



Сила воображения

Годовой отчет 2013





Сила воображения

Годовой отчет 2013



Человечеством всегда и во все времена двигало воображение. Благодаря ему люди сегодня являются теми, кто они есть, — первооткрывателями законов мироздания, покорителями сил природы. Воображение — это главный ключ к прогрессу — ключ, который открывает дорогу в будущее.

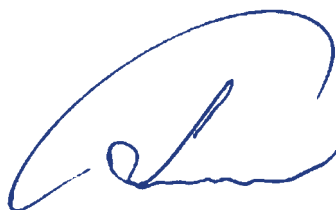
Спасибо
за доверие!

Годовой отчет

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2013
ФИНАНСОВОГО ГОДА

Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги»

Предварительно утвержден
решением Совета директоров
ОАО «МРСК Волги»
30 апреля 2014 года
(протокол от 5 мая 2014 года №25)



Генеральный
директор
В.А.Рябкин



Главный
бухгалтер
И.А.Тамленова

Содержание

Введение	4	08\ Тарифная политика	74
Обращение Председателя Совета директоров	6	09\ Инвестиционная деятельность	82
Обращение Генерального директора	8	Параметры инвестиционной деятельности.	
01\ Портрет Компании	12	Направление и структура капитальных вложений	82
Основные сведения	12	Долгосрочная инвестиционная программа	86
Структура Компании	13	10\ Инновационное развитие	92
География деятельности и положение в отрасли	14	11\ Человеческий капитал	
02\ Стратегия и перспективы развития	16	и социальная ответственность	94
Миссия и цели	16	Кадровая политика	94
Стратегические приоритеты	17	Социальная политика	99
03\ Ценные бумаги	20	12\ Охрана труда и экологическая политика	100
Акционерный капитал	20	Деятельность Общества по охране труда	100
Фондовый рынок	22	Экологическая политика	101
Дивидендная политика	25	13\ Справочная и контактная информация	104
04\ Корпоративное управление	28	Приложения	108
Структура и принципы корпоративного управления	28	Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса	
Органы управления и контроля	29	корпоративного поведения	108
05\ Система внутреннего контроля		Приложение 2. Обзор сделок, в совершении	
и управления рисками	52	которых имеется заинтересованность,	
Модель системы внутреннего контроля		одобренных Советом директоров в 2013 году	122
и управления рисками	52	Приложение 3. Бухгалтерская (финансовая)	
Основные факторы рисков	53	отчетность по РСБУ	136
06\ Финансовая деятельность	58	Приложение 4. Аудиторское заключение	
Основные финансово-экономические показатели	58	по бухгалтерской (финансовой) отчетности	142
Анализ финансового состояния		Приложение 5. Консолидированная финансовая	
и результатов деятельности	59	отчетность в соответствии с МСФО	144
Кредитная политика	62	Приложение 6. Заключение Ревизионной комиссии	196
Долгосрочные финансовые вложения	63		
07\ Производственная деятельность	66		
Передача и распределение электрической энергии	66		
Деятельность в области энергосбережения			
и повышения энергетической эффективности	68		
Технологическое присоединение			
к электрической сети	70		
Характеристика производственной базы	72		
Использование Обществом энергетических ресурсов	72		

Введение

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее — ОАО «МРСК Волги», Общество, Компания)

Создано 29 июня 2007 года в г. 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 года № 191р) в рамках реализации решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» об участии в МРСК (протокол от 27 апреля 2007 года № 250).

В соответствии с конфигурацией МРСК, утвержденной решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 27 апреля 2007 года № 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 года по 31 марта 2008 года 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 года ОАО «МРСК Волги» осуществляло функции единоличного исполнительного органа указанных компаний.

25 декабря 2007 года Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» (протокол от 25 декабря 2007 года № 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 года 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 года 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 года 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 года 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.

29 ИЮНЯ 2007 ГОДА

ОАО «МРСК Волги» создано в качестве 100% дочерней компании
ОАО РАО «ЕЭС России»

С 1 октября 2007 года

Осуществление функций единоличного исполнительного органа

>
ОАО «Волжская МРК»

>
ОАО «Пензаэнерго»

>
ОАО «Оренбургэнерго»

>
ОАО «Мордовэнерго»

>
ОАО «Чувашэнерго»

1 апреля 2008 года

Реорганизация ОАО «МРСК Волги» путем присоединения к нему пяти
распределительных сетевых компаний

ОАО «МРСК Волги»

Филиалы:

>
Саратовские
распределительные сети

>
Самарские
распределительные сети

>
Ульяновские
распределительные сети

>
Мордовэнерго

>
Пензаэнерго

>
Оренбургэнерго

>
Чувашэнерго



С уважением,
Егор Вячеславович ПРОХОРОВ
Председатель Совета директоров
ОАО «МРСК Волги»

Обращение

Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры и инвесторы!

Оценивая итоги 2013 года, можно с полным правом сказать, что ОАО «МРСК Волги» успешно выполнило поставленные перед ним задачи и продолжает динамично развиваться, занимая лидирующие позиции в обеспечении электроснабжения семи регионов Приволжского федерального округа.

В отчетном году Советом директоров ОАО «МРСК Волги» был принят ряд стратегических и производственно-хозяйственных решений, имеющих ключевое значение для деятельности Компании, в том числе утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2014 год и прогноз до 2019 года, скорректированная Программа инновационного развития Общества на 2013–2018 годы, бизнес-план Общества на 2014 год и прогноз на 2015–2018 годы.

Решения, принятые Советом директоров, эффективно реализуются руководством и коллективом Компании. Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «МРСК Волги» ориентирована на минимизацию экономических обремененных затрат, оптимизацию использования ресурсов. Слаженная и эффективная работа Совета директоров, руководства и коллектива Компании под управлением ОАО «Россети» обеспечила повышение эффективности операционных и инвестиционных затрат благодаря снижению удельной стоимости выполняемых работ, применению оптимальных технических решений, снижению потерь электроэнергии, оптимизации закупочной деятельности.

В течение отчетного периода деятельность Совета директоров и менеджмента ОАО «МРСК Волги» была направлена на повышение качества управления, социальной ответственности и информационной открытости, совершенствование интегрированных коммуникаций, обеспечение интересов акционеров Общества. В отношениях с акционерами Компания соблюдает ключевые принципы корпоративного управления – ответственность и прозрачность.

В своей деятельности Общество стремится соответствовать лучшей российской и зарубежной практике. В октябре 2013 года Некоммерческое партнерство «Российский институт директоров» подтвердило рейтинг корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления. Свидетельством устойчивого финансового положения Компании является факт подтверждения международного кредитного рейтинга ОАО «МРСК Волги» Ваз рейтинговым агентством Moody's Investors Service. Высокий кредитный рейтинг способствует получению дополнительных конкурентных преимуществ в процессе привлечения стороннего финансирования операционной деятельности Компании.

В число приоритетных направлений деятельности ОАО «МРСК Волги» входят обеспечение максимального уровня надежности электроснабжения регионов зоны ответственности Компании, повышение уровня доступности электросетевой инфраструктуры, внедрение мировых стандартов качества, совершенствование системы корпоративного управления.

Благодарю руководство и коллектив ОАО «МРСК Волги», акционеров и членов Совета директоров за конструктивное сотрудничество в проведении серьезной работы по обеспечению устойчивого развития и финансовой стабильности Общества. В 2014 году Обществу, как всем электросетевым компаниям, предстоит работать в жестких финансовых условиях «нулевого» роста тарифа. Уверен, что ОАО «МРСК Волги» справится со всеми поставленными задачами и продолжит вносить достойный вклад в стабильную работу и развитие электросетевой инфраструктуры Приволжского федерального округа.



С уважением,
Владимир Анатольевич РЯБИКИН

Генеральный директор,
Председатель Правления
ОАО «МРСК Волги»

Обращение

Генерального директора

Уважаемые акционеры, инвесторы, клиенты и партнеры!

В 2013 году ОАО «МРСК Волги» сделало уверенный шаг к достижению своих основных стратегических целей — обеспечению системной надежности и безопасности для поддержания устойчивого функционирования распределительного электросетевого комплекса Поволжья, повышению качества услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению.

Компания своевременно выполнила свои производственные задачи, обеспечив надежную подготовку к качественному энергоснабжению потребителей в условиях осенне-зимнего максимума потребления. Объем ремонтной программы составил в 2013 году более 1,4 млрд руб.

Предметом особого внимания стало повышение оперативности реагирования на внештатные ситуации и минимизация времени, необходимого для восстановления энергоснабжения в случае технологических нарушений. В филиалах Компании созданы 62 мобильные бригады, укомплектованные спецтехникой, инструментами, материалами и находящиеся в постоянной готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в сложных погодных условиях.

Инвестиционная программа Общества соответствует реальным потребностям регионов и состояниям электросетевого оборудования. Среди наиболее значимых инвестиционных проектов, реализованных в 2013 году, — строительство подстанции «Цветочная» в Пензе, линии Аэропорт–Ростоши в Оренбургской области, а также реконструкция ВЛ 110кВ Дергачи в Саратовской области, подстанции «Центральная» в Ульяновске, подстанции «Тойси» в Чувашской Республике, подстанции «Восточная» в Самарской области. В целом в 2013 году в ОАО «МРСК Волги» введено более 707 МВА мощности.

Большое внимание в отчетном периоде было уделено вопросам модернизации и оптимизации системы оперативно-технологического управления сетями.

В периоде Центры управления сетями филиалов «Саратовские распределительные сети» и «Чувашэнерго» в полном объеме приняли в технологическое ведение объекты электросетевого хозяйства филиалов. Центрам управления сетями филиалов «Ульяновские распределительные сети», «Мордовэнерго», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго» частично переданы функции оперативного управления. ОАО «МРСК Волги» приступило к решению задачи создания собственной современной мультисервисной цифровой сети передачи информации. В Саратовской области завершено строительство пилотного участка магистральной линии связи.

В течение 11 месяцев 2013 года ОАО «МРСК Волги» выполняло функции гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Пензенской области. Объем продажи электрической энергии составил 8 406 млн руб.

По итогам финансовой отчетности Общества за 2013 год выручка составила 49 180 млн руб., валовая прибыль — 2 392 млн руб. Положительный результат по чистой прибыли достигнут в размере 55 млн руб.

Итоги 2013 года, несмотря на сложные экономические условия, демонстрируют уверенное поступательное развитие ОАО «МРСК Волги» в составе группы компаний ОАО «Россети». Оптимизация всех производственных процессов, повышение качества управления, снижение издержек, повышение уровня планирования — именно такой путь дает возможность обеспечить не только надежное электроснабжение потребителей, но и инновационное развитие электросетевого комплекса. Убежден, что Общество обладает достаточным человеческим, интеллектуальным, техническим и финансовым потенциалом для выполнения задач по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

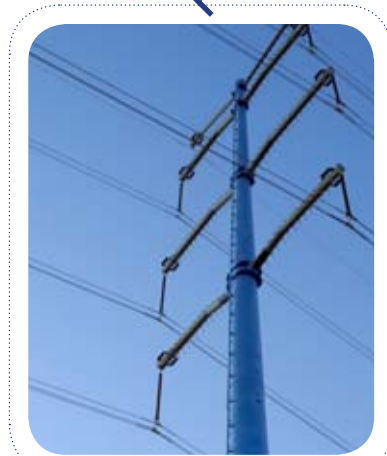
Все, что человек способен представить в воображении, другие сумеют претворить в жизнь.

\ Жюль Верн

Ветер воображения надувает паруса наших планов и надежд, и уверенно ведет наш корабль к берегам новых открытий и достижений.



Каждый человек — это проводник новых идей, замыслов и устремлений.



В море воображения не бывает штилей, если выбрать верный курс!



01

Портрет Компании

Основные сведения

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

на сегодняшний день – современная, инновационная, преуспевающая, эффективно и динамично развивающаяся Компания, занимающая доминирующее положение на рынке электросетевых услуг на территории своей деятельности – семи регионов Приволжского федерального округа Российской Федерации: Республика Мордовия, Чувашская Республика, Самарская, Саратовская, Оренбургская, Пензенская и Ульяновская области общей площадью 403,5 тыс. км², численностью населения более 12,5 млн человек, с центром управления в г. 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 ОАО «МРСК Волги» включает в себя

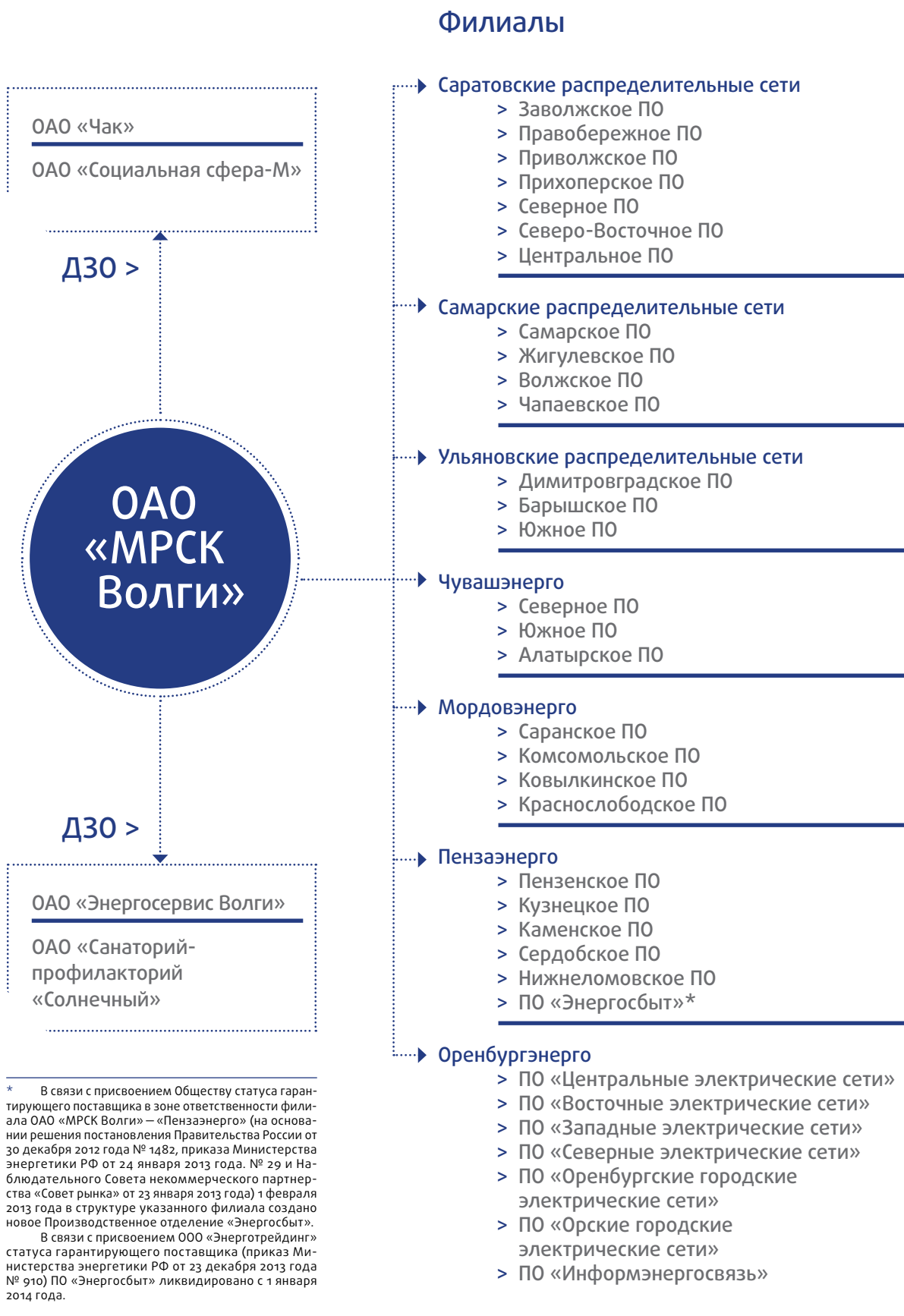
> 1 692 ПС 35–220 кВ
установленной мощностью
27 464,6 МВА

> 45 245 ТП 6–10–35/0,4 кВ
установленной мощностью
7 501,99 МВА

> ЛЭП 0,4–220 кВ по цепям
общей протяженностью
225 233,8 км

В соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 27 июня 2008 года № 237-э ОАО «МРСК Волги» 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 ОАО «МРСК Волги», являются:

- ЗАО «СПГЭС», ОАО «Облкоммунэнерго», ООО «Элтрейт» на территории Саратовской области;
- ЗАО «СГЭС», ЗАО «ССК», ООО «Энергонефть Самара», ОАО «Электросеть», ООО «Газпромэнерго» на территории Самарской области;
- МУП «УльГЭС», ЗАО «Авиастар-ОПЭ», ОАО «РЖД» ф-л КЖД на территории Ульяновской области;
- ООО «Оренбургэнергонефть», ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть», Южно-Уральский филиал ООО «Газпромэнерго», 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 «Энерголин» на территории Республики Мордовия;
- ООО «Коммунальные технологии», ОАО «Канашские ГЭС», МУП «КС г. Новочебоксарска» на территории Чувашской Республики.

Основными заказчиками услуг ОАО «МРСК Волги» являются бытовые организации, созданные в результате реформирования ОАО РАО «ЕЭС России»: ОАО «Самараэнерго», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго», ОАО «Мордовская энергосбытовая компания»,

ОАО «Оренбургэнергосбыт», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», а также потребители – субъекты оптового и розничного рынков электрической энергии, самыми крупными из которых являются ОАО «Межрегионэнергосбыт» и ООО «Русэнергосбыт».

Справочно:

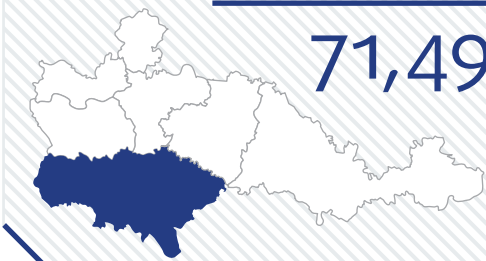
- Общее количество неоконченных судебных разбирательств, в которых Общество выступает в качестве ответчика по искам о взыскании задолженности, по состоянию на 31 декабря 2013 года составляет 98 на сумму 416 772 083 руб.
- Общее количество неоконченных судебных разбирательств, в которых Общество выступает в качестве истца, по состоянию на 31 декабря 2013 года составляет 973 на сумму 3 042 208 224 руб.

Доля Общества на рынке по передаче электрической энергии в 2013 году

САРАТОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

- > площадь Саратовской области – 101,2 тыс. км²
- > население – 2 496,7 тыс. чел.

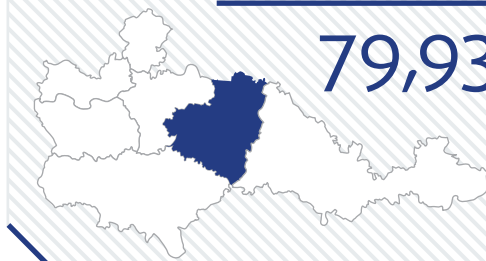
71,49%



САМАРСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

- > площадь Самарской области – 53,6 тыс. км²
- > население – 3 213,3 тыс. чел.

