ	ПЕНЗЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ	УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	РЕСПУБЛИКА ЧУВАШИЯ	РЕСПУБЛИКА МОРДОВИЯ			
Выручка										
Передача электроэнергии	10 594 205	10 130 392	10 255 337	6 370 313	4 213 851	3 312 259	2 432 071	–	47 308 428	
Технологическое присоединение к электрическим сетям	62 557	112 703	56 132	35 001	25 939	19 347	36 250	–	347 929	
Прочая выручка	21 618	121 502	17 985	15 254	5 240	12 357	10 079	117 174	321 209	
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	10 678 380	10 364 597	10 329 454	6 420 568	4 245 030	3 343 963	2 478 400	117 174	47 977 566	
Межсегментная выручка	–	398	–	–	–	–	–	126 152	126 550	
Итого	10 678 380	10 364 995	10 329 454	6 420 568	4 245 030	3 343 963	2 478 400	243 326	48 104 116	
Сегментная операционная прибыль/ (убыток)	60 919	247 386	760 363	471 036	216 868	(27 662)	128 827	1 582	1 859 319	
Сегментные финансовые доходы	26 514	24 321	24 334	15 911	8 678	5 183	5 818	2 368	113 127	
Сегментные финансовые расходы	(435 927)	(118 497)	(240 252)	(96 887)	(2 436)	(131 897)	(207 498)	–	(1 233 394)	
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	(348 495)	153 210	544 445	390 060	223 110	(154 376)	(72 853)	3 951	739 052	
Сегментная амортизация	1 385 701	1 284 117	1 510 917	536 131	290 008	367 998	332 676	16 043	5 723 591	
Сегментные активы	16 989 902	11 713 916	16 575 801	5 548 939	4 661 319	4 822 488	3 245 552	230 756	63 788 673	
Включая основные средства	14 912 918	10 185 181	14 025 452	4 356 686	3 562 894	3 328 161	2 716 057	104 849	53 192 198	
Сегментные обязательства	5 776 944	2 254 109	3 906 644	1 869 507	611 956	2 597 204	2 680 813	28 152	19 725 329	
Сегментные капитальные затраты	334 749	488 991	649 979	401 997	155 371	205 761	273 589	12 912	2 523 349	

(II) ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.

	ПЕРЕДАЧА				ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				ПРОЧИЕ СЕГМЕНТЫ	ИТОГО
	САРАТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ	САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ	ПЕНЗЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ	УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	РЕСПУБЛИКА ЧУВАШИЯ	РЕСПУБЛИКА МОРДОВИЯ			
Выручка										
Передача электроэнергии	10 185 385	9 537 602	10 219 525	6 172 379	3 740 037	3 172 770	2 216 615	–	45 244 313	
Технологическое присоединение к электрическим сетям	25 769	264 502	56 099	31 669	30 998	32 773	46 333	–	488 143	
Прочая выручка	42 249	126 205	19 625	45 593	5 865	14 462	4 735	136 784	395 518	
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	10 253 403	9 928 309	10 295 249	6 249 641	3 776 900	3 220 005	2 267 683	136 784	46 127 974	
Межсегментная выручка	–	399	–	–	–	–	–	128 793	129 192	
Итого	10 253 403	9 928 708	10 295 249	6 249 641	3 776 900	3 220 005	2 267 683	265 577	46 257 166	
Сегментная операционная прибыль/ (убыток)	(152 001)	378 820	546 517	415 575	112 248	(137 641)	(17 728)	1 985	1 147 775	
Сегментные финансовые доходы	6 020	7 153	5 439	3 752	2 120	2 132	1 996	1 457	30 069	
Сегментные финансовые расходы	(288 135)	(88 934)	(185 292)	(113 941)	(726)	(74 811)	(160 062)	–	(911 901)	
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	(434 116)	297 039	366 664	305 386	113 642	(210 320)	(175 794)	3 442	265 943	
Сегментная амортизация	1 329 446	1 356 421	1 436 229	566 034	283 586	351 281	338 948	18 971	5 680 916	
Сегментные активы	17 416 285	12 560 098	17 485 367	5 644 257	4 798 506	4 295 677	3 253 441	229 762	65 683 393	
Включая основные средства	15 963 494	10 982 835	14 900 103	4 503 725	3 699 399	3 483 307	2 774 592	107 981	56 415 436	
Сегментные обязательства	5 154 169	2 993 115	4 634 632	2 209 521	553 596	1 662 257	2 502 417	28 730	19 738 437	
Сегментные капитальные затраты	1 224 704	1 423 061	1 534 676	577 248	266 925	346 760	391 742	21 343	5 786 459	

(III) СВЕРКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ СЕГМЕНТНОЙ ВЫРУЧКИ, ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА, АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПРОЧИХ СУЩЕСТВЕННЫХ СТАТЕЙ

Сверка ключевых показателей сегментов в оценке, представляемой Правлению, с аналогичными показателями в данной консолидированной финансовой отчетности представлена в таблицах ниже.

Сверка показателей выручки:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого выручка отчетных сегментов	48 104 116	46 257 166
Исключение межсегментной выручки	(126 550)	(129 192)
Прочие корректировки	13 420	28 089
Выручка, отраженная в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	47 990 986	46 156 063

Сверка показателей прибыли до налогообложения:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого прибыль до налогообложения отчетных сегментов	739 052	265 943
Корректировка по основным средствам	1 011 289	757 714
Корректировки по нематериальным активам	7 709	23 287
Признание обязательств по выплатам работникам при выходе на пенсию	(53 800)	77 394
Корректировки по финансовой аренде	-	20 857
Прочие корректировки	(2 372)	(6 019)
Прибыль до налогообложения, отраженная в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	1 701 878	1 139 176

Сверка показателей по амортизации:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого амортизация отчетных сегментов	5 723 591	5 680 916
Корректировка амортизации основных средств	(1 015 593)	(748 621)
Корректировка амортизации нематериальных активов	83 657	74 037
Прочие корректировки	3 645	1 315
Амортизация, отраженная в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4 795 300	5 007 647

Сверка итоговой суммы активов:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого активов отчетных сегментов	63 788 673	65 683 393
Нераспределенные показатели	384 407	945 924
Признание активов, относящихся к вознаграждениям работников	493 094	501 505
Дисконтирование финансовых активов	(1 047)	(1 464)
Межсегментные расчеты	(17 979)	(42 475)
Исключение инвестиций в дочерние компании	(101 529)	(101 529)
Корректировка отложенных налоговых активов	(110 978)	(290 075)
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(13 393 923)	(14 405 212)
Прочие корректировки	(4 383)	(11 150)
Активы, отраженные в отчете о финансовом положении	51 036 335	52 278 917