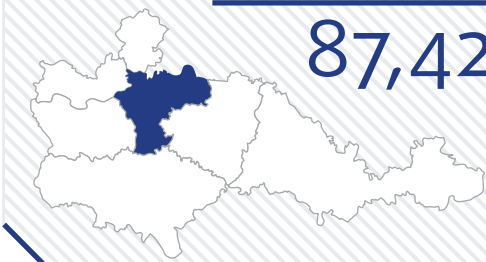
79,93%



УЛЬЯНОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

- > площадь Ульяновской области – 37,2 тыс. км²
- > население – 1 274,5 тыс. чел.

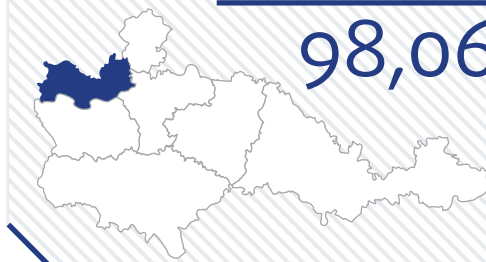
87,42%



МОРДОВЭНЕРГО

- > площадь Республики Мордовия – 26,1 тыс. км²
- > население – 818,6 тыс. чел.

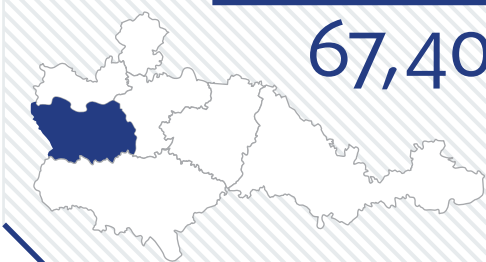
98,06%



ПЕНЗАЭНЕРГО

- > площадь Пензенской области – 43,4 тыс. км²
- > население – 1 368,7 тыс. чел.

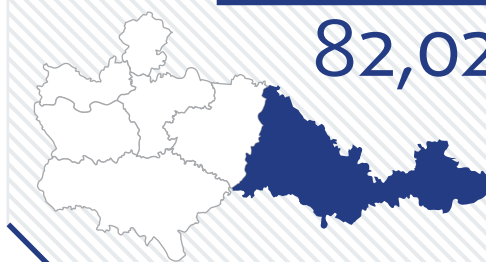
67,40%



ОРЕНБУРГЭНЕРГО

- > площадь Оренбургской области – 123,7 тыс. км²
- > население – 2 061,1 тыс. чел.

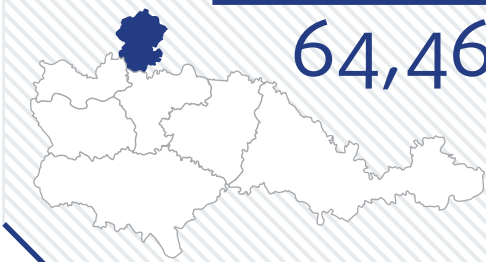
82,02%



ЧУВАШЭНЕРГО

- > площадь Чувашской Республики – 18,3 тыс. км²
- > население – 1 243,4 тыс. чел.

64,46%



ОАО «МРСК ВОЛГИ»

74,38%



02

Стратегия и перспективы развития

Миссия и цели

Миссией ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «МРСК Волги» являются:
- снижение физического износа электросетевых активов до 50% к 2020 году;
 - доведение показателей операционной эффективности к 2020 году до уровня эффективности распределительных сетевых компаний развитых стран;
 - создание к 2020 году резерва пропускной способности электрических сетей в объеме, опережающем развитие экономики на 3 года;
 - обеспечение рентабельности инвестиций в распределительно-сетевой комплекс на уровне рентабельности компаний с сопоставимыми рыночными рисками в РФ;
 - обеспечение привлечения необходимых средств для осуществления масштабной реновации основных фондов, результатом которой будет повышение надежности и качества услуг, увеличение эффективности деятельности распределительных сетевых компаний;
 - 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 года осуществлен переход на инвестиционный метод регулирования.

Стратегические приоритеты

Надежность и качество реализуемых Обществом услуг

Во исполнение требований постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 в 2012 году успешно завершена работа по «перезагрузке» долгосрочных параметров RAB регулирования и продлению периода регулирования, сроком окончания которого будет являться дата не ранее 1 июля 2017 года.

Несмотря на ограничение роста тарифов на передачу электроэнергии, Обществом в 2013 году получен положительный финансовый результат по чистой прибыли (55 млн руб.), обеспечена высокая степень финансовой устойчивости и независимости, исполнены обязательства перед персоналом, предусмотренные коллективными договорами с региональными комитетами общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз» и Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2013–2015 годы, 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 151 млн руб.

Результатом деятельности ОАО «МРСК Волги» в 2013 году явилось выполнение показателя уровня надежности оказываемых услуг по результатам расчетного периода регулирования с оценкой «достигнуто».

Все поставленные задачи по выполнению ОАО «МРСК Волги» плановых значений показателя надежности оказываемых услуг исполнены.

На 2014 год Обществом намечены следующие основные направления в работе:

- 1) Повышение надежности электроснабжения потребителей, обеспечение системной безопасности:
 - инвестиционные затраты компании на 2014 год запланированы в сумме 4 225 млн руб., ввод основных производственных фондов — 5 008 млн руб., что соответствует утвержденным в установленном порядке субъектами РФ инвестиционным программам на 2014–2018 годы;
 - затраты на ремонты на 2014 году планируются на уровне 2013 года в сумме 1 421 млн руб.
- 2) 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.

- 3) Повышение внутренней операционной эффективности деятельности Общества благодаря выполнению мероприятий Программы управления эффективностью деятельности (ПУЭ).

Основными приоритетными задачами ПУЭ являются:

- сокращение операционных расходов, удельных расходов по эксплуатации и снижение потерь;
- внедрение инновационных подходов в процессе эксплуатации, проведения ремонтов и технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства;
- совершенствование структуры управления при оптимальных затратах на персонал;
- другие задачи, направленные на повышение эффективности деятельности.

Повышение энергоэффективности

Для повышения энергоэффективности в Обществе разрабатывается, утверждается и выполняется «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности», основной задачей которой является повышение энергоэффективности с целью снижения потребления энергетических ресурсов и внедрения передовых энергосберегающих технологий во всех сферах деятельности Общества.

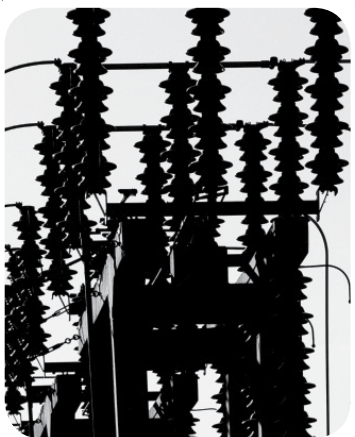
Воображение рисует, разум сравнивает, вкус отбирает, талант исполняет.

\ Гастон де Левис

Нужно быть профессионалом, по-настоящему влюбленным в свое дело, чтобы видеть красоту там, где остальные видят только сложность.



Вдохновение — это электричество, которое проникает в нашу душу.



Любая, даже самая обыденная вещь может быть наполнена музыкой.

First system of musical notation. Treble and bass staves. Treble clef, key signature of two flats (B-flat, E-flat). The music features a melody in the treble with various ornaments and fingerings (e.g., 5, 4, 3, 2, 1, 5, 4, 3, 2, 1, 5, 4, 3, 2, 1, 5, 4, 3, 2, 1). The bass line provides harmonic support with chords and single notes. A dynamic marking of *f* is present.

Second system of musical notation. Treble and bass staves. Treble clef, key signature of two flats. The melody continues with a blue arrow pointing to a specific note. A dynamic marking of *p* is present. The text "прив. рука" (right hand) is written above the treble staff.

Third system of musical notation. Treble and bass staves. Treble clef, key signature of two flats. The system includes first and second endings, marked with "1" and "2". A dynamic marking of *f* is present. The text "ред. * simile" is written below the bass staff.

Fourth system of musical notation. Treble and bass staves. Treble clef, key signature of two flats. The music features a melody in the treble with various ornaments and fingerings. A dynamic marking of *p* is present in the beginning, and *f* appears later.

Fifth system of musical notation. Treble and bass staves. Treble clef, key signature of two flats. The melody continues with various ornaments and fingerings. A dynamic marking of *p* is present in the beginning, and *f* appears later.

Sixth system of musical notation. Treble and bass staves. Treble clef, key signature of two flats. The melody continues with various ornaments and fingerings. A dynamic marking of *p* is present.

03

Ценные бумаги

Акционерный капитал

Уставный капитал ОАО «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 – 37 398 854 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 3 739 885,40 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 года	1-01-04247-E	100 000 000	Приобретение акций единственным учредителем Общества – ОАО РАО «ЕЭС России»	10 000 000,00
20 марта 2008 года	1-01-04247-E-001D 1-01-04247-E-002D 1-01-04247-E-003D 1-01-04247-E-004D 1-01-04247-E-005D 1-01-04247-E-006D 1-01-04247-E-007D	51 756 840 992 11 558 321 461 9 553 277 567 2 712 970 897 12 953 643 326 1 155 126 447 88 787 620 456	Конвертация акций РСК в дополнительные обыкновенные именные ОАО «МРСК Волги» при присоединении	17 857 780 114,60 (на основании Отчетов об итогах дополнительных выпусков ценных бумаг Общества, зарегистрированных ФСФР России 24 апреля 2008 года)
31 июля 2008 года ФСФР России были аннулированы индивидуальные 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)				

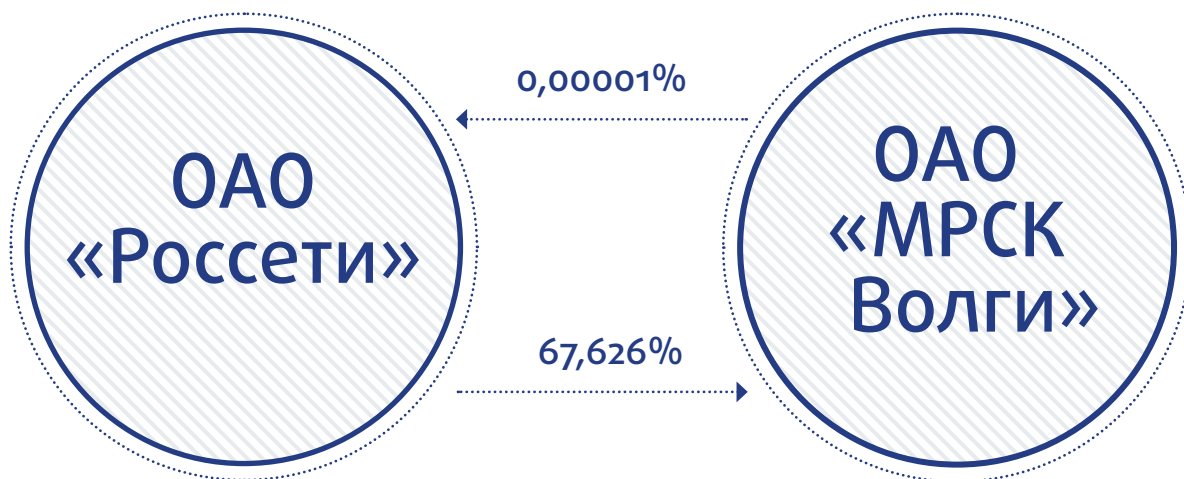
В соответствии с уведомлением Некоммерческого партнерства «Национальный депозитарный центр» от 25 марта 2008 года № АЭ-11/2108 акциям ОАО «МРСК Волги» присвоен международный идентификационный код ISIN (International Securities Identification Number) – RU000A0JPPN4.

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ЛИЦ*

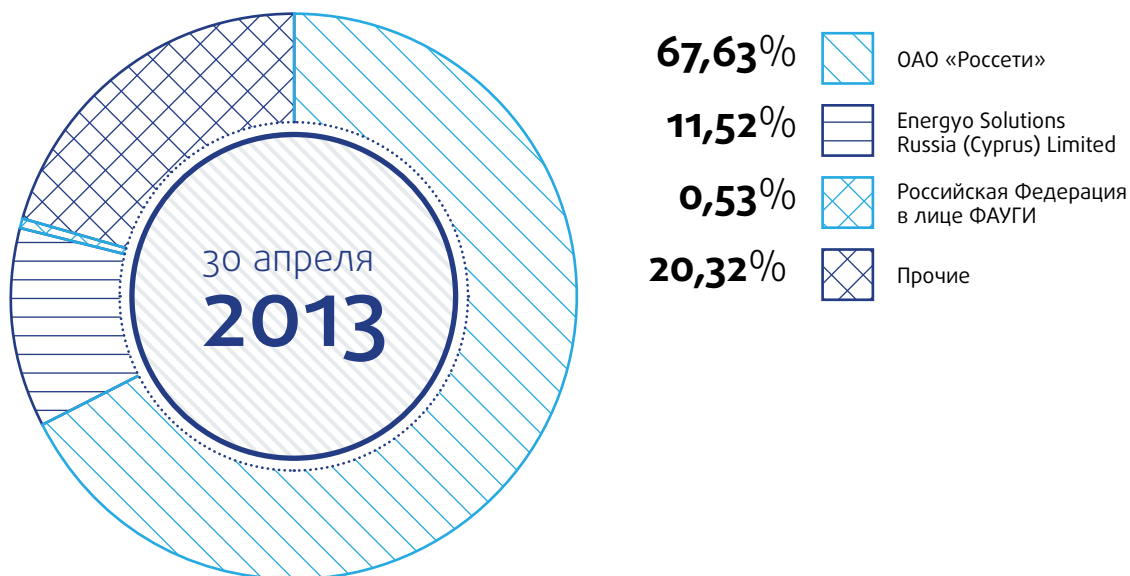
Тип держателя акций	Количество держателей	Доля от общего количества акций, %
Владельцы – физические лица	17 954	2,6266
из них:	17 928	2,6178
— резиденты РФ	26	0,0088
— нерезиденты РФ		
Владельцы – юридические лица	132	4,0882
из них:	121	4,0614
— резиденты РФ	11	0,0268
— нерезиденты РФ		
Номинальные держатели	7	93,2741
Доверительные управляющие	2	0,0019
Залогодержатели	0	0
Акции неустановленных лиц	1	0,0092
Всего	18 096	100

* На 31 декабря 2013 года без учета данных о клиентах номинальных держателей.

СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИЯХ, НАХОДЯЩИХСЯ В ПЕРЕКРЕСТНОМ ВЛАДЕНИИ



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА*



* Информация приведена по состоянию на 30 апреля 2013 года — дату формирования списка акционеров ОАО «МРСК Волги» (последнюю дату раскрытия номинальными держателями списка владельцев, в отношении ценных бумаг которых он является номинальным держателем), имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества.

Фондовый рынок

январь февраль март апрель май июнь июль август сентябрь октябрь ноябрь декабрь

2008

Начало обращения акций в списках РТС и ФБ ММВБ — «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки»

январь февраль март апрель май июнь июль август сентябрь октябрь ноябрь декабрь

2009

Прохождение процедуры листинга и включение в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ»

январь февраль март апрель май июнь июль август сентябрь октябрь ноябрь декабрь

2011

Перевод акций в Котировальный список «А» второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ»

АКЦИИ ОАО «МРСК ВОЛГИ» включены в индексы:

> MICEX VMI

индекс акций широкого рынка

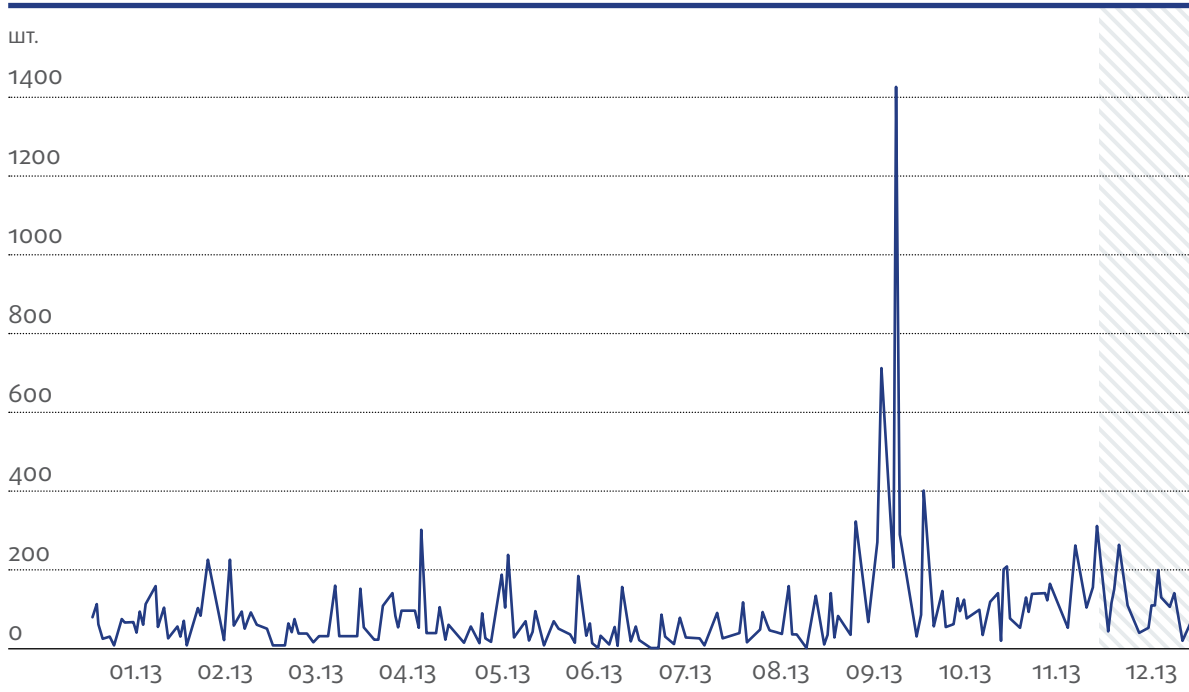
> MICEX SC

индекс акций компаний базовой капитализации

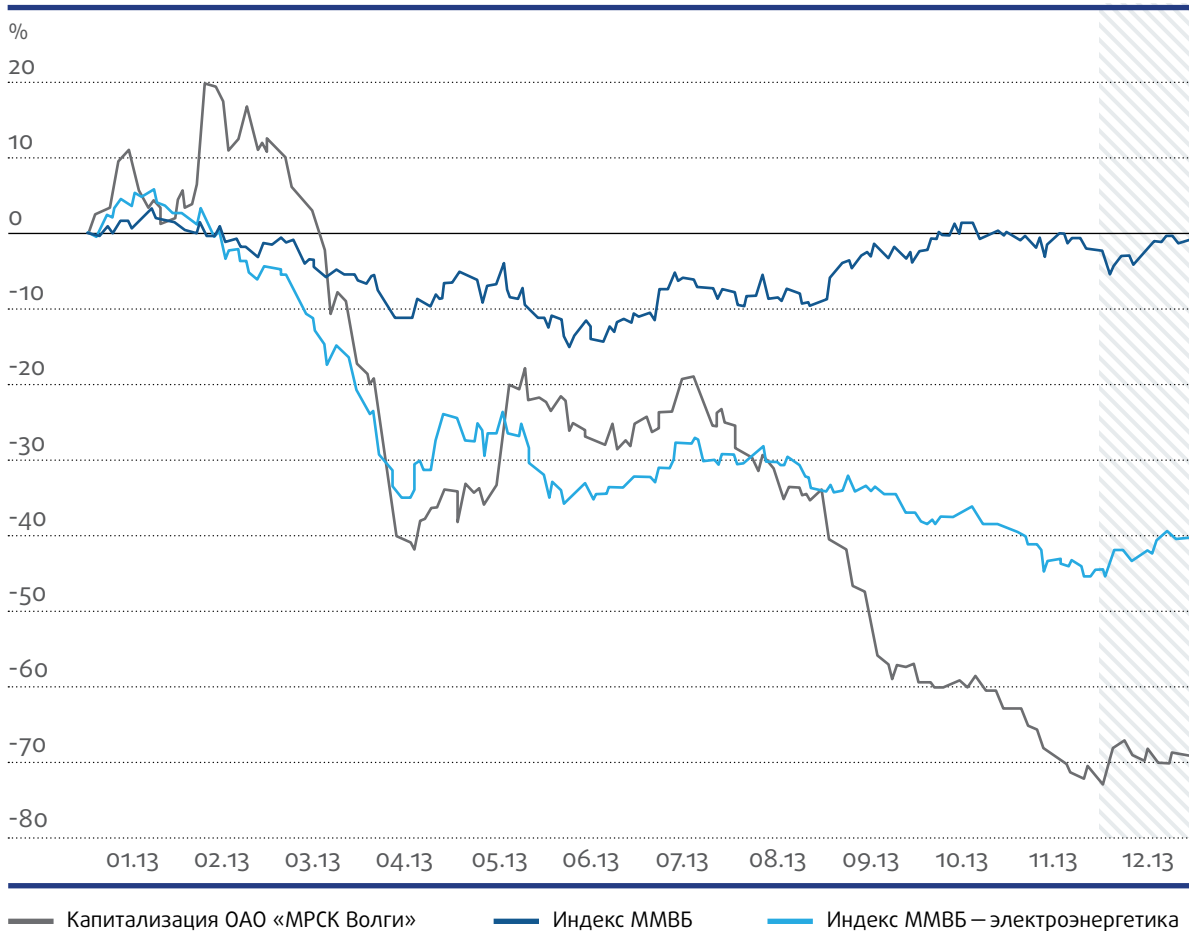
> MICEX PWR

отраслевой индекс электроэнергетики

ДИНАМИКА СДЕЛОК В 2013 ГОДУ (по данным ММВБ)



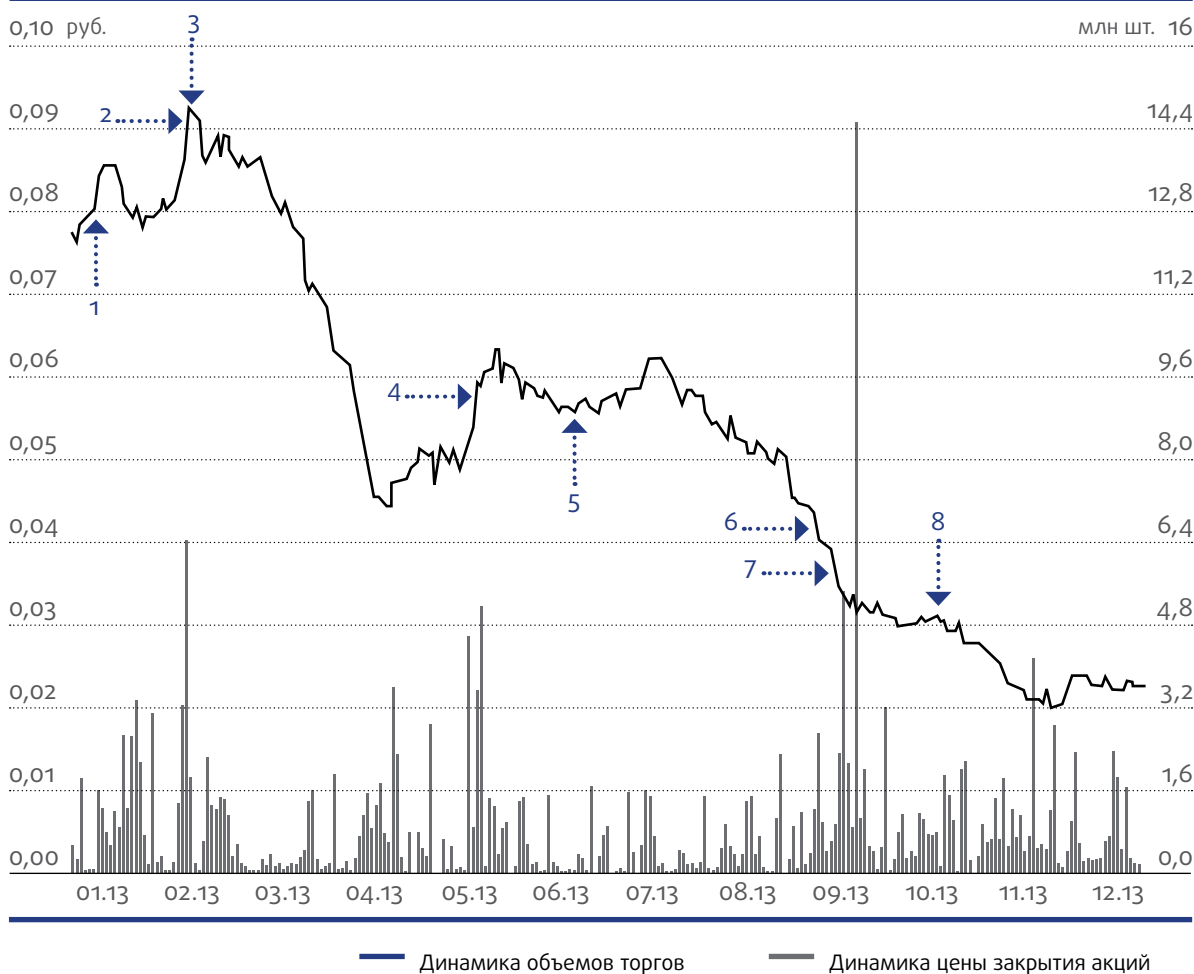
ДИНАМИКА КАПИТАЛИЗАЦИИ ОАО «МРСК ВОЛГИ» по итогам торгов на ММВБ в 2013 году



Главными факторами, отрицательно повлиявшими в 2013 году на положение всех рынков, включая и российских, явилась ситуация на Кипре, Сирии, бюджетный кризис в США и иные европейские проблемы, а также события внутри страны. Кроме того, весь отчетный период котировки акций распределительного сектора находились исключительно под влиянием регуляторных и политических решений, ожидания приватизации сетевых компаний

и правительственной стратегии в секторе. Основными факторами влияния на стоимость акций компаний сетевого сектора стали: неопределенность с перспективами ценообразования в отрасли, принятие решения о «заморозке» тарифов, неопределенность объемов инвестиционных программ в условиях реализации новой тарифной политики, а также проблемы перекрестного субсидирования в электроэнергетике и «последняя миля» и др.

ДИНАМИКА КОТИРОВОК АКЦИЙ И ОБЪЕМОВ ТОРГОВ С УКАЗАНИЕМ СОБЫТИЙ, ОКАЗАВШИХ ЗНАЧИТЕЛЬНОЕ ВЛИЯНИЕ НА ЭТИ ИЗМЕНЕНИЯ, по итогам торгов на ММВБ в 2013 году



1 — подписание президентом РФ закона о долгосрочном регулировании тарифов на энерго- и водоснабжение.

2 — присвоение ОАО «МРСК Волги» статуса гарантирующего поставщика.

3 — публикация в СМИ информации о планируемой приватизации в 2013 году дочерних компаний ОАО «Россети».

4 — обсуждение на совещании в правительстве РФ проблем перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

5 — принятие решения ГОСА о выплате дивидендов по итогам 2012 года.

6 — публикация отчетности за 1 полугодие 2013 года по МСФО (снижение чистой прибыли).

7 — одобрение на совещании у президента РФ нулевой индексации тарифов на услуги естественных монополий в 2014 году.

8 — подтверждение Moody's международного кредитного рейтинга на уровне Ваз.

Дивидендная политика

Решением Совета директоров Общества от 24 августа 2010 года (протокол от 25 августа 2010 года № 2) утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Волги», разработанное в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, а также рекомендациями Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» и иными внутренними документами Компании.

Дивидендная политика ОАО «МРСК Волги» основывается на балансе интересов Общества и его акционеров

при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и рост его рыночной капитализации.

Совет директоров Компании определяет рекомендуемую сумму дивидендных выплат по обыкновенным акциям на основе финансовых результатов деятельности Общества и выносит вопрос на Общее собрание акционеров для принятия акционерами окончательного решения о выплате (невыплате) дивидендов.

ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

Период	Чистая прибыль, тыс. руб.	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям, тыс. руб.	Размер объявленных дивидендов по акциям в расчете на одну акцию, руб.	Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества (по состоянию на 31 декабря 2013 года)	
					общий размер выплаченных дивидендов по акциям (включая налоги), руб.	доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям, %
2007	1 101 197					
2008	808 083					
2009	141 607					
2010	262 267					
2011	1 305 932	15,32	200 007	0,00112	198 412 540,71	99,20
2012	1 161 973	25,05	291 082	0,00163	288 576 135,22	99,14
2013	54 955	32,50*	17 858*	0,0001*	—	—

* Решение о выплате дивидендов по итогам 2013 года будет приниматься на годовом Общем собрании акционеров Общества в 2014 году.

Когда достигаешь цели, понимаешь, что путь и был целью.

\ Поль Валери

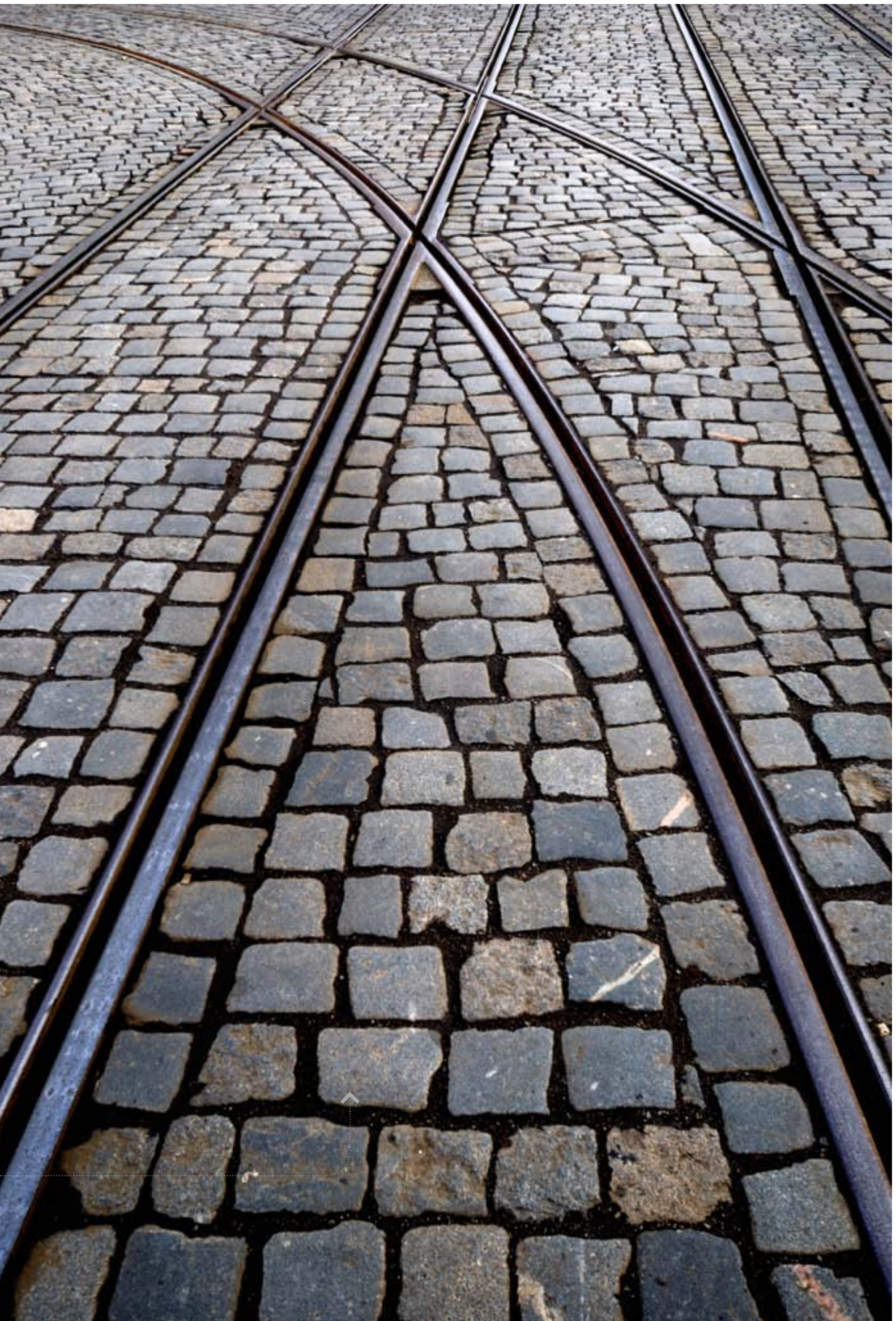
Перед нами открывается множество дорог, и очень важно выбрать свой собственный путь, но еще важнее — найти верного попутчика.



Только в замкнутой цепи доверия возникает ток сотрудничества.



Путь становится шире, если проделать его вместе.



04

Корпоративное
управлениеСтруктура и принципы
корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами Общества и основывается на принципах справедливости, ответственности, прозрачности и подотчетности.

В 2013 году в целях повышения эффективности и прозрачности деятельности ОАО «МРСК Волги» (в том числе финансово-хозяйственной деятельности и деятельности в области противодействия коррупции) Советом директоров Общества утверждены Кодекс корпоративной этики и Кодекс корпоративного управления Общества в новой редакции.

Кодекс корпоративной этики является основополагающим локальным нормативным актом, способствующим созданию устойчивой корпоративной культуры и системы корпоративных ценностей, целью которого является обеспечение соответствия высоким стандартам делового поведения, неприятия коррупции в любых формах и проявлениях при осуществлении как операционной, так и инвестиционной и иных видов деятельности, а также реализация превентивных мер по снижению комплаенс-рисков.

Утверждение Кодекса корпоративного управления Общества в новой редакции обусловлено необходимостью внесения изменений, направленных на совершенствование механизмов разрешения конфликтов интересов и на эффективное урегулирование корпоративных конфликтов в Обществе, а также приведением норм Кодекса корпоративного управления в соответствие с внутренними документами Общества.

Кроме принципов, определенных собственным Кодексом корпоративного управления, Общество стремится

соблюдать общепризнанные российские и международные принципы и правила корпоративного поведения, более детально сформулированные в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном ФКЦБ России. Информация о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФСФР России представлена в приложении № 1 к годовому отчету ОАО «МРСК Волги».

В Обществе отсутствуют факты нарушения порядка и сроков проведения всех корпоративных процедур, прав и законных интересов акционеров, соблюдения требований законодательства в области обязательного раскрытия информации. Информация о деятельности Общества раскрывается на регулярной основе на русском и английском языке на интернет-сайте Общества, что оказывает положительное влияние на прозрачность Общества и создает равные условия доступа к информации для всех заинтересованных лиц.

Помимо публикаций значимой информации на собственном сайте Общества ОАО «МРСК Волги» раскрывает информацию на странице службы раскрытия информации Интерфакс:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=12131/>, а также в печатном издании «Российская газета».

Информация о внутренних документах, регулирующих систему корпоративного управления Общества, приведена на корпоративном сайте по адресу:

http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obcshestvom_i_otchetnaya_informatsiya/korporativnie_dokumenti/vnutrennie_dokumenti_obcshestva/.

В соответствии со шкалой Национального рейтинга корпоративного управления Общество соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления, а также характеризуется достаточно низкими рисками

потерь собственников, связанных с качеством корпоративного управления.

В августе 2013 года по результатам проведения мониторинга Некоммерческим партнерством «Российский институт директоров» подтвержден рейтинг корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления.

История рейтинга корпоративного управления



Органы управления и контроля*

Система корпоративного управления Компании имеет развитую организационную структуру с отлаженными механизмами взаимодействия между органами управления и контроля.

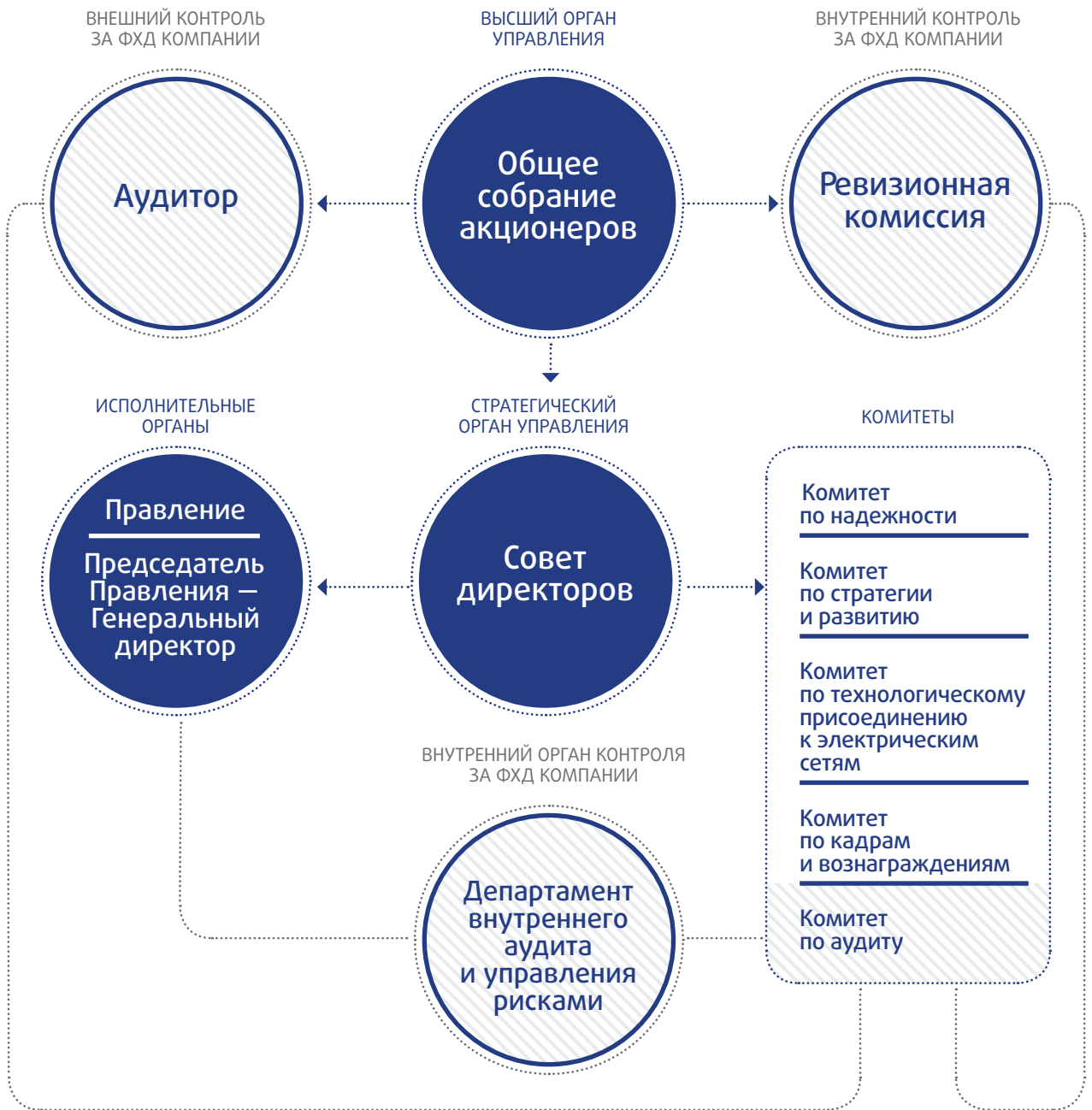
В соответствии с Уставом ОАО «МРСК Волги» органами управления Общества являются:


- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.


Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

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

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ»



 Структуры, формирующие систему контроля за ФХД Компании

 Органы, формирующие рекомендации по стратегическим вопросам развития Компании для СД

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным аспектам деятельности Компании. Порядок подготовки и проведения общих собраний акционеров ОАО «МРСК Волги» определен Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 10 июня 2011 года (протокол от 14 июня 2011 года № 4/2011).

В отчетном периоде состоялось одно Общее собрание акционеров.

На состоявшемся 11 июня 2013 года годовом Общем собрании акционеров Общества были подведены итоги деятельности Компании за 2012 год: утверждены годо-

вой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год, в том числе отчет о прибылях и убытках. Принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям по итогам 2012 года, а также утвержден аудитор Общества, избраны составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

С полным текстом решения годового Общего собрания 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_sobranij_aktsionerov/.

Совет директоров

Совет директоров отвечает за разработку стратегии развития Компании и осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Деятельность Совета директоров регламентируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 13 июня 2012 года (протокол от 15 июня 2012 года № 5/2012).

Процедура выдвижения и избрания Совета директоров Общества установлена действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Количественный состав Совета директоров Общества в соответствии с Уставом Общества составляет 11 человек. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также по инициативе Совета директоров. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению

Общего собрания акционеров Общества полномочия членов Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества.

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

В 2013 году руководство Компанией осуществляли два состава Совета директоров.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ, действовавший в период с 23 августа 2012 года по 11 июня 2013 года*

МУРОВ Андрей Евгеньевич, Председатель	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Исполнительный директор ОАО «Холдинг МРСК»
РЯБИКИН Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
СТРЕЛЬЦОВ Сергей Викторович	Генеральный директор филиала МЭС «Волги» ОАО «ФСК ЕЭС»
БАШИНДЖАГЯН Астхик Арташесовна	Главный специалист – эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
БАЛАЕВА Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
ПАНКСТЬЯНОВ Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
ИНОЗЕМЦЕВ Владимир Вячеславович	Начальник Департамента транспорта электроэнергии и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
ВАРВАРИН Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
МЕРЗЛИКИНА Мария Владимировна	Начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»
РЕМЕС Сеппо Юха	Генеральный директор ООО «Киуру»
ГАВРИЛОВА Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайзд Рисеч Лимитед»

* Должности указаны на момент выдвижения.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ, избранный 11 июня 2013 года*

ПРОХОРОВ Егор Вячеславович, Председатель	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
РЯБИКИН Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
АДЛЕР Юрий Вениаминович	Начальник отдела стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
БАШИНДЖАГЯН Астхик Арташесовна	Главный специалист–эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
ВАРВАРИН Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
ГАВРИЛОВА Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайзд Рисеч Лимитед»
ГУРЬЯНОВ Денис Львович	Директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК»
ОЖЕГИНА Наталья Климентьевна	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
ПАНКСТЬЯНОВ Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
РЕМЕС Сеппо Юха	Генеральный директор ООО «Киуру»
СТРЕЛЬЦОВ Сергей Викторович	Генеральный директор филиала МЭС «Волги» ОАО «ФСК ЕЭС»

* Должности указаны на момент выдвижения.

Состав совета директоров

ПРОХОРОВ Егор Вячеславович Председатель Совета директоров

Год рождения: 1982.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Математические методы в экономике», кандидат экономических наук.

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

02.2009–12.2009 гг. — руководитель Дирекции Проектной группы «Управление ОГК-1» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;

2009–2012 гг. — начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»;

с 2011 г. — Генеральный директор (по совместительству) ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС»;

2012–2013 гг. — директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС»;

2012–2013 гг. — директор по финансам (по совместительству) ОАО «Холдинг МРСК»;

05.2013–12.2013 гг. — финансовый директор ОАО «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети»;

с 12.12.2013 г. — заместитель генерального директора по финансам ОАО «Россети»;

с 2011 г. — член Совета директоров ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»;

с 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НИЦ ЕЭС»;

с 2013 г. — член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»; ОАО «Янтарьэнерго»;

с 23.07.2013 г. — Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

РЯБИКИН Владимир Анатольевич

Год рождения: 1965.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 12.12.2008 г. — Генеральный директор, Председатель Правления Общества.

Акциями Общества не владеет.

АДЛЕР Юрий Вениаминович

Год рождения: 1975.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил Уральскую государственную юридическую академию по специальности «Юриспруденция».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2008–2010 гг. — главный эксперт отдела анализа и контроля корпоративного управления департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»;

2010–2013 гг. — начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Холдинг МРСК»;

с 2013 г. — по настоящее время — начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»;

с 2013 г. — член Совета директоров ОАО «Нурэнерго», ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «Энергоцентр», ОАО «ЕЭСК»;

ОАО «Энергосервисная компания», ОАО «НИЦ Юга»; член Ревизионной комиссии ОАО «ТРК», ОАО «Ленэнерго», ОАО «Кубаньэнерго»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

БАШИНДЖАГЯН Астхик Арташесовна

Год рождения: 1990.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончила Государственный университет управления по специальности «Менеджмент организации».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2010–2011 гг. — специалист по работе с агентами ООО «ГорКом»;

2011–2012 гг. — главный эксперт в группе по взаимодействию с министерствами и ведомствами РФ Службы корпоративного управления ОАО «ДВЭУК»;

2012–2013 гг. — главный специалист — эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России;

с 2013 г. — консультант отдела Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России;

2012–2013 гг. — член Совета директоров ОАО «Сибэнергоремонт»;

с 2012 г. — член Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

ВАРВАРИН Александр Викторович

Год рождения: 1975.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил институт международного права и экономики им. А.С. Грибоедова (г. Москва) по специальности «Правоведение».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2009 г. — Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению Российского союза промышленников и предпринимателей;

с 2009 г. — член Совета директоров ОАО «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»;

с 2009 г. — член Совета директоров ОАО «Всероссийский центр изучения общественного мнения»;

с 2011 г. — Председатель Совета директоров ОАО «Центральный научно-исследовательский текстильный институт»;

с 2012 г. — член Совета директоров ЗАО «Компания Транс-ТелеКом»;

с 2012 г. — заместитель председателя Ревизионной комиссии ОАО «Российские железные дороги»;

с 2013 г. — Председатель Совета директоров ОАО «Производственно-научный центр», ОАО «Центральный научно-исследовательский институт кожевенно-обувной промышленности», ОАО «Центральный научно-исследовательский институт технологической оснастки текстильного оборудования», ОАО «Центральный научно-исследовательский институт комплексной автоматизации легкой промышленности», ОАО «Центральный научно-исследовательский институт пленочных материалов и искусственной кожи»; член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Кубаньэнерго»; с 23.07.2013 г. — Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

ГАВРИЛОВА Татьяна Владимировна

Год рождения: 1982.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончила Государственный университет — Высшую школу экономики по специализациям «Менеджмент» и «Экономика».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2006 г. — аналитик представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайд Рисеч Лимитед»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по стратегии и развитию, Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

ГУРЬЯНОВ Денис Львович

Год рождения: 1977.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил Российский университет дружбы народов, магистр права.

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2008–2013 гг. — начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Холдинг МРСК»;

с 2013 г. — директор департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»;

с 2013 г. — член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Севкавказэнерго», ОАО «Управление ВОЛС ВЛ», ОАО «НИЦ ЕЭС», ОАО «Недвижимость ВНИ-ПИэнергопром», ОАО «НИИЦ МРСК», ОАО «Энергосервис Северо-Запада»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

ОЖЕГИНА Наталья Климентьевна

Год рождения: 1970.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончила Красноярский государственный университет по специальности «Юриспруденция», ФГО учреждение ВПО «Дипломатическая академия Министерства иностранных дел Российской Федерации» по специальности «Международные отношения» и Российскую академию государственной службы при Президенте РФ, кандидат юридических наук.

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

06.2009–07.2009 гг. — начальник департамента информации и оперативного планирования Аппарата полномочного представителя Президента РФ в Сибирском федеральном округе (Администрация Президента Российской Федерации);

07.2009–10.2009 гг. — главный советник Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;

10.2009–11.2009 гг. — директор по организационному развитию ОАО «ФСК ЕЭС»;

с 11.11.2009 г. — заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;

с 23.07.2013 г. — Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

ПАНКСТЬЯНОВ Юрий Николаевич

Год рождения: 1980.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил Государственный университет управления и получил квалификацию «Менеджер».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2008–2013 гг. — начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»;

с 2013 г. — директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по стратегии и развитию и Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

РЕМЕС Сеппо Юха

Год рождения: 1955.

Гражданство: Финляндия.

Образование: высшее. Окончил Университет Оулу (Финляндия) и получил квалификацию «Экономист» и Высшую школу экономики и управления бизнесом г. Турку (Финляндия), кандидат экономических наук.

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2008–2012 гг. — член Комитета по инвестиционной политике при Наблюдательном Совете ОАО «Роснано»;

с 2007 г. — член Совета директоров, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по финансам, член Комитета по кадрам и вознаграждениям ЗАО «СИБУР Холдинг»;

с 2007 г. — Генеральный директор ООО «Киуру»;

с 2007 г. — Председатель Совета директоров EOS Russia;

с 2008 г. — член Совета директоров, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по стратегии и развитию ОАО «МРСК Северо-Запада»;

с 2008 г. — член Совета директоров, член Комитета по аудиту, член Комитета по стратегии, член Комитета по оценке ОАО «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети»;

2009–2012 гг. — член Совета директоров ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»;

с 2009 г. — член Совета директоров, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по стратегии и развитию ОАО «Ленэнерго»;

с 2011 г. — член Совета директоров, член Комитета по аудиту ОАО «РАО ЭС Востока».

с 23.07.2013 г. — член Комитета по аудиту и Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

СТРЕЛЬЦОВ Сергей Викторович

Год рождения: 1959.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил Павлодарский индустриальный институт по специальности: «Электрические сети и системы».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2008–2010 гг. — Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети Западной Сибири;

2010–2011 гг. — Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Западной Сибири;

с 2011 г. — Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Волги;

с 23.07.2013 г. — Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2013 году не проводилось.

В 2013 году сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров не совершали.

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

Виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2013 году регулировались Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 30 мая 2008 года (протокол от 7 июня 2008 года № 1/2008).

В качестве показателя индивидуальной работы членов Совета директоров Общества выбрано участие в заседаниях Совета директоров Общества, а также рассчитывается дополнительное вознаграждение по результатам оценки деятельности Совета директоров. Положением предусмотрено два вида дополнительного вознаграждения: за показатель чистой прибыли по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной годовым Общим собранием акционеров, и в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров. Это создает определенную мотивацию для их полноценного и ответственного участия в работе Совета директоров и соответствия их деятельности интересам акционеров.

Общий размер выплаченных вознаграждений членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в 2013 году составил 15 974 751 руб.

В 2013 году состоялось 27 заседаний Совета директоров Общества, из них 1 в очно-заочной форме. В общей сложности Совет директоров Общества принял решение по 270 вопросам.

В повестки дня заседаний Совета директоров регулярно включались и рассматривались вопросы производственно-финансовой деятельности Общества, регулярно рассматривались отчеты Генерального директора по различным направлениям деятельности Общества и о выполнении решений Совета директоров.

В целях упорядочения системы отчетности и анализа состояния финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества Советом утверждены основные направления стратегии (программы) развития Общества на 2013 год и последующие годы:

- Целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров на 2013 год (решение Совета директоров 7 декабря 2012 года, протокол № 8);
 - Бизнес-план Общества, включающий инвестиционную программу на период 2013–2017 годов (решение Совета директоров 7 декабря 2012 года, протокол № 8); скорректированный бизнес-план (в том числе инвестиционную программу) Общества на 2013 год и прогноз на 2014–2017 годы (решение Совета директоров 23 июля 2013 года, протокол № 2);
 - Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2013 год и прогноз до 2018 года (решение Совета директоров 7 декабря 2012 года, протокол № 8);
 - Годовая комплексная программа закупок на 2013 год (решение Совета директоров 21 декабря 2012 года, протокол № 9);
 - Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Волги» на 2012–2015 годы в новой редакции (решение Совета директоров 21 декабря 2012 года, протокол № 9);
 - Скорректированная Программа перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях ОАО «МРСК Волги» 2012–2017 годов (решение Совета директоров 21 декабря 2012 года, протокол № 9);
 - Программа благотворительной деятельности Общества на 2013 год (решение Совета директоров 20 марта 2013 года, протокол № 15);
 - Инвестиционная программа Общества на период 2013–2018 годов (решение Совета директоров 11 апреля 2013 года, протокол № 16); Скорректированная инвестиционная программа Общества в части 2013 года (решение Совета директоров 31 октября 2013 года № 10); Долгосрочная инвестиционная программа Общества на период с 2014 года (решение Совета директоров 15 ноября 2013 года № 12);
 - План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта «Система централизованного обслуживания потребителей услуг Общества» в новой редакции (решение Совета директоров 17 мая 2013 года, протокол № 19);
 - План мероприятий Общества на 2013 год по реализации стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года (решение Совета директоров 5 июня 2013 года, протокол № 21);
 - Скорректированная Программа мер по решению проблем, препятствующих снижению уровня потерь электрической энергии, решаемых на уровне ОАО «МРСК Волги» (решение Совета директоров 7 октября 2013 года, протокол № 8);
 - Перечень проектов Общества в области энергосбережения и повышения экономической эффективности, целесообразных к реализации на условиях заключения энергосервисных договоров (контрактов) (решение Совета директоров 16 декабря 2013 года, протокол № 14);
 - целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров Общества на 2014 год (решение Совета директоров 17 декабря 2013 года, протокол № 15);
 - Бизнес-план ОАО «МРСК Волги», включающий инвестиционную программу на 2014 год и прогноз на 2015–2018 годы (решение Совета директоров 17 декабря 2013 года, протокол № 15);
 - Скорректированная Программа инновационного развития Общества на 2013–2018 годы (решение Совета директоров 20 декабря 2013 года, протокол № 16).
- На особом контроле рассмотрение вопросов по приоритетным направлениям деятельности и стратегии развития Общества, среди которых:
- Об организации работы по фиксации данных максимальной разрешенной мощности ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества.
- По ряду точек поставки отсутствовали документы о технологическом присоединении либо в документах о технологическом присоединении не была указана величина максимальной мощности в разрезе точек поставки, что могло повлечь за собой невозможность исполнения требований постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям». Для решения данной задачи принято решение об организации работы по фиксации данных максимальной разрешенной мощности ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества.
- По состоянию на 1 декабря 2013 года все мероприятия по оформлению документов о технологическом присоединении всех ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества выполнены в полном объеме.

— О реализации положений постановления Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года № 403 г. «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций».

Постановление Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года № 403 предусматривает возможность пересмотра соответствующих тарифно-балансовых решений на 2013 год на основании предложений, подготовленных территориальными сетевыми организациями совместно с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и согласованных с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Минэнерго России. Предусматривается также возможность пересмотра инвестиционных программ в связи с прекращением в полном или частичном объеме аренды объектов «последней мили» в 2013 году. Реализация постановления позволит снизить объем выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, по которым уже в 2013 году прекратилось действие договоров «последней мили».

ОАО «МРСК Волги» работа по реализации положений постановления Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года № 403 завершена в полном объеме.

— Об утверждении внутреннего документа Общества: Единой технической политики в электросетевом комплексе.

Согласно Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 года № 511-р для усиления координации работы между различными уровнями контроля сетевого комплекса необходимо принятие единого технического регламента эксплуатации сетей — единой технической политики.

Положение определяет совокупность взаимосвязанных технических требований, дополняющих действующие нормативные документы, акцентирует внимание на наиболее прогрессивных технических решениях, задает перечень и границы применения тех или иных технических решений, оборудования и технологий, направленных на повышение технического уровня процессов передачи, преобразования и распределения электроэнергии, процессов управления, эксплуатации и развития электросетевого комплекса Общества.

В 2013 году Советом директоров Компании утвержден ряд внутренних документов, регулирующих деятельность Общества по различным направлениям, в том числе:

- Регламент разработки, обоснования, согласования, утверждения и корректировки программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Волги» (решение Совета директоров 11 апреля 2013 года (протокол от 15 апреля 2013 года № 16));
- Положение по инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Волги» (решение Совета директоров 11 апреля 2013 года (протокол от 15 апреля 2013 года № 16));

— Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» в новой редакции (решение Совета директоров 17 мая 2013 года (протокол от 21 мая 2013 года № 19));

— Стандарт «Система централизованного обслуживания потребителей услуг Общества» в новой редакции (решение Совета директоров 17 мая 2013 года (протокол от 21 мая 2013 года № 19));

— Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в новой редакции (решение Совета директоров 5 июня 2013 года (протокол от 10 июня 2013 года № 21));

— Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Волги» в новой редакции (решение Совета директоров 5 июня 2013 года (протокол от 10 июня 2013 года № 21));

— Экологическая политика ОАО «МРСК Волги» в новой редакции (решение Совета директоров 23 июля 2013 года (протокол от 25 июля 2013 года № 2));

— Положение об информационной политике ОАО «МРСК Волги» в новой редакции (решение Совета директоров 30 августа 2013 года (протокол от 2 сентября 2013 года № 6));

— Положение о кредитной политике ОАО «МРСК Волги» в новой редакции (решение Совета директоров 7 октября 2013 года (протокол от 9 октября 2013 года № 8));

— Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Волги» на 2013–2015 годы в новой редакции (решение Совета директоров 17 октября 2013 года (протокол от 21 октября 2013 года № 9));

— Стандарт проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов Общества (решение Совета директоров 20 декабря 2013 года (протокол от 24 декабря 2013 года № 16));

Полная версия решений, принятых Советом директоров в 2013 году, 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/

В 2013 году Советом директоров было одобрено 44 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность. Обзор таких сделок представлен в приложении № 2 к годовому отчету ОАО «МРСК Волги».

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом в 2013 году не совершались.

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И КОМИТЕТОВ В 2013 г.

Ф.И.О. члена Совета директоров	Период действия СД	Совет директоров	Комитеты Совета директоров				
			по аудиту	по стратегии и развитию	по надежности	по кадрам и вознаграждениям	по техническому присоединению к электрическим сетям
Участие членов СД в заседаниях в 2013 году*							
АДЛЕР Юрий Вениаминович	с 11.06.2013	16/16		8/8			
БАЛАЕВА Светлана Александровна	23.08.2012–11.06.2013	11/11	7/8				
Башинджагян Астхик Артасесовна	23.08.2012–11.06.2013, с 11.06.2013	17/27	9/13	9/13			
ВАРВАРИН Александр Викторович	23.08.2012–11.06.2013, с 11.06.2013	27/27		5/5		13/13	6/6
ГАВРИЛОВА Татьяна Владимировна	23.08.2012–11.06.2013, с 11.06.2013	26/27	13/13	12/13		11/13	
ГУРЬЯНОВ Денис Львович	с 11.06.2013	16/16	5/5				
ИНОЗЕМЦЕВ Владимир Вячеславович	23.08.2012–11.06.2013	11/11				11/11	
МЕРЗЛИКИНА Мария Владимировна	23.08.2012–11.06.2013	10/11	7/8				
МУРОВ Андрей Евгеньевич	23.08.2012–11.06.2013	11/11					
ОЖЕГИНА Наталья Климентьевна	с 11.06.2013	14/16				2/2	
ПАНКСТЬЯНОВ Юрий Николаевич	23.08.2012–11.06.2013, с 11.06.2013	27/27	12/13	13/13		11/11	
ПРОХОРОВ Егор Вячеславович	с 11.06.2013	16/16	5/5			2/2	
РЕМЕС Сеппо Юха	23.08.2012–11.06.2013, с 11.06.2013	25/27	12/13	12/13			
РЯБИКИН Владимир Анатольевич	23.08.2012–11.06.2013, с 11.06.2013	27/27					
СТРЕЛЬЦОВ Сергей Викторович	23.08.2012–11.06.2013, с 11.06.2013	24/27				12/13	

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

Комитеты Совета директоров

Для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров для принятия решений по таким вопросам Уставом Общества предусмотрено создание комитетов.