Сверка основных средств:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого основные средства отчетных сегментов	53 192 198	56 415 436
Нераспределенные основные средства	120 217	138 347
Авансы на приобретение основных средств	2 688	111 609

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(13 393 923)	(14 405 212)
Прочие корректировки	62 072	66 180
Основные средства, отраженные в отчете о финансовом положении	39 983 252	42 326 360

Сверка совокупных обязательств:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого обязательства отчетных сегментов	19 725 329	19 738 437
Корректировка в связи с различными принципами расчета отложенного налога	1 254 465	3 992 706
Обязательства по выплатам работникам при выходе на пенсию	1 000 127	849 719
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам, нераспределенные по сегментам	339 656	308 503
Резервы по судебным искам, неурегулированным претензиям, не распределенные по сегментам	40 984	762
Остатки по расчетам между сегментами	(17 979)	(42 475)
Обязательства по финансовой аренде	-	(785)
Прочие корректировки	508 447	410 565
Обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	22 851 029	25 257 432

Сверка капитальных затрат:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого капитальные затраты отчетных сегментов	2 523 349	5 786 459
Нераспределенные капитальные затраты	10 168	23 609
Капитализированные проценты	577	2 301
Авансы на приобретение основных средств	(108 583)	(273 968)
Прочие корректировки	(15 936)	(97 296)
Капитальные затраты (Примечание 7)	2 409 575	5 441 105

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. В 2015 и 2014 годах, у Группы было два существенных покупателя — сбытовые компании в двух регионах Российской Федерации с оборотами более 10% итоговой выручки Группы. Выручка от данных покупателей отражена в отчетности передающих сегментов, осуществляющих свою деятельность в регионах, где расположены данные сбытовые компании: Самарской и Саратовской областях. Общие суммы выручки от данных двух крупнейших покупателей за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., составили — 6 162 917 тыс. руб. в Самаре (2014 год: 5 737 303 тыс. руб.); 6 252 715 тыс. руб. в Саратове (2014 год: 6 330 282 тыс. руб.).

7. Основные средства

	ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ И ЗДАНИЯ	ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ТРАНСФОРМАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО	ПРОЧИЕ ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	ИТОГО
Первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2014 г.	13 380 305	22 585 581	13 362 488	2 763 516	11 419 971	63 511 861
Поступления	1 699	1 584	2 672	5 027 196	407 954	5 441 105
Ввод в эксплуатацию	1 706 743	1 807 648	1 680 453	(6 121 682)	926 838	–
Выбытия	(9 241)	(51 713)	(10 433)	(13 949)	(74 153)	(159 489)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	15 079 506	24 343 100	15 035 180	1 655 081	12 680 610	68 793 477
Остаток на 1 января 2015 г.	15 079 506	24 343 100	15 035 180	1 655 081	12 680 610	68 793 477
Поступления	7 597	2 700	5 058	2 245 023	149 197	2 409 575
Ввод в эксплуатацию	1 320 350	1 047 283	157 303	(2 849 171)	324 235	–
Выбытия	(15 346)	(19 665)	(8 263)	(21 359)	(67 262)	(131 895)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	16 392 107	25 373 418	15 189 278	1 029 574	13 086 780	71 071 157
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2014 г.	(3 364 114)	(9 970 312)	(3 662 203)	–	(4 669 642)	(21 666 271)
Начисленная амортизация	(794 393)	(1 585 454)	(847 102)	–	(1 676 751)	(4 903 700)
Выбытия	3 708	41 303	8 212	–	49 631	102 854
Остаток на 31 декабря 2014 г.	(4 154 799)	(11 514 463)	(4 501 093)	–	(6 296 762)	(26 467 117)
Остаток на 1 января 2015 г.	(4 154 799)	(11 514 463)	(4 501 093)	–	(6 296 762)	(26 467 117)
Начисленная амортизация	(937 512)	(1 304 019)	(778 243)	–	(1 669 838)	(4 689 612)

	ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ И ЗДАНИЯ	ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ТРАНС- ФОРМАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО	ПРОЧИЕ ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	ИТОГО
Выбытия	5 850	15 084	6 265	–	41 625	68 824
Остаток на 31 декабря 2015 г.	(5 086 461)	(12 803 398)	(5 273 071)	–	(7 924 975)	(31 087 905)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2014 г.	10 924 707	12 828 637	10 534 087	1 655 081	6 383 848	42 326 360
На 31 декабря 2015 г.	11 305 646	12 570 020	9 916 207	1 029 574	5 161 805	39 983 252

По состоянию на 31 декабря 2015 года в состав незавершенного строительства были включены авансы под поставку основных средств в сумме 2 688 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 111 272 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2015 года в состав незавершенного строительства были включены строительные материалы в сумме 62 072 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 66 517 тыс. руб.).

Затраты на привлечение заемных средств, величина которых за 2015 год составила 124 951 тыс. руб. с применением ставки капитализации 8,28%-11,1% (2014 год: 236 151 тыс. руб. с применением ставки капитализации 8,21%-8,64%), были включены в стоимость основных средств и представляют собой процентные расходы по кредитам.

За 2015 год амортизация основных средств в размере 6 681 тыс. руб. была капитализирована в стоимость объектов незавершенного строительства (за 2014 год: 7 156 тыс. руб.).

Арендованные основные средства

Группа арендует производственное оборудование и транспортные средства по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующее оборудование по льготной цене.

Остаточная стоимость арендованных основных средств на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г., включенная в стоимость основных средств Группы, представлена ниже:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Фактическая стоимость	3 255	3 255
Накопленная амортизация	(2 454)	(2 135)
Остаточная стоимость	801	1 120

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВОЗМЕЩАЕМОЙ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

В конце отчетного периода Группа определяет наличие любых признаков, указывающих на то, что

ЕГДС может быть обесценена. Для тех ЕГДС, где такие признаки имеются, Группа провела проверку на предмет обесценения с целью оценки возмещаемой стоимости этой ЕГДС.

Большая часть основных средств Группы является 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 2015 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.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы. Следующие основные допущения были использованы при оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц:

- » Потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утверждены Распоряжением ПАО «Россети» № 558р от 17 декабря 2014 г.) и прогнозных данных на период до 2020 г.;

- » Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2016–2020 годов (для всех ЕГДС) на основании наилучшей оценки руководства ПАО «МРСК Волги» по объемам передачи электроэнергии, операционным и капитальным затратам, а также тарифам, одобренным регулируемыми органами на 2016 год и т.д.
- » Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода послужили бизнес-планы, скорректированные и согласованные с ПАО «Россети», которые базировались на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017–2018 гг.).
- » Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов ПАО «МРСК Волги» на 2016–2020 гг.
- » Прогнозируемые денежные потоки были дисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 11,31%.
- » Темпы роста чистых денежных потоков в пост-прогнозный период составили 2,6% для всех ЕГДС.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. по результатам тестирования не было выявлено обесценения основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. по результатам тестирования не было выявлено обесценения основных средств.