При Совете директоров ОАО «МРСК Волги» созданы и функционируют пять комитетов:

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

Персональный состав, компетенция, порядок работы Комитетов определяются решениями Совета директоров, а также Положениями о Комитетах, утвержденными Советом директоров Общества. В 2013 году решением Совета директоров Общества 5 июня 2013 года (протокол от 10 июня 2013 года № 21) утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества в новой редакции.

В своей деятельности Комитеты руководствуются федеральными законами, иными нормативными правовыми актами РФ, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, решениями Совета директоров Общества.

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 2013 году действовало по два состава комитетов.

Комитет по аудиту

Комитет по аудиту разрабатывает для представления Совету директоров рекомендации и предложения, касающиеся подготовки и проведения аудита, выявления и предупреждения ситуаций, способствующих возникновению финансовых и операционных рисков. Комитет проводит анализ отчетности Общества и результатов внешнего аудита на соответствие действующему законодательству РФ, российским и международным стандартам.

С 2010 года в качестве эксперта к работе Комитета по аудиту привлекается сотрудник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК» (ОАО «Россети»). Участие эксперта позволяет готовить более обоснованные и детально проработанные рекомендации Совету директоров Общества и дополнительно поможет идентифицировать и устранить возможные недостатки в системах внутреннего контроля и управления рисками.

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

Первый состав Комитета, действующего в 2013 году, избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 12 сентября 2012 года (протокол от 17 сентября 2012 года № 1) и осуществлял свои полномочия до 23 июля 2013 года в следующем персональном составе: Ремес Сеппо Юха (Председатель Комитета), Балаева Светлана Александровна, Гаврилова Татьяна Владимировна, Мерзликина Мария Владимировна, Панкстыянов Юрий Николаевич.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ*

утвержден решением Совета директоров Общества 23 июля 2013 года

ПРОХОРОВ Егор Вячеславович, Председатель	Финансовый директор ОАО «Россети»
ГАВРИЛОВА Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Специалайд Рисеч Лимитед»
ГУРЬЯНОВ Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
ПАНКСТЪЯНОВ Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»
РЕМЕС Сеппо Юха	Генеральный директор ООО «Киуру»

* Должности указаны на момент избрания.

Информация о деятельности Комитета в 2013 году

В отчетном периоде состоялось 13 заседаний Комитета по аудиту, в том числе одно заседание в форме совместного присутствия. Среди наиболее важных решений, принятых Комитетом в 2013 году, можно отметить следующие:

- по итогам рассмотрения даны рекомендации Совету директоров одобрить и представить на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества годовую финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с РСБУ, за 2012 год, а также кандидатуру внешнего аудитора Общества для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2013 год, подготовленной в соответствии с РСБУ;
- принята к сведению консолидированная финансовая отчетность Общества, подготовленная в соответствии с МСФО, за 2012 год;
- ежеквартально рассматривались отчеты о результатах реализации мероприятий по соблюдению требований законодательства о контроле за инсайдерской информацией в Обществе, отчеты Общества о состоянии дел по реализации документов, направленных на совершенствование и развитие внутреннего контроля, аудита и управления рисками Общества; отчеты Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества о проделанной работе;
- предварительно одобрено и даны рекомендации Совету директоров Общества утвердить Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» в новой редакции.

Все решения, принятые Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «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.

Первый состав Комитета, действующего в 2013 году, избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 12 сентября 2012 года (протокол от 17 сентября 2012 года № 1) и осуществлял свои полномочия до второго заседания Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров, в следующем персональном составе: Панков Дмитрий Леонидович (Председатель Комитета), Башинджагян Астхик Артасесовна, Варварин Александр Викторович, Гаврилова Татьяна Владимировна, Гриценко Андрей Витальевич, Панкстыанов Юрий Николаевич, Подлущий Сергей Васильевич, Пучкова Ирина Юрьевна, Реброва Наталия Леонидовна, Ремес Сеппо Юха, Сон Станислав Романович, Степанова Мария Дмитриевна, Цику Руслан Кимович.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ*

утвержден решением Совета директоров Общества 23 июля 2013 года

ЛИСАВИН Андрей Владимирович, Председатель	Начальник Управления реализации стратегии ОАО «Россети»
ПОДЛУЦКИЙ Сергей Васильевич	Начальник Управления сводного планирования и отчетности ОАО «Россети»
ПАНКСТЬЯНОВ Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»
ЛАВРОВА Марина Александровна	Начальник Управления экономики ОАО «Россети»

ИОРДАНИДИ Кирилл Александрович	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования ОАО «Россети»
АДЛЕР Юрий Вениаминович	Начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
ПУЧКОВА Ирина Юрьевна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»
РЕБРОВА Наталья Леонидовна	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»
ШЕВЧУК Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
ГРИЦЕНКО Андрей Витальевич	Генеральный директор ЗАО «Капиталь Управление активами»
ГАВРИЛОВА Татьяна Владимировна	Аналитик представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайд Рисеч Лимитед»
РЕМЕС Сеппо Юха	Генеральный директор ООО «Киуру»
БАШИНДЖАГЯН Астхик Арташесовна	Консультант отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

* Должности указаны на момент избрания.

Информация о деятельности Комитета в 2013 году

В 2013 году состоялось 13 заседаний Комитета по стратегии и развитию, в том числе одно заседание в форме совместного присутствия, в ходе которых даны следующие, наиболее важные рекомендации Совету директоров:

- о признании приоритетными направлениями деятельности Общества: фиксация данных максимальной разрешенной мощности ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества;
- по утверждению целевых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Генерального директора и высших менеджеров на 2014 год и бизнес-плана Общества, включающего инвестиционную программу, на период 2015–2018 годы, Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на 2014 год и прогноз до 2019 года.
- по утверждению внутренних документов, регламентирующих инвестиционную деятельность Общества.

Все решения, принятые Комитетом по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «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/

Комитет по надежности

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в области оценки деятельности технических служб Общества, полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности.

Количественный состав Комитета по надежности Совета директоров Общества определяется решением Совета директоров в количестве не менее 5 (пяти) и не более 7 (семи) человек.

Первый состав Комитета, действующего в 2013 году, избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 12 сентября 2012 года (протокол от 17 сентября 2012 года № 1) и осуществлял свои полномочия до второго заседания Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров, в следующем персональном составе: Голубев Павел Владиленович (Председатель Комитета), Гриценко Андрей Витальевич, Кучеренко Владимир Иванович, Лавров Андрей Борисович, Панков Дмитрий Леонидович, Пучкова Ирина Юрьевна, Таранов Игорь Михайлович.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО НАДЕЖНОСТИ*

утвержден решением Совета директоров Общества 23 июля 2013 года

ФЕДОРОВ Вадим Николаевич, Председатель	Начальник Управления инновационной, технической политики и повышения энергоэффективности Департамента технологического развития и инноваций ОАО «Россети»
ГРИЦЕНКО Андрей Витальевич	Генеральный директор ЗАО «Капиталь Управление активами»
КУЛИЕВ Вячеслав Игоревич	Заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»
КУЧЕРЕНКО Владимир Иванович	Заместитель Генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»
МАТЮШИН Александр Юрьевич	Начальник отдела основного оборудования Управления организации эксплуатации электротехнического оборудования Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»
ПУЧКОВА Ирина Юрьевна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»

* Должности указаны на момент избрания.

Информация о деятельности Комитета в 2013 году

В отчетном периоде Комитет по надежности провел 9 заседаний. Среди наиболее важных решений, принятых Комитетом в 2013 году, можно выделить следующие:

- даны рекомендации Совету директоров Общества по утверждению скорректированного Плана-графика мероприятий Общества по внедрению системы управления производственными активами, рекомендации по утверждению внутреннего документа Общества – Экологической политики ОАО «МРСК Волги» в новой редакции;
- рассмотрен и проанализирован отчет о ходе подготовки Общества к работе в ОЗП 2013/2014 года;

- утверждены Перечень мероприятий, направленных на устранение «узких» мест, оказывающих влияние на надежное электроснабжение потребителей на 2013 год, и Программа по повышению надежности функционирования электросетевого комплекса на 2013 год. Все решения, принятые Комитетом по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:
http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/soviet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_nadezhnosti/

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет обеспечивает содействие Совету директоров в решении кадровых, социальных вопросов и вопросов корпоративного управления. Основной задачей Комитета является привлечение к управлению Обществом квалифицированных специалистов и создание необходимых стимулов для их успешной работы.

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

Первый состав Комитета, действующего в 2013 году, избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 12 сентября 2012 года (протокол от 17 сентября 2012 года № 1) и осуществлял свои полномочия до первого заседания Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров, в следующем персональном составе: Иноземцев Владимир Вячеславович (Председатель Комитета), Варварин Александр Викторович, Гаврилова Татьяна Владимировна, Панкстыанов Юрий Николаевич, Стрельцов Сергей Викторович.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ*

утвержден решением Совета директоров Общества 23 июля 2013 года

ОЖЕГИНА Наталья Клементьевна, Председатель	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
ВАРВАРИН Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
ГАВРИЛОВА Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайд Рисеч Лимитед»
ПРОХОРОВ Егор Вячеславович	Финансовый директор ОАО «Россети»
СТРЕЛЬЦОВ Сергей Викторович	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги

* Должности указаны на момент избрания.

Информация о деятельности Комитета в 2013 году

В отчетном году состоялось 13 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям, на которых были приняты следующие, наиболее важные решения:

- даны рекомендации Совету директоров Общества продлить полномочия и срок трудового договора с Генеральным директором ОАО «МРСК Волги» Рябикиным Владимиром Анатольевичем до 11 июня 2016 года включительно;
- даны рекомендации по утверждению скорректированной организационной структуры исполнительного аппарата Общества;

- рассмотрены результаты деятельности заместителей Генерального директора Общества и подготовлены рекомендации Генеральному директору Общества о продлении трудовых договоров.

Все решения, принятые Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «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 Со-

вете директоров Общества определяется решением Совета директоров в количестве не менее 5 (пяти) человек.

Первый состав Комитета, действующего в 2013 году, избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 12 сентября 2012 года (протокол от 17 сентября 2012 года № 1) и осуществлял свои полномочия до первого заседания Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров, в следующем персональном составе: Варварин Александр Викторович (Председатель Комитета), Комаров Валентин Михайлович, Кучеренко Владимир Иванович, Пятигор Виктор Иванович, Реброва Наталия Леонидовна, Фатеев Максим Альбертович.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ*

утвержден решением Совета директоров Общества 23 июля 2013 года

ВАРВАРИН Александр Викторович, Председатель	Управляющий Директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
КУЧЕРЕНКО Владимир Иванович	Заместитель Генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»
КУЛИЕВ Вячеслав Игоревич	Заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»
РЕБРОВА Наталия Леонидовна	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»
МАСАЛЕВА Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»
ГРИЦЕНКО Андрей Витальевич	Генеральный директор ЗАО «Капиталь Управление активами»

* Должности указаны на момент избрания.

Информация о деятельности Комитета в 2013 году

В отчетном периоде состоялось 6 заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, на которых ежеквартально рассматривались отчеты по технологическому присоединению к электрическим сетям Общества и мониторинг деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей.

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

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам комитетов Совета директоров регулируются Положениями о выплате членам комитетов

вознаграждений и компенсаций, утвержденными Советом директоров Общества.

Для обеспечения работы Комитета при формировании расходной части общего бюджета Общества предусматривается отдельная статья расходов. Предложение о размере бюджета Комитета (с раскрытием постатейной информации) формируется на заседании Комитета и направляется в Совет директоров Общества для утверждения.

Общий размер выплаченных вознаграждений членам Комитетов при Совете директоров Общества за 2013 год составил 1 808 229 руб.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом, отвечающим за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляющим руководство текущей деятельностью в рамках компетенции, определенной решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров. Правление действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества, а также Положением о Правлении Компании.

В состав Правления входят наиболее компетентные и опытные специалисты, обладающие профессиональной квалификацией по важнейшим функциональным направлениям, необходимым для руководства теку-

щей деятельностью Общества. В соответствии с Уставом Общества функции Председателя Правления ОАО «МРСК Волги» осуществляет Генеральный директор.

Действующий состав Правления определен в количестве 9 (девяти) человек.

В 2013 году состоялось 29 заседаний Правления Общества, в ходе которых обсуждался весь спектр вопросов операционной деятельности Компании.

В соответствии с пп. 5 п. 22.2 ст. 22 Устава ОАО «МРСК Волги» Правление Общества также принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления — Общих собраний акционеров — хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит Обществу.

Изменений в составе Правления в 2013 году не происходило.



РЯБИКИН Владимир Анатольевич,
Председатель Правления

Год рождения: 1965.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2008 г. — Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.



КУЧЕРЕНКО Владимир Иванович,
заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1957.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил Саратовский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2009 г. — заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги»;

с 2010 г. — и.о. заместителя Генерального директора ОАО «МРСК Волги» — директора филиала «Саратовские распределительные сети»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по надежности и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.



ПУЧКОВА Ирина Юрьевна

Год рождения: 1963.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2007–2011 гг. — начальник Департамента экономики ОАО «МРСК Волги»;

2009–2011 гг. — член Совета директоров ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»;

с 2009 г. — член Совета директоров ОАО «ЧАК»;

с 2011 г. — член Совета директоров ОАО «Энергосервис Волги»;

с 2011 г. — занимает должность заместителя Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по стратегии и развитию и Комитета по надежности Совета директоров Общества. Акциями Общества не владеет.



ЗАРЕЦКИЙ Дмитрий Львович

Год рождения: 1967.

Гражданство: Россия.

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».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2009 г. — Председатель Совета директоров ОАО «ЧАК»;

2009–2012 гг. — Директор по МТО и логистике — начальник Департамента ОАО «МРСК Волги»;

с 2012 г. — занимает должность заместителя Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Волги».

По состоянию на 31 декабря 2013 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,00052%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,00052%).



РЕБРОВА Наталия Леонидовна

Год рождения: 1960.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2009 г. — заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»;

с 2011 г. — член Совета директоров ОАО «Энергосервис Волги»;

с 23.07.2013 г. — член Комитета по стратегии и развитию, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

По состоянию на 31 декабря 2013 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,000035%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,000035%).



ПОНОМАРЕВ Владимир Борисович

Год рождения: 1950.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2009 г. — заместитель Генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.



КУЛИЕВ Вячеслав Игоревич

Год рождения: 1971.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2009–2012 гг. – Директор по транспорту электроэнергетики ОАО «МРСК Волги»;

с 2011 г. – Председатель Совета директоров ОАО «Энергосервис Волги»;

с 2012 г. – заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»;

с 23.07.2013 г. – член Комитета по надежности и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.



ТАМЛЕНОВА Ирина Алексеевна

Год рождения: 1965.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2009 г. – главный бухгалтер – начальник Департамента бухгалтерского учета и отчетности ОАО «МРСК Волги».

с 1.08.2011 г. – Главный бухгалтер – начальник Департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

Акциями Общества не владеет.



ФРОЛОВ Сергей Петрович

Год рождения: 1960.

Гражданство: Россия.

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

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 2008 г. – занимает должность заместителя Генерального директора – директора филиала ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские РС».

Акциями Общества не владеет.

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

Вознаграждение и компенсации членам Правления выплачиваются в соответствии с трудовыми договорами.

Члены Правления отнесены к 1 категории высших менеджеров Общества на основании решения Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 13 марта 2012 года (протокол от 15 марта 2012 года № 19). Материальное стимулирование высших менеджеров регулируется Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров Компании, утвержденном решением Совета директоров Общества 22 июля 2011 года (протокол от 26 июля 2011 года № 2). Размер вознаграждений, выплаченных членам Правления в 2013 году, составил 1 519 680 руб.



Владимир Анатольевич
РЯБИКИН

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью ОАО «МРСК Волги» осуществляет единоличный исполнительный орган Общества — Генеральный директор. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор является гарантом достижения заявленных целей Общества и несет ответственность за реализацию принятой стратегии Общества.

С 2008 года Генеральным директором ОАО «МРСК Волги» является Рябикин Владимир Анатольевич.

Владимир Анатольевич Рябикин родился 24 января 1965 года. В 1996 году окончил Российский государственный открытый технический университет путей сообщения.

В 2007 году пришел в ОАО «МРСК Волги» на должность заместителя Генерального директора — технического директора ОАО «МРСК Волги». С апреля 2008 года — заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги».

12 декабря 2008 года избран Генеральным директором ОАО «МРСК Волги».

За заслуги в развитии энергетики Рябикин В.А. награжден почетными грамотами и благодарностями Министерства промышленности и энергетики РФ, Министерства энергетики РФ, губернатора Саратовской области, а также отраслевыми почетными знаками.

С 2009 года является членом Совета директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

Условия труда, права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, условия которого определяются лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. Оплата труда Генерального директора Общества производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров 30 июня 2011 года (протокол от 1 июля 2011 года № 1). Положение регламентирует размер ежеквартального и годового премирования за достижение ключевых показателей эффективности, а также предусматривает единовременное премирование за выполнение особо важных заданий и в случае награждения государственными, ведомственными наградами Министерства энергетики РФ и корпоративными наградами.

Ревизионная комиссия

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

Правовой статус, цель и задачи, права, обязанности, структура и состав Ревизионной комиссии определены в Положении о Ревизионной комиссии Общества, утверждено решением Общего собрания акционеров Общества 5 октября 2007 года (протокол № 1751пр/3). При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества.

Процедура выдвижения кандидатов в Ревизионную комиссию Общества установлена действующим

законодательством Российской Федерации и Уставом 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 человек.

В отчетном году контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляло два состава Ревизионной комиссии.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, действовавшая в период с 13 июня 2012 года по 11 июня 2013 года*

АЛИМУРАДОВА Изумруд Алигаджиевна, Председатель	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
АРХИПОВ Владимир Николаевич	Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
БЕЛЯЕВ Николай Александрович	Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
КОРМУШКИНА Людмила Дмитриевна	Начальник отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
МЕШАЛОВА Галина Ивановна	Главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

* Должности указаны на момент выдвижения.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, избранная 11 июня 2013 года*

КОРМУШКИНА Людмила Дмитриевна, Председатель	Начальник отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
КАБИЗЬСКИНА Елена Александровна	Заместитель начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
МЕШАЛОВА Галина Ивановна	Главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
ХОХОЛЬКОВА Ксения Валерьевна	Начальник отдела раскрытия информации Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
КНЯЗЕВ Сергей Юрьевич	Начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»

* Должности указаны на момент выдвижения.