8. Нематериальные активы

	ПАТЕНТЫ И ЛИЦЕНЗИИ	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ	НИОКР	ИТОГО
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2014 г.	335	305 629	–	305 964
Поступления	–	100 133	24 040	124 173
Выбытия	(335)	(77 100)	–	(77 435)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	–	328 662	24 040	352 702
Остаток на 1 января 2015 г.	–	328 662	24 040	352 702
Поступления	6 757	98 907	11 492	117 156
Выбытия	–	(88 405)	(9 010)	(97 415)

	ПАТЕНТЫ И ЛИЦЕНЗИИ	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ	НИОКР	ИТОГО
Остаток на 31 декабря 2015 г.	6 757	339 164	26 522	372 443
Накопленная амортизация				
Остаток на 1 января 2014 г.	(129)	(159 393)	–	(159 522)
Начисление амортизации за год	(204)	(105 956)	(4 940)	(111 100)
Выбытия	333	77 100	–	77 433
Остаток на 31 декабря 2014 г.	–	(188 249)	(4 940)	(193 189)
Остаток на 1 января 2015 г.	–	(188 249)	(4 940)	(193 189)
Начисление амортизации за год	(310)	(105 240)	(6 819)	(112 369)
Выбытия	–	88 350	2 253	90 603
Остаток на 31 декабря 2015 г.	(310)	(205 139)	(9 506)	(214 955)
Остаточная стоимость				
На 31 декабря 2014 г.	–	140 413	19 100	159 513
На 31 декабря 2015 г.	6 447	134 025	17 016	157 488

9. Прочие внеоборотные активы

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Активы, относящиеся к Негосударственному пенсионному фонду	493 094	501 505
Торговая дебиторская задолженность	30 192	22 294
Прочая дебиторская задолженность	150 849	106 250
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	76	52
Итого	674 211	630 101

Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном Пенсионном Фонде Электроэнергетики. При соблюдении определенных ограничений 80% взносов в пенсионный фонд могут быть изъяты по решению Группы.

Изменение стоимости активов, относящихся к пенсионным программам, за 2015 и 2014 гг. составило:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Стоимость активов на 31 декабря	501 505	505 005
Доход на актив плана	24 569	22 567
Взносы работодателя	71 481	71 429
Прочее движение по счетам	5 295	5 956
Выплата вознаграждений	(109 756)	(103 452)
Стоимость активов на 31 декабря	493 094	504 505

Активы, относящиеся к пенсионным программам и планам с установленными выплатами, администрируют негосударственным пенсионным фондом АО «НПФ электроэнергетики». Данные активы не являются активами фонда, поскольку по условиям имеющихся с фондом соглашений Группа имеет воз-

можность использовать перечисленные взносы для уменьшения будущих взносов или возмещения путем финансирования других планов или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

Информация об убытках от обесценения дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 29.

10. Запасы

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Сырье и материалы	1 256 604	1 227 473
Резерв под обесценение запасов	(93)	(140)
Итого	1 256 511	1 227 333

11. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Торговая дебиторская задолженность	7 494 984	6 937 320
Дебиторская задолженность по налогам	8 559	4 571
Прочая дебиторская задолженность	141 012	161 522
НДС к возмещению	72 411	106 397
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(784 261)	(765 999)
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(77 689)	(66 373)
Итого	6 855 016	6 377 438

Информация об убытках от обесценения дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 29.

12. Предоплата

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Предоплата	157 662	219 579
Минус: резерв под обесценение предоплаты	(9 580)	(13)
Итого	148 082	219 566

13. Денежные средства и их эквиваленты

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Денежные средства в банках и наличные денежные средства	199 351	1 249 836
Эквиваленты денежных средств	1 759 047	8 700
Итого	1 958 398	1 258 536

Все денежные средства и их эквиваленты деноминированы в российских рублях. Эквиваленты денежных средств включают банковские депозиты сроком погашения менее 3 месяцев в основном под процентные ставки 8,41–11,06%.

Подверженность Группы риску изменения процентных ставок и анализ чувствительности финансовых активов и обязательств раскрываются в Примечании 29.

14. Капитал

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	178 577 801 146	178 577 801 146
Номинальная стоимость, (руб.)	0,1	0,1
Итого акционерный капитал, (руб.)	17 857 780 115	17 857 780 115

Оплаченные и объявленные дивиденды

Согласно российскому законодательству сумма средств Компании к распределению ограничивается суммой остатка накопленной нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2015 г. нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за теку-

щий год, составила 6 265 065 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г. — 6 026 857 тыс. руб.). В июне 2015 года Общее собрание акционеров Компании по итогам 2014 года объявило дивиденды в размере 0,0001 руб. на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов составила 17 858 тыс. руб. (за 2014 год: 17 858 тыс. руб.). По состоянию на 31 декабря 2015 г. дивиденды выплачены.

Дополнительная эмиссия ценных бумаг

27 ноября 2015 года на внеочередном общем собрании акционеров ПАО «МРСК Волги» было утверждено решение об увеличении уставного капитала Компании путем выпуска дополнительных 10 685 233 931 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 руб. каждая по открытой подписке. Цена размещения

составила 0,1 руб. за акцию. Выпуск акций был зарегистрирован Банком России 17 декабря 2015 г. На 31 декабря 2015 года авансы, полученные в счет предоплаты за выпуск акций, в размере 66 860 тыс. руб. были признаны в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала.

Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию основан на прибыли за год и средневзвешенном количестве обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года.

У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	178 577 801	178 577 801
Прибыль, причитающаяся акционерам	1 267 984	807 573
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию — базовая (в российских рублях)	0,0071	0,0045

15. Вознаграждения работникам

Группой предусмотрены следующие пенсионные планы, а также планы прочих долгосрочных вознаграждений работникам:» пенсионные планы с установленными взносами (Негосударственный пенсионный Фонд Электроэнергетики и Негосударственный Пенсионный Фонд «Профессиональный»);

» пенсионные планы с установленными выплатами и прочие планы долгосрочных вознаграждений работникам, которые регулируются Коллективными Договорами и включают единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, выплаты к юбилейным датам сотрудников и пенсионеров, материальную помощь заслуженным работникам и пенсионерам, пособия на погребение.

Сумма ожидаемых выплат по планам долгосрочных вознаграждений работникам на 2016 год составляет 165 919 тыс. руб., в том числе:

- » по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, — 153 208 тыс. руб.;
- » по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам — 12 711 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года насчитывается 21 699 работников Группы — активных участников пенсионного и социального обеспечения, а также

7 121 неработающих пенсионеров — получателей материальной помощи (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 21 694 работника и 6 929 пенсионеров).

В таблице ниже приведены величины, признанные в финансовой отчетности, в отношении планов с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2015 год и 31 декабря 2014 год.

Суммы обязательств по вознаграждениям, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	1 246 312	1 055 287
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	134 455	103 697
Чистое обязательство, отраженное в отчете о финансовом положении	1 380 767	1 158 984

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Стоимость услуг работников	56 117	81 671
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	21 561	(116 634)
Процентные расходы	120 718	97 863
	198 396	62 900

Изменения в величине актуарных убытков/прибыли составили:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Чистые обязательства по выплатам	1 380 767	1 158 984
Актуарные (прибыли) / убытки на начало года	(127 200)	237 586
Прибыль от изменения в демографических актуарных допущениях	(2 870)	(12 893)
Убыток/(прибыль) от изменения в финансовых актуарных допущениях	135 395	(159 531)

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Убыток от корректировки на основе опыта	43 868	45 224
Актуарные убытки / (прибыли) на конец года	176 393	(127 200)

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Переоценка на 1 января	682 226	809 426
Изменение переоценки	176 394	(127 200)
Переоценка на 31 декабря	858 620	682 226

Изменение чистой стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам приведено ниже:

	ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ПО ОКОНЧАНИИ ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	ИТОГО ИЗМЕНЕНИЕ ЧИСТОЙ СТОИМОСТИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ПЛАНУ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ РАБОТНИКАМ
По состоянию на 1 января 2014 г.	1 172 058	195 022	1 367 080
Стоимость текущих услуг	60 209	21 574	81 783
Стоимость прошлых услуг и секвестры	–	(112)	(112)
Процентные расходы	83 132	14 731	97 863
Эффект от переоценки:			
(Прибыль)/убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	(12 893)	791	(12 102)
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(159 531)	(10 167)	(169 698)
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	45 223	(107 258)	(62 035)
Взносы в план	(132 911)	(10 884)	(143 795)
По состоянию на 31 декабря 2014 г.	1 055 287	103 697	1 158 984
По состоянию на 1 января 2015 г.	1 055 287	103 697	1 158 984
Стоимость текущих услуг	46 036	10 081	56 117
Процентные расходы	109 702	11 016	120 718
Эффект от переоценки:			

	ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ПО ОКОНЧАНИИ ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	ИТОГО ИЗМЕНЕНИЕ ЧИСТОЙ СТОИМОСТИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ПЛАНАМ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ РАБОТНИКАМ
(Прибыль)/убыток от изменения в демо- графических актуарных допущениях	(2 870)	451	(2 419)
Убыток от изменения в финансовых акту- арных допущениях	135 395	11 702	147 097
Убыток от корректировки на основе опыта	43 868	9 408	53 276
Взносы в план	(141 106)	(11 900)	(153 006)
По состоянию на 31 декабря 2015 г.	1 246 312	134 455	1 380 767

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам	(1 380 767)	(1 158 984)
Справедливая стоимость активов (Примечание 9)	493 094	501 505
Итого	(887 673)	(657 479)

На 31 декабря 2015 г. средневзвешенная дюрация обязательств по планам вознаграждений работникам после окончания трудовой деятельности и по прочим долгосрочным вознаграждениям составила 11,58 лет и 10,77 лет соответственно. В 2015 году ожидаемые

взносы в планы по выплатам после окончания тру-
довой деятельности составляют 153 208 тыс. руб. и по прочим долгосрочным выплатам 12 711 тыс. руб.
Ниже представлены основные актуарные допуще-
ния.

ФИНАНСОВЫЕ АКТУАРНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Ставка дисконтирования (номинальная)	9,50%	12,00%
Ставка инфляции	6,00%	7,00%
Будущий рост заработной платы (номинальный)	6,00%	7,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осу-
ществлялась на основе рыночных прогнозов на конец
отчетного периода в отношении периода, в течение
которого должен быть произведен расчет по обяза-
тельствам. Средний оценочный срок до погашения
обязательств Группы составляет 9,81 лет, в том числе:

- » по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работ-
ников: 9,81 лет;
- » по планам прочих долгосрочных вознаграждений
работникам: 9,81 лет.

ДЕМОГРАФИЧЕСКИЕ АКТУАРНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	55

ДЕМОГРАФИЧЕСКИЕ АКТУАРНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Средний уровень текучести кадров	7%	7%
Таблица смертности	2011_скорп	2011_скорп

Для оценки использовалась таблица смертности
населения России за 2011 год, скорректированная по
статистическим данным Группы в отношении работни-
ков мужского пола на 65% и в отношении работников
женского пола на 70%; в отношении пенсионеров муж-
ского пола на 20% и в отношении пенсионеров жен-
ского пола на 25%.

Ожидаемая текучесть кадров определяется на
основе исторических данных и составляет прибли-
зительно 7% для сотрудников со стажем работы до
32,5 лет и снижается до 3,6% для сотрудников со ста-
жем работы 32,5 лет и более.
Чувствительность совокупной стоимости пенсион-
ных обязательств к изменениям основополагающих
актуарных предположений приведена ниже:

ИЗМЕНЕНИЯ В ДОПУЩЕНИЯХ	ВЛИЯНИЕ НА ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 4,08%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 1,15%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижения на 2,69%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,54%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,07%

Приведенные выше результаты анализа чувстви-
тельности основаны на методе изменений каждого
актуарного предположения при неизменных прочих
актуарных предположениях. При расчете показателей
чувствительности текущей стоимости обязательств

к ключевым актуарным предположениям применялся
метод оценки, аналогичный методу оценки теку-
щей стоимости обязательств (метод прогнозируемой
условной единицы), признанной в отчете о финансо-
вом положении.

16. Кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы

ЭФФЕКТИВНАЯ СТАВКА ПРОЦЕНТА, %	ВАЛЮТА	СРОК ПОГАШЕНИЯ	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Долгосрочные кредиты				
Необеспеченные банковские кредиты	РУБ	2015–2018	7 700 000	12 000 000
Итого			7 700 000	12 000 000

Кредиты и займы представляют собой кредитные
линии.

Краткосрочные кредиты и займы

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Краткосрочная задолженность по кредитам и займам	3 600 000	1 900 000
Проценты к уплате	22 639	19 387
Итого	3 622 639	1 919 387

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами с фиксированной процентной ставкой. Эффективная процентная ставка — рыночная процентная ставка по ссуде в момент ее получения. Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки. По состоянию на 31 декабря 2015 г. Группе в кредитных организациях открыты кредитные линии с лимитом задолженности на общую сумму 22,0 млрд рублей, при этом сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям составила 10,7 млрд рублей. Ограничений по использованию указанных кредитных линий Группа не имеет. На 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г. у Группы нет обеспеченных кредитов и займов. Подверженность Группы валютному, процентному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 29.