КОРМУШКИНА Людмила Дмитриевна
Председатель Ревизионной комиссии

Год рождения: 1956.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончила Дальневосточную академию экономики и управления по специальности «Бухгалтерский учет и аудит».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2008–2013 гг. — начальник отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети».

Акциями Общества не владеет.

КАБИЗЬСКИНА Елена Александровна

Год рождения: 1964.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончила Дальневосточный технический институт рыбной промышленности (г. Владивосток) и получила квалификацию «Инженер-экономист»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2005–2013 гг. — заместитель начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»;

с 2013 г. — начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями Общества не владеет.

МЕШАЛОВА Галина Ивановна

Год рождения: 1957.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончила Северо-Осетинский государственный университет (СОГУ) (г. Владикавказ) по специальности «Планирование промышленности».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2004–2009 гг. — главный специалист отдела управленческого консалтинга ООО «Энергоконсалтинг»;

2009–2013 гг. — главный эксперт отдела сводного анализа, планирования и контроля Управления контроля и рисков департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Холдинг МРСК»; главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК» / ОАО «Россети».

Акциями Общества не владеет.

ХОХОЛЬКОВА Ксения Валерьевна

Год рождения: 1970.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончила Государственную академию управления им. Серго Орджоникидзе по специальности «Организация управления в области ТЭК».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2008–2013 гг. — начальник отдела раскрытия информации Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»;

с 2013 г. — заместитель начальника Управления акционерного капитала — начальник отдела обеспечения прав акционеров Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»;

с 2012 г. — член Совета директоров ОАО «Ингушэнерго», ОАО «ИЦЭ Поволжья», ОАО «Энергосервис»;

с 2013 г. — член Совета директоров ОАО «НИЦ Поволжья».

Акциями Общества не владеет.

КНЯЗЕВ Сергей Юрьевич

Год рождения: 1958.

Гражданство: Россия.

Образование: высшее. Окончил Томский государственный университет им. В.В. Куйбышева и получил квалификацию «юрист», а также Московский государственный авиационный институт и получил квалификацию «бакалавр менеджмента».

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

2009–2010 гг. — старший прокурор-криминалист Следственного управления СК при прокуратуре РФ;

01.2010–10.2010 гг. — ведущий эксперт ОАО «Холдинг МРСК»;

2010–2012 гг. — заместитель начальника Департамента — начальник отдела ОАО «ФСК ЕЭС»;

2012–2013 гг. — начальник департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»;

с 26.03.2013 г. — заместитель Генерального директора по безопасности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Акциями Общества не владеет.

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

Виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии регулируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 5 октября 2007 года (протокол № 1751 пр/з) и изменениями в Положение, утвержденными решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 30 мая 2008 года (протокол от 7 июня 2008 года № 1/2008).

В соответствии с Положением члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности, а также компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в проверке.

Размер вознаграждений, выплаченных членам Ревизионной комиссии в 2013 году, составил 1 531 863 руб.

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

Внешние аудиторы

Проведение внешнего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности является важнейшим элементом общей системы контроля, осуществляемого акционерами за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. В соответствии со статьей 1 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ аудитор осуществляет независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества на основе его бухгалтерской (финансовой) отчетности в целях выражения мнения о достоверности такой отчетности.

В соответствии с пп. 11 п. 10.2 Устава Общества кандидатура аудитора утверждается Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Волги». Аудитор Общества рекомендуется Общему собранию акционеров Советом директоров Общества по итогам конкурса по отбору

аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита Общества.

Для проведения проверки отчетности Общества, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ) за 2013 год, решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 11 июня 2013 года (протокол от 14 июня 2013 года № 7/2013) утверждено ЗАО «КПМГ». Аудитор является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (номер регистрации 10301000804), а также членом многих профессиональных организаций, деловых объединений и бизнес-ассоциаций.

Размер оплаты услуг аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества. Стоимость услуг аудитора за проверку отчетности ОАО «МРСК Волги» за 2013 год в соответствии с РСБУ составила 1 563 460 руб. (с учетом НДС).

Кандидатура аудитора консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО) не подлежит рассмотрению Советом директоров и утверждению на годовом Общем собрании акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними нормативными документами Общества. Также не относится к компетенции Совета директоров Общества утверждение размера вознаграждения аудитора отчетности по МСФО. Проверку отчетности ОАО «МРСК Волги» за 2013 год, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, осуществило ЗАО «КПМГ». Стоимость услуг аудитора за проверку отчетности ОАО «МРСК Волги» за 2013 год в соответствии с МСФО составляет 5 011 106 руб. (с учетом НДС).

В отчетном периоде неаудиторские услуги аудитором не оказывались.

05

Система внутреннего контроля и управления рисками

Модель системы внутреннего контроля и управления рисками

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее – СВК и УР) Общества – элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, Ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми работниками Общества, направленных на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность организации деятельности;
- соблюдение требований законодательства, применимых к деятельности Общества, а также требований локальных нормативных актов Общества;
- предотвращение неправомерных действий работников Общества и третьих лиц в отношении активов Общества;
- достоверность, полнота и своевременность подготовки всех видов отчетности.

В целях развития СВК и УР в Обществе Советом директоров утверждены нормативные акты:

- Политика внутреннего контроля;
- Политика управления рисками.

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

Превентивный (предупредительный) контроль, в рамках которого осуществляются:

- построение и оптимизация процессов (направлений деятельности) с выстраиванием минимально необходимых контрольных процедур, разработанных с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения;

- формализация (регламентация) деятельности – процессы Общества описываются во внутренних документах, участники, их полномочия и ответственность закрепляются документально, идентифицируются контрольные точки и мероприятия;
- мероприятия по управлению рисками – в Обществе осуществляются мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками.

Текущий контроль, в рамках которого осуществляются:

- выполнение контрольных процедур владельцами процессов (руководителями подразделений) и работниками Общества в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей;
- контроль достижения количественных и качественных показателей деятельности Общества и отдельных направлений деятельности (мониторинг эффективности текущих процессов). По результатам мониторинга осуществляются корректирующие действия.

Последующий контроль, в рамках которого проводятся:

- внутренний аудит – осуществляется путем проведения:
 - > проверок структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности в Обществе и ДЗО;
 - > оценки надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО;
- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;

- внешний аудит — осуществляется внешним аудитором Общества путем проведения аудита годовой отчетности Общества по РСБУ и оценки состояния системы внутреннего контроля Общества;
- ревизионные проверки — осуществляются Ревизионной комиссией Общества путем контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества;
- самооценка — осуществляется руководителями структурных подразделений или руководством Общества путем проведения оценки надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля курируемых ими направлений деятельности (процессов), в том числе оценки эффективности, экономичности и результативности курируемых процессов и соблюдения применимых требований законодательства и внутренних документов Общества.

Участниками системы внутреннего контроля являются:

- Совет директоров Общества и его Комитеты (по аудиту и др.);
- Ревизионная комиссия Общества;

- коллегиальный исполнительный орган (Правление) Общества;
- единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) Общества;
- коллегиальные консультативно-совещательные органы, создаваемые единоличным исполнительным органом Общества для выполнения конкретных функций (комитеты, комиссии и т.п.);
- руководители блоков и структурных подразделений Общества;
- работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей;
- наименование подразделения, отвечающего за реализацию функции внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками.

Основные факторы рисков

Деятельность ОАО «МРСК Волги» сопряжена с рисками, которые инвесторам следует принимать во внимание. Ниже описаны ключевые факторы рисков, которые в настоящий момент Общество считает наиболее значимыми.

Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски 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.

Риски регуляторного характера (отраслевые риски)

Основные виды деятельности Общества — реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям — являются регулируемыми со стороны государства.

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

В целях минимизации указанных факторов риска Общество проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Финансовые риски

В рамках планируемой финансово-экономической модели Общество сталкивается с факторами, которые могут привести к дефициту средств для финансирования инвестиционной и операционной деятельности.

Наиболее значимые факторы финансового риска связаны с несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии и раскрыты в разделе «Риски регуляторного характера (отраслевые риски)». Тем не менее существует ряд факторов риска, также потенциально влияющих на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Инфляционные риски

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате по заемному капиталу, увеличением стоимости строительства объектов инвестиционной программы. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с планами Центрального банка России по сдерживанию инфляции и ее прогнозными значениями на ближайший период инфляция не должна оказать существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Валютные риски

Неблагоприятное изменение курсов иностранной валюты к рублю может повлиять на показатели операционной и инвестиционной эффективности Общества.

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В связи с этим Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Процентные риски

Динамика изменения ставки рефинансирования Центробанка России отражает состояние макроэкономической ситуации в экономике и оказывает влияние на стоимость привлечения кредитных ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга Общества. В целях снижения процентного риска Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Риски ликвидности

Деятельность ОАО «МРСК Волги» подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимыми факторами являются перекрестное субсидирование групп потребителей между собой и низкая платежная дисциплина на розничном рынке электроэнергии.

В целях минимизации данного фактора риска Общество осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры по сокращению объемов перекрестного субсидирования и оптимизации структуры оборотного капитала.

Операционные и технологические риски

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Эксплуатационно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны в первую очередь с износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей и предупреждение рисков технологических нарушений.

Инвестиционные (проектные) риски

Общество активно осуществляет инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, при этом сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Даже при наличии достаточных для реализации инвестиционной программы объемов финансовых ресурсов существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционных программ Общества, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Для снижения инвестиционного риска Общество планирует инвестиционные программы с учетом следующих ключевых критериев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей.

Комплаенс-риски

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами риска, связанного с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риск).

В целях минимизации указанных факторов риска в Обществе реализуются мероприятия по совершенствованию комплаенс-контроля. Осуществляется мониторинг изменений в действующем законодательстве, затрагивающих различные аспекты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Система контроля за инсайдерской информацией

Требования законодательства в области инсайдерской информации к Обществу как к эмитенту возникают в связи с размещением финансовых инструментов Общества на торговых площадках России: фондовая биржа ММВБ-РТС (акции).

В целях минимизации рисков, связанных с контролем инсайдерской информации и в соответствии с политикой внутреннего контроля Общества, осуществляется три направления комплаенс-контроля в области инсайдерской информации: превентивный, текущий и последующий.

Риски акционерной стоимости

В рамках исполнения Стратегии Общества до 2015 года с перспективой до 2020 года реализуются возможности по управлению будущим ростом и прибыльностью Общества. На рост акционерной стоимости Общества влияют многие факторы внутренней и внешней среды.

В целях минимизации указанных рисков Общество, руководствуясь нормами Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров Общества, прилагает усилия по обеспечению соблюдения баланса интересов акционеров, в том числе соблюдения и защиты прав, гарантированных всем акционерам законодательством Российской Федерации.

Воображение всеобъемлюще, оно есть предварительный показ грядущих событий ЖИЗНИ.

\ Альберт Эйнштейн

Лишь тот, кто постоянно идет вперед в осуществлении своих планов, сможет открыть для себя новые горизонты бескрайних возможностей.



Новые впечатления — это то, что притягивает нас словно магнит.



В мире есть столько всего необычного — стоит только оглянуться вокруг.



06

Финансовая деятельность

Основные финансово-экономические показатели

Показатели*	2011 — факт	2012 — факт	2013 — факт
Выручка (тыс. руб.)	47 827 153	45 763 581	49 180 086
от передачи электроэнергии	47 222 117	45 124 134	39 968 193
от продажи электроэнергии и мощности	0	0	8 406 316
от технологического присоединения	266 345	416 273	527 366
Себестоимость (тыс. руб.)	44 476 389	41 626 153	46 788 150
Валовая прибыль (тыс. руб.)	3 350 764	4 137 428	2 391 936
Коммерческие расходы (тыс. руб.)	0	38	294 330
Управленческие расходы (тыс. руб.)	1 127 986	1 125 427	1 074 153
Прибыль от продаж (тыс. руб.)	2 222 778	3 011 963	1 023 453
Прочие доходы (тыс. руб.)	2 414 692	1 607 538	909 931
Прочие расходы (тыс. руб.)	3 165 720	2 488 700	1 650 003
проценты по кредитам	265 563	477 560	676 868
Прибыль до налогообложения (тыс. руб.)	1 471 750	2 130 801	283 381
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи (тыс. руб.)	165 818	968 828	228 426

Показатели*	2011 — факт	2012 — факт	2013 — факт
Чистая прибыль (тыс. руб.), в том числе**:	1 305 932	1 161 973	54 955
резервный фонд	65 297	58 099	2 748
дивиденды	200 007	291 082	17 858
прибыль на развитие	1 040 628	812 793	34 349
Чистые активы на 1 акцию (руб.)	0,235	0,240	0,239
Прибыль на 1 акцию (руб.)	0,0073	0,0065	0,0003
Дивиденды на 1 акцию (руб.)	0,0011	0,0016	0,0001**
ЕБИТДА (тыс. руб.)	5 614 208	7 056 018	5 981 911
ДЕВТ (тыс. руб.)	6 856 985	10 714 087	13 918 817
ДЕВТ/ЕБИТДА	1,22	1,52	2,33
ЕБИТДА margin	0,12	0,15	0,12
Рентабельность продаж (%)	4,65	6,58	2,08

* Показатели на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

** Решение о распределении чистой прибыли, а также о размере дивиденда на одну акцию по итогам 2013 года будет приниматься на годовом Общем собрании акционеров Общества в 2014 году.

Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Выручка от реализации, полученная Обществом по итогам 2013 года, составила 49 180 086 тыс. руб., в том числе выручка от передачи электроэнергии — 39 968 193 тыс. руб., или 81,3% от совокупного объема доходов.

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 году.

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

- с 1 июля 2012 года приняты тарифные решения по долгосрочным параметрам регулирования филиалов Общества с применением метода доходности инвестированного капитала (по филиалу «Самарские РС» с 1 ноября 2012 года) — «перезагрузка параметров RAB», при этом смена метода регулирования до 1 июля 2017 года 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 ОАО «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 2013 года сложилась в размере 46 788 150 тыс. руб., коммерческие и управленческие расходы — 1 368 483 тыс. руб.

СЕБЕСТОИМОСТЬ

№ п/п	Статьи затрат	2011	2012	2013
I	Всего	44 476 389	41 626 153	46 788 150
1	Неподконтрольные затраты	32 488 567	29 245 704	32 879 713
1.1.	Покупная электроэнергия для реализации	0	0	4 448 956
1.2.	Покупная э/энергия на компенсацию потерь	12 997 288	8 891 128	5 546 588
1.3.	Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	10 009 881	9 870 735	10 260 570
1.4.	Услуги ТСО	5 625 273	6 062 042	7 617 205
1.5.	Амортизация основных средств и НМА	3 856 125	4 421 799	5 006 394
2	Подконтрольные затраты	11 987 822	12 380 449	13 908 437
2.1.	Материальные затраты	1 843 660	2 011 845	2 128 286
2.1.1.	в том числе покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	367 587	325 266	338 972
2.2.	Услуги производственного характера	96 531	116 397	122 111
2.3.	Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	366 557	329 287	310 715
2.4.	Затраты на персонал	7 873 703	7 753 101	8 844 372
2.5.	Налоги, сборы и обязательные платежи	248 947	281 642	427 203
2.6.	Услуги сторонних организаций	732 982	800 572	767 113
2.6.1.	услуги связи и передачи данных	103 472	107 930	123 197
2.6.2.	IT-услуги	85 245	77 573	95 586
2.6.3.	услуги охраны	171 045	209 001	237 193
2.6.4.	прочие услуги	373 220	406 068	311 137
2.7.	Прочие расходы	825 442	1 087 605	1 308 637
2.7.1.	в том числе расходы на регистрацию прав собственности	115 637	420 349	481 667
	Справочно: затраты на ремонт, всего	1 345 422	1 417 619	1 506 729

Наиболее весомыми статьями затрат в составе себестоимости являются: «покупная электроэнергия», «оплата услуг ФСК по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС», «услуги распределительных сетевых компаний». На их долю в отчетном периоде пришлось 60% всех затрат.

Затраты на компенсацию потерь по итогам 2013 года сложились в сумме 5 546 588 тыс. руб., что ниже уровня 2012 года на 3 344 540 тыс. руб. преимущественно за счет отмены схемы возврата сумм перекрестного субсидирования гарантирующему поставщику по филиалу «Оренбургэнерго» со 2 полугодия 2012 года.

Затраты на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по факту 2013 года составили 10 260 570 тыс. руб., что на 389 835 тыс. руб., или на 4%, выше 2012 года за счет роста ставок устанавливаемых приказами ФСТ РФ.

Расходы по оплате услуг смежных сетевых организаций, учитывающие утвержденные индивидуальные тарифы и «котловые» схемы для взаиморасчетов, со-

ставили по итогам 2013 года 7 617 205 тыс. руб., или 126% от факта прошлого года.

Затраты на персонал по итогам отчетного периода составили 8 844 372 тыс. руб., что на 1 091 271 тыс. руб. выше уровня 2012 года, что обусловлено выполнением требований утвержденного Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013–2015 годы.

Увеличение расходов по уплате налогов на 145 561 тыс. руб. объясняется ростом расходов по уплате налога на имущество в связи с отменой налоговой льготы в отношении электросетевых активов согласно Федеральному закону РФ от 29 ноября 2012 года № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса РФ».

Коммерческие расходы (расходы, связанные с осуществлением сбытовой деятельности) составили по итогам 2013 года 294 330 тыс. руб.

Чистая прибыль ОАО «МРСК Волги» за 2013 год составила 54 955 тыс. руб., что на 1 107 018 тыс. руб. меньше факта 2012 года.

Показатель EBITDA за 2013 год сложился в размере 5 981 911 тыс. руб., что на 1 074 107 тыс. руб., или 15%, меньше факта 2012 года.

Основной причиной, оказавшей влияние на уменьшение финансового результата по чистой прибыли и EBITDA в 2013 году, является снижение доходности по основному виду деятельности Общества – передаче электрической энергии, что связано с сокращением объема полезного отпуска электроэнергии на 6% относительно уровня 2011–2012 годов.

На снижение объемов отпуска электроэнергии в сеть и соответственно полезного отпуска оказали влияние следующие факторы:

- сокращение электропотребления на рынке реализации услуг в результате замедления темпов роста ВВП;
- исполнение приказа Министерства энергетики РФ от 24 августа 2012 года № 403, которым с 1 января 2013 года по филиалам Общества предусмотрен полный или частичный отказ в заключении договоров аренды объектов ЕНЭС («последней мили»).

Чистые активы на 1 акцию в отчетном периоде составили 0,239 руб. прибыль на 1 акцию – 0,0003 руб.

Рентабельность продаж за 2013 год сложилась в размере 2,08% , что на 4,5% меньше факта 2012 года.

№ п/п	Наименование показателя	2011 – факт	2012 – факт	2013 – факт
Показатели ликвидности				
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,28	0,40	0,18
2	Коэффициент срочной ликвидности	1,03	1,16	1,19
3	Коэффициент текущей ликвидности	1,17	1,41	1,40
Показатели финансовой устойчивости				
4	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,73	0,71	0,65
5	Отношение совокупного долга к EBITDA	1,22	1,53	2,33
6	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,14	0,28	0,28
Показатели рентабельности				
7	Рентабельность собственного капитала (ROE)	3,14%	2,74%	0,13%
8	Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	2,73%	3,61%	0,45%
9	Рентабельность EBITDA	11,71%	15,32%	12,16%
Показатели деловой активности				
10	Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	0,89	0,92	1,16
11	Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	0,92	0,82	0,98
12	Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности	1,27	1,17	1,43

На текущую платежеспособность Компании непосредственное влияние оказывает ликвидность оборотных активов Общества.