17. Торговая и прочая кредиторская задолженность

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства представляют собой авансы, полученные от покупателей и заказчиков.

Краткосрочные обязательства

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Торговая кредиторская задолженность	3 044 622	3 897 000
Задолженность по расчетам с персоналом	756 765	702 904
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	451 928	546 651
Прочая кредиторская задолженность	47 357	102 207
Итого	4 300 672	5 248 762

Подверженность Группы валютному риску и риску ликвидности представлены в примечании 29.

18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
НДС	919 922	670 995
Платежи в социальные фонды	193 451	172 459
Налог на имущество	133 601	105 944
Штрафы и пени	-	48
Прочие налоги	116 256	86 478
Итого	1 363 230	1 035 924

19. Выручка

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Передача электроэнергии	47 308 428	45 244 314
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	347 929	488 143
Прочая выручка	334 629	423 606
Итого	47 990 986	46 156 063

Прочая выручка включает в себя услуги по ремонту, монтажу и обслуживанию объектов, услуги аренды, транспортные услуги.

20. Операционные расходы

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Передача электроэнергии	18 482 298	17 967 526
Расходы на персонал (Примечание 21)	10 220 964	9 775 339
Приобретение электроэнергии	6 259 628	6 073 015
Амортизация	4 795 300	5 007 647
Расходы на материалы	1 931 415	1 831 486
Налоги помимо налога на прибыль	617 532	488 530
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	423 831	495 307
Электрическая энергия для внутреннего потребления	410 028	371 563

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Аренда	384 564	381 069
Консультационные услуги	377 719	830 755
Охранные услуги	271 651	224 026
Страхование	168 347	168 691
Начисление резерва под обесценение по торговой и прочей дебиторской задолженности	155 358	-
Начисление резерва под обесценение по авансам	9 572	1 335
Социальные расходы и расходы на благотворительность	7 275	6 816
Банковские услуги	2 739	4 890
Прочие расходы	733 249	558 461
Итого	45 251 470	44 186 456

21. Расходы на персонал

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Заработная плата	7 836 313	7 639 581
Платежи в социальные фонды	2 306 973	2 209 093
Расходы / (доходы), относящиеся к плану с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности работников	77 678	(73 335)
Итого	10 220 964	9 775 339

22. Прочие расходы и доходы, нетто

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Возмещения неустоек по контрактам	168 906	87 687
Списанная кредиторская задолженность	13 661	63 711
Прибыль от выбытия основных средств	243	1 716
Прочие расходы, нетто	(5 060)	(27 234)
Итого	177 750	125 880

23. Финансовые доходы и расходы

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Финансовые доходы		
Процентные доходы	137 701	52 638
Амортизация дисконта по финансовым активам	418	612
Прочий доход	28	-
Итого финансовые доходы	138 147	53 250
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(1 232 817)	(909 599)
Расходы, относящиеся к пенсионным планам с установленными выплатами	(109 702)	(83 132)
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(11 016)	(14 731)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	-	(2 080)
Прочий расход	-	(19)
Итого финансовые расходы	(1 353 535)	(1 009 561)
Итого, нетто	(1 215 388)	(956 311)

24. Налог на прибыль

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Начисление текущего налога	243 035	420
Корректировка налога за прошлые периоды	6	(80 842)
Расход по отложенному налогу на прибыль	190 853	412 025
Расход по налогу на прибыль	433 894	331 603

Ставка налога на прибыль Группы в соответствии с российским налоговым законодательством составляет 20%.

Ниже приводится сверка суммы, рассчитанной по действующей налоговой ставке, и суммы фактических расходов по налогу на прибыль:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Прибыль до налогообложения	1 701 878	1 139 176
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке	340 376	227 835
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль и необлагаемых доходов	93 512	320 893
Корректировка налога на прибыль предыдущих периодов	6	(80 842)
Налоговый эффект от корректировки налоговой стоимости основных средств	–	(136 283)
Итого расход по налогу на прибыль	433 894	331 603

Отложенные налоговые активы и обязательства

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2015 г. представлены в таблице ниже:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ПРИЗНАНО В СОСТАВЕ ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА	ПРИЗНАНО В СОСТАВЕ ПРОЧЕГО СОВОКУПНОГО ДОХОДА	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Кредиторская задолженность	79 458	17 185	–	62 273
Обязательства по выплате вознаграждений	102 542	(9 239)	21 600	90 181
Прочие оборотные активы	3 632	3 306	–	326
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	–	(187 427)	–	187 427
Отложенные налоговые активы	185 632	(176 175)	21 600	340 207
Основные средства	(3 580 843)	32 079	–	(3 612 922)
Нематериальные активы	(5 765)	(5 765)	–	–
Запасы	(11 339)	6 233	–	(17 572)
Активы, относящиеся к Негосударственному пенсионному фонду	(98 620)	1 681	–	(100 301)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(188 914)	(48 906)	–	(140 008)
Отложенные налоговые обязательства	(3 885 481)	(14 678)	–	(3 870 803)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(3 699 849)	(190 853)	21 600	(3 530 596)

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2014 г. представлены в таблице ниже:

	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.	ПРИЗНАНО В СОСТАВЕ ДОХОДОВ ИЛИ РАСХОДОВ	ПРИЗНАНО В СОСТАВЕ ПРОЧЕГО СОВОКУПНОГО ДОХОДА	31 ДЕКАБРЯ 2013 Г.
Кредиторская задолженность	62 273	(237)	–	62 510
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	(595)	–	595
Обязательства по выплате вознаграждений	90 181	(77 498)	(105 578)	273 257
Запасы	187 427	(44 608)	–	232 035
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	326	326	–	–
Отложенные налоговые активы	340 207	(122 612)	(105 578)	568 397
Основные средства	(3 612 922)	(144 651)	–	(3 468 271)
Запасы	(17 572)	(5 436)	–	(12 136)
Активы, относящиеся к Негосударственному пенсионному фонду	(100 301)	682	–	(100 983)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(140 008)	(140 008)	–	–
Отложенные налоговые обязательства	(3 870 803)	(289 413)	–	(3 581 390)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(3 530 596)	(412 025)	(105 578)	(3 012 993)

25. Связанные стороны

(а) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г. материнской компанией Группы является ПАО «Россети». Операции с материнской компанией представлены ниже:

	ОБОРОТЫ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ОБОРОТЫ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Выручка		
Прочие продажи	1 086	12 811
Операционные расходы		
Консалтинговые услуги	(241 958)	(234 669)

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Дебиторская задолженность по операциям со связанными сторонами	–	13 836
Кредиторская задолженность по операциям со связанными сторонами	(81 029)	(13 134)

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети».