Коэффициент текущей ликвидности – ключевой показатель контроля над риском снижения/потери платежеспособности – равен 1,40, что свидетельствует о достаточной степени обеспечения оборотными активами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств. На протяжении рассматриваемого периода показатель находится на высоком уровне.

Оценка состава и качества средств, которыми Компания может немедленно погасить свои обязательства, проводится посредством анализа динамики коэффициента абсолютной ликвидности. Значение показателя зафиксировано на уровне 0,18, что является следствием эффективного управления денежными потоками, позволяющего синхронизировать денежные поступления и оплату финансовых обязательств.

Значение коэффициента срочной ликвидности 1,19 характеризует способность ОАО «МРСК Волги» погашать краткосрочные обязательства за счет оборотных акти-

вов, в которых учитываются только высоколиквидные и среднеликвидные текущие активы.

Оценка риска снижения финансовой устойчивости проводится с помощью коэффициента автономии (финансовой независимости), значение которого составляет 0,65. По итогам деятельности Общества в 2013 году сохраняется тенденция обеспечения рационального уровня финансовой устойчивости.

Показатель отношения совокупного долга к EBITDA превысил значение аналогичного периода прошлого года и составил 2,33. Отрицательная динамика обусловлена ростом объема кредитного портфеля Компании за счет финансирования инвестиционной программы Общества.

Показатель обеспеченности хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Волги» собственными оборотными средствами составил 0,28, что способствует сохранению положительного тренда в достаточности собственных оборотных средств, необходимых для стабильности финансового положения Компании.

Посредством анализа динамики показателей экономической эффективности проводится оценка риска низкой рентабельности деятельности. Экономическая эффективность имеет отрицательную динамику в связи

со снижением чистой прибыли, размер которой в сравнении с 2012 годом уменьшился на 1 107 018 тыс. руб. и составил 54 955 тыс. руб.

Оценка риска снижения деловой активности осуществляется в рамках установления баланса между дебиторской и кредиторской задолженностью в Обществе с помощью определения соотношения темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности, соотношения совокупной дебиторской и кредиторской задолженности, соотношения наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности.

Показатели деловой активности за 2013 год находятся на оптимальном уровне, что определяет отсутствие дисбаланса обязательств. На протяжении рассматриваемого периода отмечено отсутствие значительного превышения дебиторской задолженности над кредиторской, что свидетельствовало бы о неплатежах потребителей.

Таким образом, можно сделать вывод, что по итогам 2013 года хозяйственная деятельность ОАО «МРСК Волги» характеризуется устойчивым финансовым состоянием, под которым понимается способность компании поддерживать свою платежеспособность в операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.

Кредитная политика

Формирование кредитного портфеля в 2013 году 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 2013 год.

Кредитные ресурсы привлекались на конкурсной основе в строгом соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о кредитной политике ОАО «МРСК Волги», утвержденным Советом директоров Общества 7 октября 2013 года (протокол от 9 октября 2013 года № 8).

Основными целями кредитной политики ОАО «МРСК Волги» в 2013 году являлись:

- оптимизация структуры кредитного портфеля компании;
- обеспечение Общества заемными средствами для полноценного финансирования инвестиционной программы;
- минимизация затрат на обслуживание долга.

Для достижения поставленных целей Общество проводило постоянный мониторинг ситуации на рынке заемного капитала и осуществляло оперативную работу по оптимизации кредитного портфеля. Несмотря на общую неопределенность на рынке ссудного капитала и дефицит ликвидности в банковском секторе экономики, Обществу удалось следующее:

- 1) создать качественный кредитный портфель с сохранением оптимального баланса между средневзвешенной ставкой кредитования и срочностью привлекаемых кредитных средств;

- 2) обеспечить Общество заемными средствами для полноценного финансирования инвестиционной программы;
- 3) сохранить величину средневзвешенной процентной ставки на 31 декабря 2013 года на уровне 8,14% годовых;
- 4) осуществить подготовку выпусков облигационных займов совокупным объемом 18 000 000 000 (восемнадцать миллиардов) руб., в результате которой биржевым облигациям ОАО «МРСК Волги» были присвоены следующие идентификационные номера выпусков: 4В02-03-04247-Е от 7 июня 2013 года, 4В02-04-04247-Е от 7 июня 2013 года, 4В02-05-04247-Е от 07.06.2013 г., 4В02-06-04247-Е от 7 июня 2013 года.

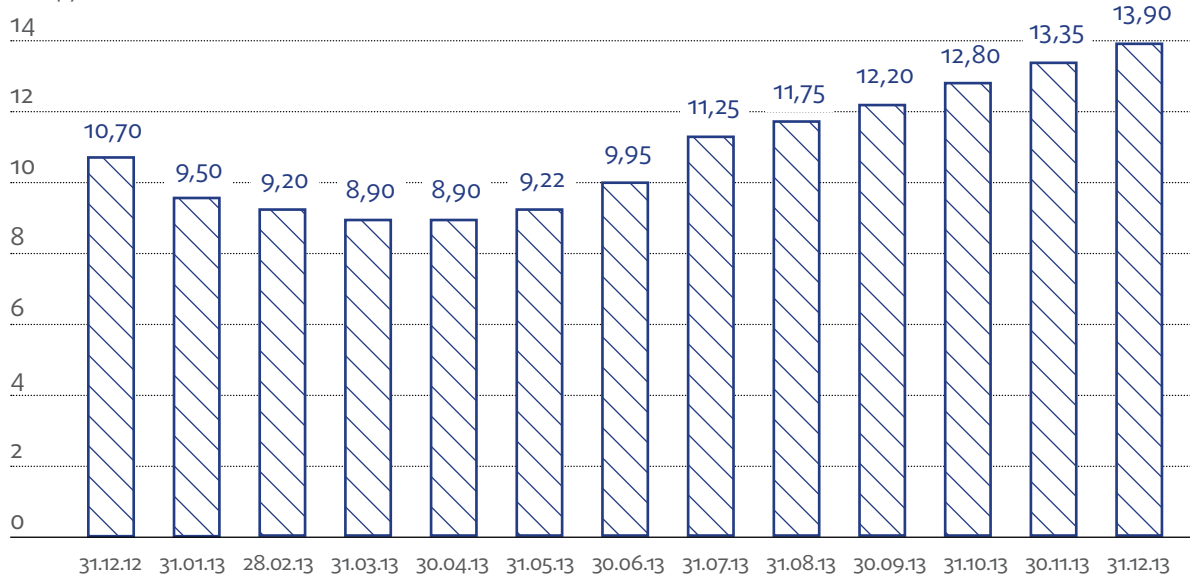
Информация о включении биржевых облигаций в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», и о присвоении указанным выпускам биржевых облигаций идентификационных номеров опубликована на сайте ОАО Московская Биржа <http://rts.micex.ru/n3349/?nt=0;>

- 5) подтвердить, присвоенные рейтинговыми агентствами Moody's Investors Service и Moody's Интерфакс в 2012 году, международный кредитный рейтинг на уровне Ba2 (прогноз «стабильный») и рейтинг кредитоспособности по национальной шкале на уровне Aa2.ru (прогноз «стабильный»).

Moody's придерживается стабильного прогноза в отношении рейтинга ОАО «МРСК Волги», поскольку компания может осуществлять и корректировать планы развития с учетом динамики тарифов, наличия финансирования и общей экономической ситуации.

ДИНАМИКА ССУДНОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОАО «МРСК ВОЛГИ» В 2013 году основной долг

млн руб.



Долгосрочные финансовые вложения

№	Наименование* и место нахождения ДЗО	Регион деятельности	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в УК ДЗО, %	Выручка ДЗО, тыс. руб.	Финансовый результат ДЗО, тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Волги», 410012, РФ, г. Саратов, ул. Московская, д. 149 А	Саратовская область	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей	100%	17 046	138
2.	Открытое акционерное общество «Социальная сфера-М», РФ, Республика Мордовия, г. Саранск, пр. Ленина, дом 50	Республика Мордовия	Оказание санаторно-курортных услуг; оказание услуг по организации проживания в гостинице	100%	11 661	55
3.	Открытое акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания», РФ, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 21	Чувашская Республика	Перевозка пассажиров и грузов автотранспортом; оказание услуг по предоставлению транспорта в аренду, техобслуживанию и ремонту автотранспорта	100% -1 акция	165 163	794
4.	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Солнечный», Россия, г. Оренбург, ул. Турбинная, 58	Оренбургская область	Оказание медицинских, консультативных, экспертных, туроператорских, информационных, организационных и управленческих услуг	100% -1 акция	74 052	180

* По состоянию на 31 декабря 2013 года.

Более подробные сведения о ДЗО раскрываются на сайте Общества: <http://www.mrsk-volgi.ru/> в разделе «О Компании/Дочерние зависимые общества».

Когда есть мечта, идея и решимость — ВОЗМОЖНО ВСЕ!

\ Карл Ренборг

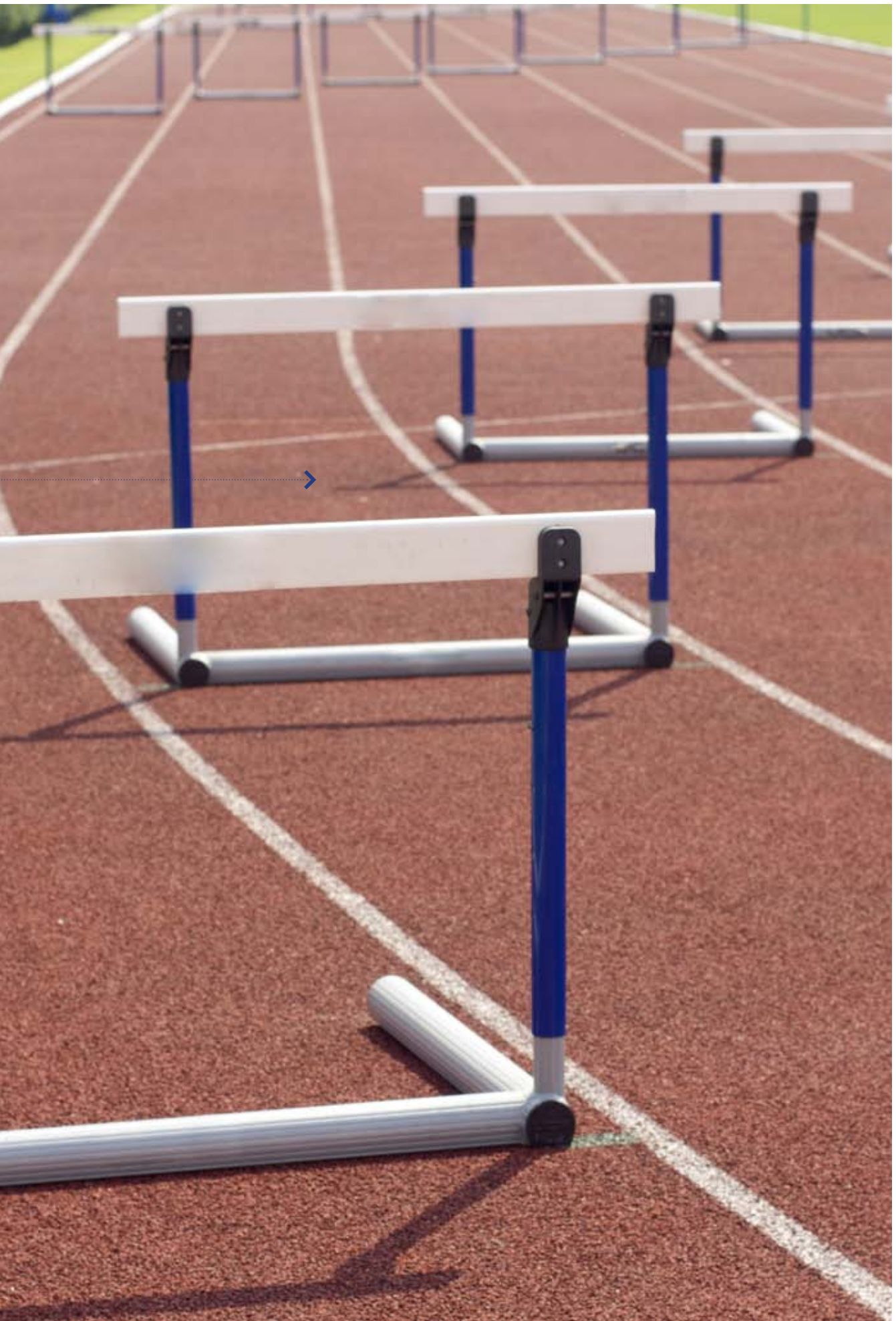
Часто барьеры
и препятствия
на пути к цели
делают нас
лишь сильнее
и являются
еще одним
доказательством
того, что мы на
верном пути.



Для воображения
не существует
препятствий, любую
идею можно воплотить.



В каждом из нас заложен
высокий потенциал — нужно
лишь дать выход этой
энергии.



07

Производственная деятельность

Передача и распределение электрической энергии

Наименование филиала /МРСК	Отпуск в сеть, млн кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВт*ч	Потери	
			млн кВт*ч	%
Саратовские РС	9 803,95	9 044,26	759,69	7,75
Самарские РС	21 181,10	20 347,65	833,44	3,93
Ульяновские РС	4 783,32	4 323,26	460,06	9,62
Оренбургэнерго	10 799,82	9 976,77	823,04	7,62
Пензаэнерго	4 457,72	4 091,19	366,53	8,22
Мордовэнерго	2 630,85	2 402,17	228,68	8,69
Чувашэнерго	4 332,37	4 075,45	256,91	5,93
МРСК Волги	57 989,11	54 260,76	3 728,36	6,43

ДИНАМИКА ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2012–2013 ГОДАХ

Наименование филиала /МРСК	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2012		2013		Изменение		
	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.	%
Саратовские РС	8 959,61	9 156,18	8 734,44	9 681,21	-225,16	525,02	-2,51%
Самарские РС	20 308,92	9 796,75	20 347,65	10 438,67	38,74	641,92	0,19%
Ульяновские РС	4 536,94	3 634,12	3 761,89	3 532,70	-775,04	-101,43	-17,08%
Оренбургэнерго	12 123,55	12 207,92	9 954,83	9 169,06	-2 168,72	-3 038,86	-17,89%
Пензаэнерго	3 803,71	5 127,01	3 930,00	5 619,23	126,29	492,23	3,32%
Мордовэнерго	2 411,10	1 985,22	2 402,17	2 153,38	-8,93	168,16	-0,37%
Чувашэнерго	4 432,41	3 216,93	4 011,57	2 972,10	-420,84	-244,83	-9,49%
МРСК Волги	56 576,23	45 124,13	53 142,56	43 566,35	-3 433,67	-1 557,79	-6,07%

По итогам работы ОАО «МРСК Волги» в 2013 году объемом услуг по передаче электрической энергии составил 53 142,56 млн кВт*ч, что в сравнении с показателями 2012 года 56 576,23 млн кВт*ч меньше на 3 433,67 млн кВт*ч, или на 6,07%.

В 2013 году, согласно утвержденному графику (приказ Минэнерго РФ № 403 от 24 августа 2012 года «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду территориальным сетевым организациям»), произошло расторжение договоров в филиалах ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС», «Ульяновские РС», «Оренбургэнерго», «Пензаэнер-

го», «Чувашэнерго», в связи с чем в 2013 году произошло снижение отпуска в сеть и полезного отпуска ОАО «МРСК Волги» на 2 756,22 млн кВт*ч.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Волги» в 2013 году составили 3 728,36 млн кВт*ч, или 6,43% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2012 года при снижении отпуска в сеть на 1,01% (в сопоставимых условиях с учетом ухода в 2013 году объемов по договорам «последней мили») снижение потерь электрической энергии составило 175,29 млн кВт*ч, или 0,22% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Наименование филиала /МРСК	Потери электрической энергии – факт						
	2012		2013		Изменение ¹		
	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч	%	% (в сопоставимых условиях ²)	млн кВт*ч	%
Саратовские РС	814,37	8,02%	759,69	7,75%	7,67%	-54,68	-0,35%
Самарские РС	862,63	4,07%	833,44	3,93%	3,93%	-29,18	-0,14%
Ульяновские РС	475,28	9,12%	460,06	9,62%	8,93%	-15,22	-0,19%
Оренбургэнерго	849,62	6,53%	823,04	7,62%	6,50%	-26,57	-0,04%
Пензаэнерго	392,17	8,98%	366,53	8,22%	8,07%	-25,63	-0,90%
Мордовэнерго	236,59	8,94%	228,68	8,69%	8,69%	-7,92	-0,24%
Чувашэнерго	272,99	5,68%	256,91	5,93%	5,50%	-16,08	-0,17%
МРСК Волги	3 903,64	6,36%	3 728,36	6,43%	6,14%	-175,29	-0,22%

¹ Рассчитывается как разница между величиной 2013 года и величиной 2012 года (в сопоставимых условиях).

² Уровень потерь электрической энергии за 2013 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2012 года, с учетом включения в отпуск в сеть 2013 года объемов по расторгнутым в 2013 году договорам «последней мили», и составляет 6,14% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Волги» на период 2013–2018 годов

(ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ)



Программа состоит из:



ЦЕЛЕВЫЕ ПОДПРОГРАММЫ (мероприятия)

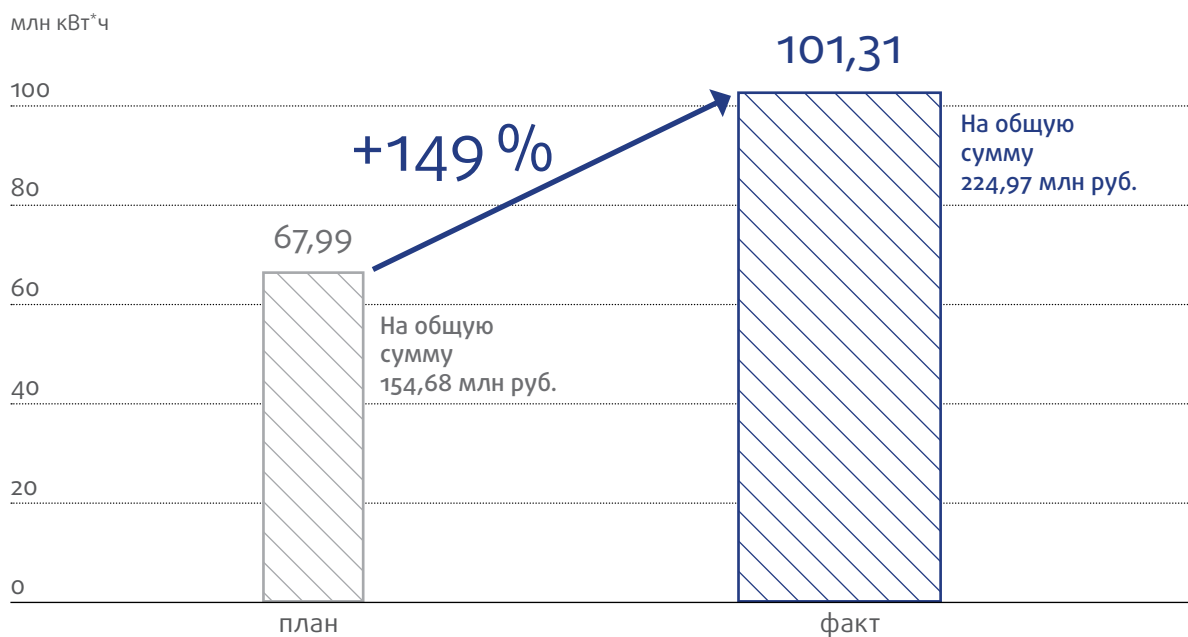
> К ЦЕЛЕВЫМ относятся мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов (в том числе электрической энергии) и (или) воды не менее чем на 15% от годового потребления соответствующего ресурса с окупаемостью 80% вложенных средств за 5 лет для потребления энергетических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

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.