Большинство операций со связанными сторонами Группы осуществляется с бывшими дочерними компаниями ПАО «ЕЭС» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

Группа не признавала резервов по сомнительным долгам в отношении расчетов с материнской компанией.

(б) Операции с предприятиями, находящимися под контролем материнской компании

Операции с дочерними и зависимыми обществами материнской компании представлены ниже:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Выручка		
Предоставления имущества в аренду	955	1 864
Прочие продажи	1 585	44 239
Операционные расходы		
Расходы по передаче энергии ФСК ЕЭС	(9 814 961)	(9 797 494)
Арендная плата	–	(693)
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	(30)	(469)
Прочие расходы	(20 933)	(68 917)

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Дебиторская задолженность		
По операциям с ФСК ЕЭС	13 495	22 965
По операциям с прочими компаниями, находящимися под общим контролем	87 274	95 437
Кредиторская задолженность		
По операциям с ФСК ЕЭС	(943 140)	(1 242 970)
По операциям с прочими компаниями, находящимися под общим контролем	(761)	(2 423)

Выручка от операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

Группа не признавала резервов по сомнительным долгам в отношении расчетов с компаниями, находящимися под общим контролем.

(в) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства

В своей операционной деятельности Группа вступает в сделки с предприятиями, подконтрольными Правительству Российской Федерации. Цены на передачу электроэнергии определяются на основе тарифов, утверждаемых Правительством. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам процента.

Выручка от компаний, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., составила 17,9% (2014 год: 19,6%) от общей суммы выручки, в том числе 17,9% (2014 год: 19,7%) от выручки от передачи электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии, возникшие по операциям с компаниями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., составили 15,0% (2014 год: 15,2%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от ПАО «Сбербанк России», за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., составили 100% (2014 год: 99,8%) от общей суммы начисленных процентов.

(г) Операции с членами руководства и их близкими родственниками

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Вознаграждения и компенсации, выплачиваемые членам Совета директоров и руководителям высшего звена за выполнение ими в полном объеме своих должностных обязанностей, включают заработную плату согласно условиям трудовых договоров,

льготы в неденежной форме, премиальные выплаты по результатам деятельности за период, отраженные в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, и страховые взносы на социальное обеспечение.

Членам Совета директоров и руководителям высшего звена Группы были выплачены следующие суммы вознаграждения:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.		ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.	
	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	РУКОВОДИТЕЛИ ВЫСШЕГО ЗВЕНА	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	РУКОВОДИТЕЛИ ВЫСШЕГО ЗВЕНА
Зарплата и премии	17 211	66 913	21 616	58 165

Сумма пенсионных обязательств, приходящаяся на членов Совета директоров и руководителей высшего звена, на 31 декабря 2015 г. составила 7 516 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г.: 8 552 тыс. руб.).

26. Операционная аренда

Предполагаемые суммы арендной платы за имущество в соответствии с заключенными договорами аренды составляют:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Менее 1 года	186 505	211 246
От 1 до 5 лет	615 048	745 439
Свыше 5 лет	2 676 977	2 980 070
Итого	3 478 530	3 936 755

В состав имущества, полученного Группой на правах операционной аренды, входят земельные участки, находящиеся в собственности местных органов власти.

На данных участках располагаются электросети, подстанции и другие активы. Арендные платежи регулярно пересматриваются для приведения их в соответствие с рыночными условиями. Отдельные соглашения по аренде земли заключены на срок 49 лет, остальные договоры заключены на срок один год с возможностью пролонгации. В соответствии с заключенными договорами аренды земли право собственности на землю не переходит арендатору. После истечения срока договора аренда может быть прекращена. Арендная плата, выплачиваемая арендодателю, уве-

личивается на регулярной основе в сторону рыночных ставок аренды земли, и Группа не принимает участия в ценообразовании на рынке аренды земли. Все существенные риски и выгоды владения землей принадлежат арендодателю. Таким образом, Группа решила, что аренда земли не является финансовой арендой, а представляет собой операционную аренду.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 г., в отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 384 564 тыс. руб. (в 2014 году: 381 069 тыс. руб.).

Арендные платежи по договорам аренды, в которых Компания выступает как арендодатель, представлены ниже:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Менее 1 года	22 458	21 904
От 1 до 5 лет	64 216	49 010
Свыше 5 лет	28 306	40 167
Итого	114 980	111 081

Арендные платежи регулярно пересматриваются, для приведения в соответствие с рыночными условиями.

27. Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2015 г. у Группы существуют будущие обязательства по договорам на при-

обретение и строительство основных средств на сумму 547 592 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г.: 838 179 тыс. руб.).

28. Условные обязательства

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока недоступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных мощностей, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нане-

сенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возникших в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не

окажет существенного негативного воздействия на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время прак-

тика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полном объеме. Тем не менее трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной, и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Охрана окружающей среды

Группа и предприятия, преемниками которых оно является, осуществляли свою деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны властей постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения законодательства и регулирования гражданских споров невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

Прочие условные обязательства

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако с учетом неопределенностей в законодательстве в отношении арендуемого Группой имущества Федеральной сетевой компании («последняя миля») существует риск того, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услуги по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили» и суды согласятся с позицией потребителей. Потенциальная величина данных претензий может быть существенна, но не может быть

надежно оценена в связи с тем, что каждая отдельная претензия имеет индивидуальные правовые особенности и соответствующая оценка потребует различных допущений и суждений, что делает данную оценку нецелесообразной. Группа не признала резервов на отчетную дату в отношении указанных текущих и потенциальных претензий, поскольку полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой. Группа полагает, что ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

29. Финансовые инструменты

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для идентичных финансовых инструментов.

В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость кредитов и займов незначительно отличается от их балансовой стоимости.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей, и в основном кредитный риск связан с дебиторской задолженностью.

Максимальный уровень кредитного риска соответствует балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	1 958 398	1 258 536
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам)	6 807 555	6 294 170
Прочие внеоборотные активы (за минусом резерва по сомнительным долгам)	76	52
Итого	8 766 029	7 552 758

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на трех наиболее значительных покупателей Группы, представленных региональными сбытовыми компаниями, соста-

вила 2 539 809 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года (три наиболее значительных покупателя по состоянию на 31 декабря 2014 года: 1 789 294 тыс. руб.).

Максимальный уровень кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности (за исключением прочей дебиторской задолженности) по

состоянию на отчетную дату и в разрезе вида выручки был следующим:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Передача электроэнергии	7 022 098	6 417 609
Продажа электроэнергии и мощности	253 128	285 992
Услуги по технологическому присоединению	21 804	15 910
Прочая выручка	228 147	240 103
За минусом резерва по сомнительным долгам	(784 261)	(765 999)
Итого	6 740 916	6 193 615

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.		31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.	
	ОБЩАЯ БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ	ОБЕСЦЕНЕНИЕ	ОБЩАЯ БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ	ОБЕСЦЕНЕНИЕ
Непросроченная	4 682 754	(6 131)	4 307 580	(759)
Просроченная не более 3 месяцев	980 882	(12 279)	1 168 716	(89)
Просроченная на 3–6 месяцев	361 984	(13 604)	372 781	(4 971)
Просроченная на 6–12 месяцев	205 179	(20 380)	406 294	(55 781)
Просроченная на срок более года	1 438 706	(809 556)	871 171	(770 772)
Итого	7 669 505	(861 950)	7 126 542	(832 372)

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Сальдо на 1 января	832 372	874 956
Начисление дополнительного резерва по сомнительным долгам	184 591	71 377
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(29 233)	(70 035)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(125 780)	(43 926)
Сальдо на 31 декабря	861 950	832 372

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой и прочей

дебиторской задолженности за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся

суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосред-

ственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях, без риска недопустимо высоких убытков или ущерба для репутации Группы. Группа осуществляет контроль за риском кассовых разрывов, По состоянию на 31 декабря 2015 г.:

	БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ	ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ПО ДОГОВОРУ	МЕНЕЕ 6 МЕСЯЦЕВ	ОТ 6 ДО 12 МЕСЯЦЕВ	ОТ 1 ДО 2 ЛЕТ	ОТ 2 ДО 5 ЛЕТ
Финансовые обязательства						
Необеспеченные кредиты и займы	11 322 639	13 782 435	1 244 602	3 464 008	1 702 308	7 371 517
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 866 121	3 849 473	3 678 311	167 204	3 844	114
Итого	15 188 760	17 631 908	4 922 913	3 631 212	1 706 152	7 371 631

По состоянию на 31 декабря 2014 г.

	БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ	ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ПО ДОГОВОРУ	МЕНЕЕ 6 МЕСЯЦЕВ	ОТ 6 ДО 12 МЕСЯЦЕВ	ОТ 1 ДО 2 ЛЕТ	ОТ 2 ДО 5 ЛЕТ
Финансовые обязательства						
Необеспеченные кредиты и займы	13 919 387	16 794 143	1 167 837	1 834 634	5 796 339	7 995 333
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 921 410	3 921 411	3 889 127	32 253	31	-
Итого	17 840 797	20 715 554	5 056 964	1 866 887	5 796 370	7 995 333

(г) Валютный риск

Группа в основном осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Большая часть операций Группы выражена в российских рублях.

(д) Риск изменения процентной ставки

Прибыль и операционные потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентных ставок только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных кредитов и займов. Процентные ставки большей части долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 16.

Группа не имеет существенных активов, по которым начисляются проценты. В данный момент Группа не имеет определенной программы, направленной на решение проблем, связанных с непредсказуемостью финансовых рынков, и не занимается поиском минимизации потенциально неблагоприятных эффектов от финансовой деятельности Группы.

(е) Анализ чувствительности изменения справедливой стоимости инструментов с фиксированными ставками

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Группа также не определяет

процентные свопы как инструменты хеджирования в соответствии с моделью учета операций хеджирования справедливой стоимости. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

(ж) Управление капиталом

Руководство преследует политику поддержания устойчивой базы капитала, с тем чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Руководство контролирует показатель нормы прибыли на капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли к общей величине принадлежащего собственникам капитала.

Руководство стремится поддерживать баланс между более высокой доходностью, достижение которой возможно при более высоком уровне заимствований, и преимуществами и безопасностью, которые обеспечивает устойчивое положение в части капитала. Для Группы соотношение заемного и собственного капитала на конец отчетного и предшествующего периода было следующим:

	31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
Итого обязательств	22 851 029	25 257 432
Собственный капитал	28 185 306	27 021 485
Соотношение заемного и собственного капитала	81%	93%

За год, закончившийся 31 декабря 2015 г., и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., прибыль до уплаты процентов, налогов и амортизации (EBITDA) была следующей:

	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.	ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.
EBITDA	7 729 995	7 056 422

В течение отчетного года подходы Группы к управлению капиталом не претерпели никаких изменений.

Ни одно из предприятий Группы не является объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала.

(з) Справедливая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

(и) Событие после отчетной даты

Утверждено
Ревизионной комиссией
ПАО «МРСК Волги»
(протокол от «22» апреля 2016 г. № 5)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая
компания Волги»

«22» АПРЕЛЯ 2016 г.

г. Москва

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ИЗБРАН РЕШЕНИЕМ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ	РЕШЕНИЕ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ПАО «МРСК ВОЛГИ» ОТ 16.06.2015 (ПРОТОКОЛ ОТ 18.06.2015 № 9/2015)
Председатель, Секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Волги» от 06.07.2015 № 1
Председатель Ревизионной комиссии	Лелекова Марина Алексеевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Кириллов Артем Николаевич
Члены Ревизионной комиссии	Ким Светлана Анатольевна Малышев Сергей Владимирович Синицына Елена Борисовна

Срок проведения ревизии: в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ПАО «МРСК Волги» и Положением о Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Волги» (далее — Общество) в период с 28.03.2016 по 22.04.2016 Ревизионной комиссией Общества проведена оценка достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г.

Основание ревизии: решение Ревизионной комиссии Общества (протокол заседания от 28 марта 2016 г. № 4).

Цель ревизии: осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 г. (далее — Отчетность). Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет акционерам делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Проверяемый период: с 01.01.2015 по 31.12.2015.

Объект ревизии: решения органов управления, локальные нормативные акты и организационно-распорядительные документы Общества, программы и планы, бухгалтерская (финансовая) и статистическая отчетность, управленческая отчетность Общества, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности Общества.

При проведении проверки (ревизии) были использованы:

- » федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- » Приказ Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- » Положения (стандарты) по бухгалтерскому учету;
- » Приказ Минфина РФ от 02.07.10 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- » Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Банком России 30.12.2014 № 454-П;
- » Иные законодательные акты и внутренние организационно-распорядительные документы Общества.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»
Место нахождения (юридический адрес)	410031, город Саратов, улица Первомайская, дом 42/44
Почтовый адрес	410031, город Саратов, улица Первомайская, дом 42/44
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области за № 1076450006280 29 июня 2007 г. Свидетельство серии 64 № 002263079
ИНН	6450925977
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети»; Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Саратовские распределительные сети»; Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Ульяновские распределительные сети»; Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго»; Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго»; Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго»; Филиал ПАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»
Единоличный исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Рябкин Владимир Анатольевич, Генеральный директор с 12.12.2008 г. по настоящее время
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Тамленова Ирина Алексеевна, Главный бухгалтер — начальник Департамента бухгалтерского учета и отчетности с 31.03.2009 г. по настоящее время

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РСМ РУСЬ»
Решение годового общего собрания акционеров по утверждению кандидатуры аудитора	Решение годового общего собрания акционеров ПАО «МРСК Волги» от 16.06.2015 (протокол от 18.06.2015 № 9/2015)
Решение Совета директоров по утверждению условий договора с аудитором	Протокол заседания Совета директоров от 21.09.2015 № 5
Договор об оказании аудиторских услуг	Договор от 30.09.2015 № 15a065/1591–001333
Аудиторское заключение (номер, дата, наименование документа)	№ РСМ-1331, от 29.02.2016, «Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2015 г.»

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2015 г. не содержит существенных искажений.

Проверка (ревизия) планировалась и осуществлялась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования, доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, определение существенных оценочных значений. В ходе проверки (ревизии) нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователями этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

Балансовая стоимость активов Общества по состоянию на 31.12.2015 составила 63 942,325 млн руб., по сравнению с 31.12.2014 балансовая стоимость активов снизилась на 4%.

Внеоборотные активы занимают 84% в структуре имущества, их величина по состоянию на 31.12.2015 составила 53 564,58 млн руб., что на 6% ниже размера внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2014.

По состоянию на 31.12.2015 общая сумма дебиторской задолженности (ст. 1230 бухгалтерского баланса) по сравнению с 31.12.2014, увеличилась на 6% и составила 6 981,278 млн руб. Общий размер дебиторской задолженности, учтенной по условиям договоров, на 31.12.2015 составил 7 846,349 млн руб, что на 6% больше показателя задолженности на 31.12.2014. Величина резерва по сомнительной дебиторской задолженности по сравнению с 31.12.2014 возросла на 5% и составила 871,11 млн руб. Доля резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2015 составляет 11% от общей величины дебиторской задолженности, учтенной по условиям договоров, и за отчетный год не изменилась.

Собственный капитал в структуре капитала и обязательств по состоянию на 31.12.2015 занимает 67%. Величина собственного капитала за отчетный год увеличилась на 0,7% и по состоянию на 31.12.2015 составила 42 990,683 млн руб.

При проведении проверки (ревизии) нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

Мы также выборочно провели сверку показателей годового отчета и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г., проверку полноты раскрытия информации в годовом отчете Общества на соответствие требованиям Банка России о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

Ревизионная комиссия ПАО «МРСК Волги» в ходе проверки (ревизии) полагалась в том числе на заключение аудитора Общества ООО «РСМ Русь» от 29 февраля 2016 г.

В структуре заемного капитала наибольший удельный вес занимают заемные средства (54%) и кредиторская задолженность (26%).

Объем заемных средств по сравнению с 31.12.2014 снизился на 19% и на 31.12.2015 составил 11 322,639 млн руб.

Общая величина кредиторской задолженности за отчетный год снизилась на 5% и по состоянию на 31.12.2015 составила 6 024,664 млн руб., в том числе краткосрочная задолженность — 5 498,005 млн руб. Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2015 по сравнению с данными на 31.12.2014 снизилась более чем в 3 раза и составила 333,926 млн руб.

Результатом деятельности Общества в отчетном году явилась чистая прибыль в размере 242,909 млн руб., чистая прибыль Общества в 2014 составляла 44,702 млн руб.

Стоимость чистых активов на 31.12.2015 составляет 43 007,273 млн руб. при размере уставного капитала Общества 17 857,78 млн руб. Увеличение стоимости чистых активов за отчетный год составило 384,76 млн руб.

Показатели ликвидности, платежеспособности, финансовой устойчивости находятся в границах рекомендуемых значений, что свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии Общества.

Показатели финансового состояния и платежеспособности Общества

НАИМЕНОВАНИЕ	РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	2014 — ФАКТ	2015 — ФАКТ
Степень платежеспособности по текущим обязательствам	≤6мес.	2,14	2,39
Коэффициент текущей ликвидности	≥1	1,13	1,08
Коэффициент финансовой независимости	0,5-0,8	0,64	0,67
ДОЛГ/ЕВТДА	3-4	2,04	1,48

Совокупность способов ведения Обществом бухгалтерского учета, составляющих Учетную политику, утвержденную приказом Общества от 26.03.2008 г. № 74 «Об учетной политике ОАО «МРСК Волги» (с учетом изменений и дополнений, внесенных приказами от 31.03.2008 № 90/1, от 31.12.2008 № 294, от 31.12.2009 № 403, от 31.12.2010 № 405, от 28.03.2011 № 101, от 27.04.2011 № 138, от 27.10.2011 № 371, от 31.12.11 № 484, от 29.12.2012 № 702, от 30.04.2013 № 172, от 30.12.2013 № 697, от 14.04.2014 № 159, от 16.07.2014 № 277, от 31.12.2014 № 508, от 24.02.2015 № 96, от 16.03.2015 № 126, от 13.07.2015 № 311) в отчетном году соответствовала

законодательству Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральным стандартам.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

Годовой отчет Общества, выносимый на утверждение Годового общего собрания акционеров, содержит сведения, предусмотренные Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией отчетности Общества:

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ	ДАТА ПОДПИСАНИЯ РУКОВОДСТВОМ	КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ В ДОКУМЕНТЕ
1.	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 г.	26.02.2016	2
2.	Отчет о финансовых результатах за январь–декабрь 2015г.	26.02.2016	1
3.	Отчет об изменениях капитала за январь–декабрь 2015 г.	26.02.2016	2
4.	Отчет о движении денежных средств январь–декабрь 2015 г.	26.02.2016	2
5.	Пояснения к бухгалтерской отчетности за 2015 г.	26.02.2016	81
6.	Годовой отчет ОАО «МРСК Волги» за 2015 г.	22.04.2016	412

На момент проведения проверки Годовой отчет решением Общего собрания акционеров не утверж-

ден и предварительно не рассмотрен Советом директоров Общества.

По результатам проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2015 г. Ревизионная комиссия ПАО «МРСК Волги» выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества во всех существенных отношениях.

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Волги» должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 г. в текстовой и табличной форме, являющимися неотъемлемыми составными частями годового отчета Общества за 2015 г.

**Председатель Ревизионной комиссии
ПАО «МРСК Волги»**

М.А. Лелекова



Члены Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Волги»

А.Н. Кириллов

С.А. Ким

Е.Б. Сеницына

С.В. Малышев