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

ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЦЕЛЕВЫХ МЕРОПРИЯТИЙ по снижению потерь электроэнергии в 2013 году



Затраты на реализацию мероприятия составили 1 737,89 млн руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в объеме 1 736,11 млн руб., ремонтная программа – 1,78 млн руб.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2013 году объем экономии составил 101,31 млн кВт*ч (224,97 млн руб.), при этом за счет:

- организационных мероприятий объем экономии составил 83,15 млн кВт*ч (182,73 млн руб.);
- за счет технических мероприятий – 18,16 млн кВт*ч (42,24 млн руб.);
- за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии – 14,47 млн кВт*ч (36,50 млн руб.).

В 2013 году при плане модернизации 58,04 тыс. точек учета и плановых затратах 721,97 млн руб. было модернизировано более 59,14 тыс. точек учета, затраты составили 725,57 млн руб. Организован удаленный сбор данных с более 59,70 тыс. точек учета при плане 58,72 тыс. точек учета.

В 2013 году при плане модернизации 58,04 тыс. точек учета и плановых затратах 721,97 млн руб. было модернизировано более 59,14 тыс. точек учета, затраты составили 725,57 млн руб. Организован удаленный сбор данных более чем с 59,70 тыс. точек учета при плане 58,72 тыс. точек учета.

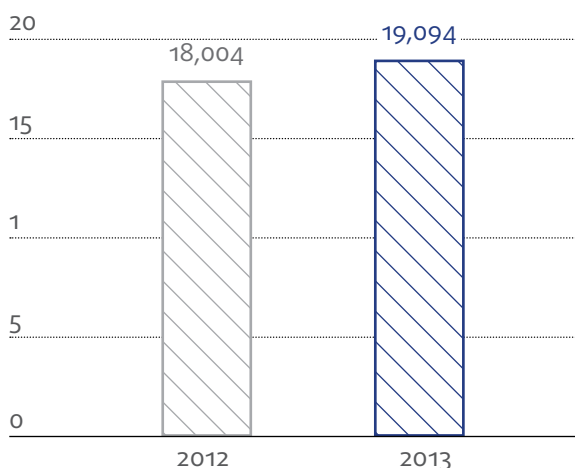
Технологическое присоединение к электрической сети

За 2013 год в филиалы ОАО «МРСК Волги» было подано 19 094 заявки (без учета объектов генерации) на технологическое присоединение на общую мощность 1 687 056,7 кВт, в том числе от физических лиц – 13 594 заявки на 134 378 кВт.

Динамика спроса на услуги по технологическому присоединению

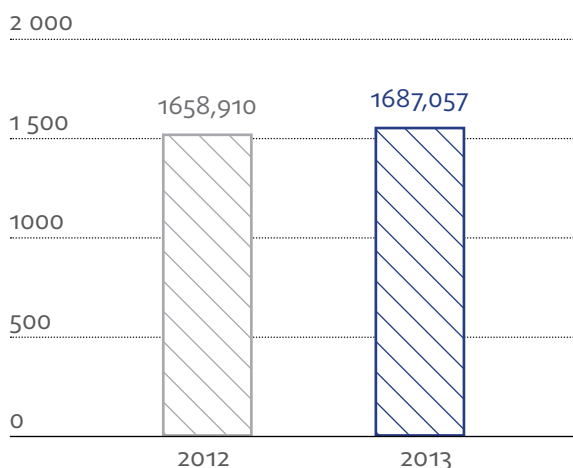
ПО КОЛИЧЕСТВУ ЗАЯВОК НА ТП

тыс. штук



ПО МОЩНОСТИ

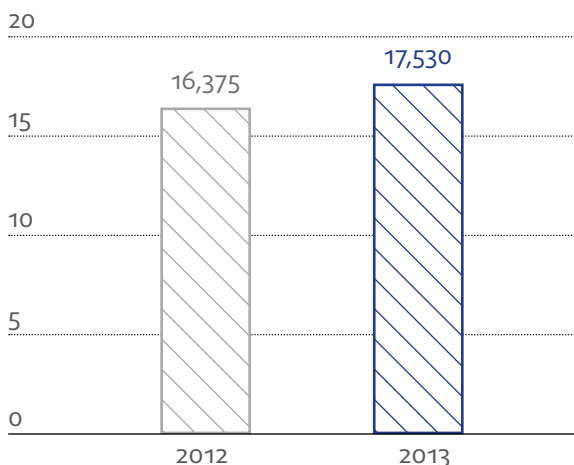
тыс. кВт



За рассматриваемый период ОАО «МРСК Волги» заключено 17 530 договоров (без учета объектов генерации) на технологическое присоединение на 622 447 кВт.

ПО КОЛИЧЕСТВУ ЗАЯВОК НА ТП

тыс. штук

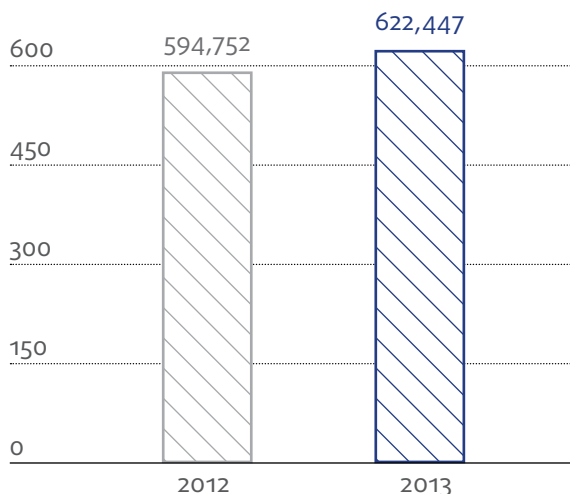


В 2013 году наблюдается рост объемов удовлетворения спроса на технологическое присоединение: так, количество заключенных договоров возросло на 7% по сравнению с 2012 годом, мощность по заключенным договорам возросла на 4% (на 27 695 кВт).

За 2013 год филиалами ОАО «МРСК Волги» осуществлено фактическое технологическое присоединение по

ПО МОЩНОСТИ

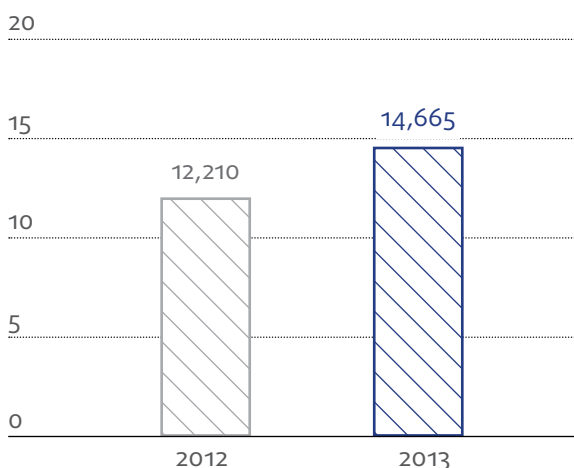
тыс. кВт



14 665 договорам на общую мощность 447 350 кВт (кроме того, по объектам генерации: 2 договора на 231 000 кВт), из которых 93 875,6 кВт по договорам с физическими лицами. По сравнению с 2012 годом объем присоединенной мощности увеличился на 49%, количество активированных договоров — на 20%.

ПО КОЛИЧЕСТВУ ЗАЯВОК НА ТП

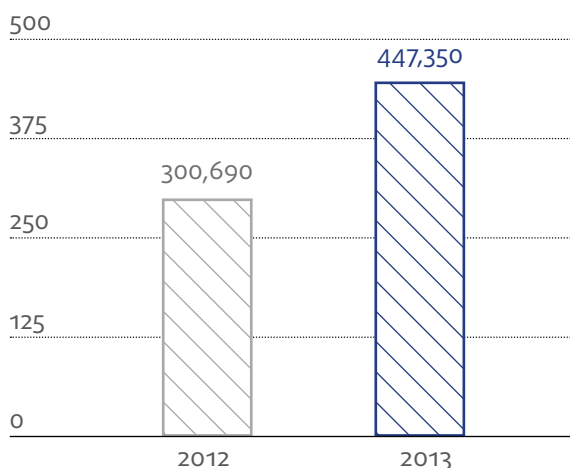
тыс. штук



В 2013 году объем неудовлетворенного спроса на технологическое присоединение по количеству неудовлетворенных заявок по филиалам ОАО «МРСК Волги» составил 981 штук на общую мощность 370 326 кВт, из которых 857 договоров на 322 158 кВт — отказы от оферты по инициативе заявителей.

ПО МОЩНОСТИ

тыс. кВт



По сравнению с 2012 годом объем неудовлетворенного спроса на технологическое присоединение увеличился как по количеству, так и по мощности неисполненных заявок на 43 и 31% соответственно.

Характеристика производственной базы

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ЦЕПЯМ НА 1 ЯНВАРЯ 2014 ГОДА

Филиал	Всего	Всего ВЛ	Всего КЛ	220 кВ
МРСК Волги	225 233,8	223 735	1 499,1	21,7
Саратовские РС	53 625,9	53 453,9	172	10
Самарские РС	32 063	31 813,2	249,8	-
Ульяновские РС	22 545,5	22 514,3	31,2	-
Мордовэнерго	19 373,1	19 175	198,1	-
Оренбургэнерго	43 773,6	43 100,9	672,7	11,7
Пензаэнерго	32 671,8	32 546,9	124,9	-
Чувашэнерго	21 180,9	21 130,5	50,4	-

КОЛИЧЕСТВО И МОЩНОСТЬ ПОНИЗИТЕЛЬНЫХ ПОДСТАНЦИЙ НА 1 ЯНВАРЯ 2014 ГОДА

Наименование показателей	МРСК Волги		Саратовские РС		Самарские РС	
	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА
Всего подстанций 35-220 кВ,	1 692	27 464,6	528	7 732,3	267	6 578,2
в том числе:						
Подстанций 35/6-10 кВ	885	5 154,9	260	1 292,5	137	1 036,7
Подстанций 110 кВ	806	22 184,7	267	6 314,8	130	5 541,5
Подстанций 220 кВ	1	125	1	125	0	0
ТП 6-10-35/0,4 кВ, всего	45 245	7 501,99	9 025	1 308,81	5 439	1 001,2

Использование Обществом энергетических ресурсов

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Объем в натуральном выражении	Объем, млн руб.
1.	Тепловая энергия (Гкал)	41 219,10	39,13
2.	Электрическая энергия (млн кВт*ч)	115,98	305,37
3.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)		
3.1.	Топливо АИ 80 (л.)	1 407 385,43	31,65

в том числе по напряжениям

Воздушные линии, км					Кабельные линии, км				
110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ
29 879,8	19 713,3	92 810,8	4 271,2	77 037,9	10,4	96,9	627,6	223,5	540,7
8 406,9	5 016,8	22 324	1 395,6	16 300,6	1,4	39,1	61	8,4	62,1
6 026,2	3 277,7	10 984,6	1 753,7	9 771	2,7	43,3	54,4	122,6	26,8
2 491,5	1 740,8	9 538,5	41	8 702,5	-	8,7	21,9	0,6	-
2 032,4	1 044,3	8 251	1,5	7 845,8	0,5	-	84,6	13,2	99,8
5 730,5	5 525,2	19 579,5	406,7	11 847,3	5,8	-	333,7	39,3	293,9
3 232	2 441,9	12 935,4	595,3	13 342,3	-	5,8	48,6	25,1	45,4
1 960,3	666,6	9 197,8	77,4	9 228,4	-	-	23,4	14,3	12,7

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
171	2 523,3	124	1 390,1	304	3 953,9	197	3 109,9	101	2 176,9
93	523,6	53	184,3	210	1 230,3	106	685,6	26	201,9
78	1 999,7	71	1 205,8	94	2 723,6	91	2 424,3	75	1 975
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 320	936,06	3 897	685	10 163	1 775,72	6 632	950,17	4 769	845,03

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Объем в натуральном выражении	Объем, млн руб.
3.2.	Топливо АИ 92 (л.)	10 448 060,99	257,00
3.3.	Топливо АИ 95 (л.)	983 776,67	26 532,01
3.4.	Дизельное топливо (л.)	6 123 893,90	160,81
3.5.	Газ естественный (природный) (м³)	1 964 656,00	8,28

08

Тарифная политика

Общие сведения

Основными видами деятельности ОАО «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 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказы ФСТ России:
- от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;
- от 6 августа 2004 года № 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 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

В течение 2013 года произошли изменения в нормативно-правовых актах в области государственного регулирования тарифов, которые предопределили принятие

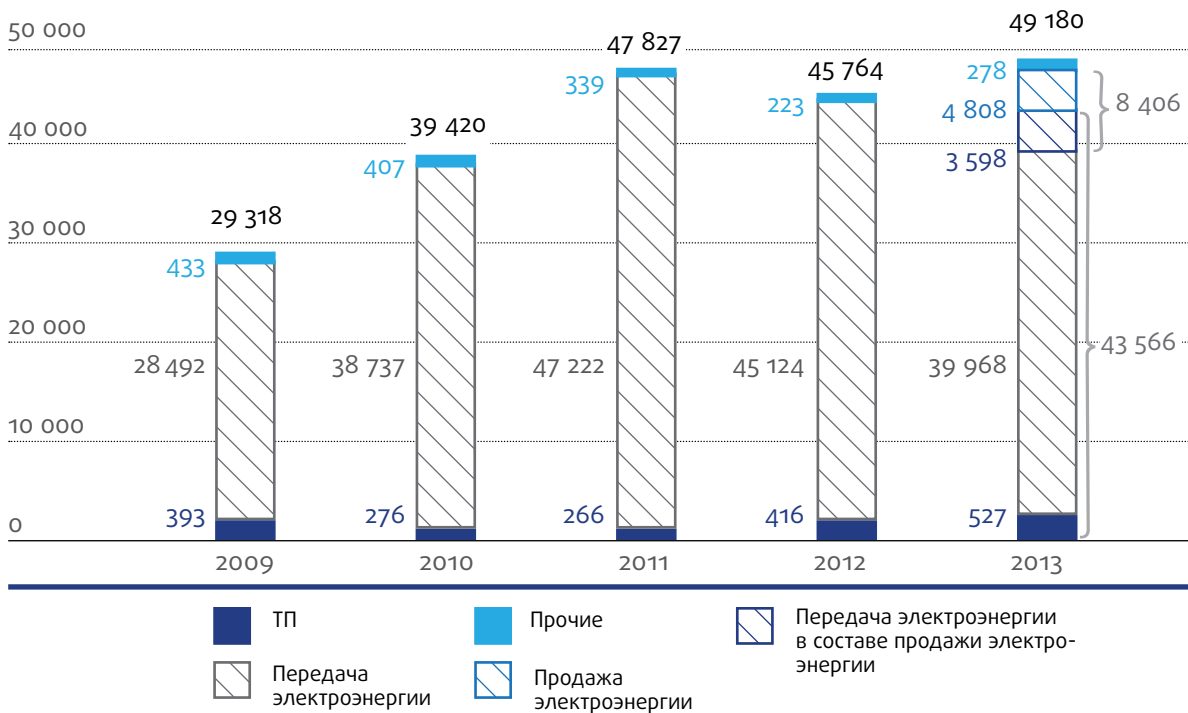
тарифных решений на 2014 год, а наиболее значимые выразились в следующем:

- установлен более четкий механизм решения проблемы прекращения договоров аренды территориальными сетевыми организациями объектов ЕНЭС — «последняя миля» — за счет предоставления в таких регионах возможности по увеличению сетевых тарифов с 1 января 2014 года на уровне не более 7% роста от действующих сетевых тарифов на 31 декабря 2013 года в условиях «замораживания» тарифов по другим регионам;
- введена возможность пересмотра с начала календарного года тарифов взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, а начиная с 2016 года — одноставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям территориальных организаций, что позволяет соблюдать не только производственные изменения каждой сетевой организации, но выравнивать баланс интересов между всеми участниками розничного рынка с начала очередного периода регулирования;
- определены пилотные регионы по введению социальной нормы потребления электрической энергии для населения области. По регионам присутствия ОАО «МРСК Волги» таковым является Самарский регион.

Для ОАО «МРСК Волги» 2013 год ознаменовался осуществлением функций сбытовой компании по покупке и продаже на рынках электрической энергии (мощности) в связи с лишением ОАО «Пензаэнергосбыт» статуса субъекта оптового рынка, исключения его из реестра субъектов оптового рынка и прекращением поставки энергии (мощности) с оптового рынка. Приказом Мини-

ДИНАМИКА ВЫРУЧКИ ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2009–2013 годы

млн руб



стерства энергетики РФ № 29 от 24 января 2013 года № 29 ОАО «МРСК Волги» с 1 декабря 2013 года был присвоен статус гарантирующего поставщика по зоне деятельности ОАО «Пензаэнергосбыт».

Таким образом, в 2013 году на ОАО «МРСК Волги» были возложены обязательства по исполнению энергосбытовых функций и взаимодействию не только с потребителями розничного рынка, но и контрагентами оптового рынка энергии и мощности.

В 2013 году по сравнению с 2012 годом выручка ОАО «МРСК Волги» по всем видам деятельности в отчетном периоде возросла на 3 417 млн руб., или на 7%, в том числе за счет роста выручки по прочим видам деятельности – на 55 млн руб., от услуг по технологическому присоединению – на 111 млн руб.; при этом отмечается снижение выручки от услуг по передаче электроэнергии на 1 558 млн руб. в условиях роста тарифов на сетевые услуги в рамках прогноза социально-экономического развития, обозначенного правительством РФ.

Основными причинами снижения выручки явилось естественное падение потребления электрической энергии крупными промышленными потребителями, уходом потребителей на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС», введением со 2 полугодия 2013 года тарифа на услуги по передаче электрической энергии по группе «население» на территории Оренбургской области.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В отношении всех филиалов ОАО «МРСК Волги» с 1 января 2011 года (с учетом результатов «перезагрузки» долго-

срочных параметров регулирования) применяется долгосрочный метод тарифного регулирования – метод доходности инвестированного капитала RAB, сроком окончания которого является дата не ранее 1 июля 2017 года.

Преимущественная задача инвестиционного метода – привлечение инвестиций в электроэнергетику с обеспечением их возврата в течение длительного периода (35 лет) без превышения предельного роста тарифов.

Филиалы по своему объему электросетевых активов на всех территориях, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Волги», занимают значительную долю рынка среди всех сетевых компаний региона.

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» редко подлежат ежегодному изменению.

В 2013 году схема «котел сверху» реализована на территории Чувашской Республики, на других территориях деятельности Общества определена схема «котел смешанный», при которой филиалы выступают как плательщики сетевых услуг, так и получатели услуг по передаче электрической энергии в зависимости от заключенных договоров со сбытовыми организациями и направлением сальдо-перетока электрической энергии.

Приказом Министерства энергетики РФ от 24 августа 2012 года № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящего в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» с 1 января 2013 года по филиалам ОАО «МРСК Волги» предусмотрен полный или частичный отказ в заключение договоров аренды объектов «последней мили», а именно:

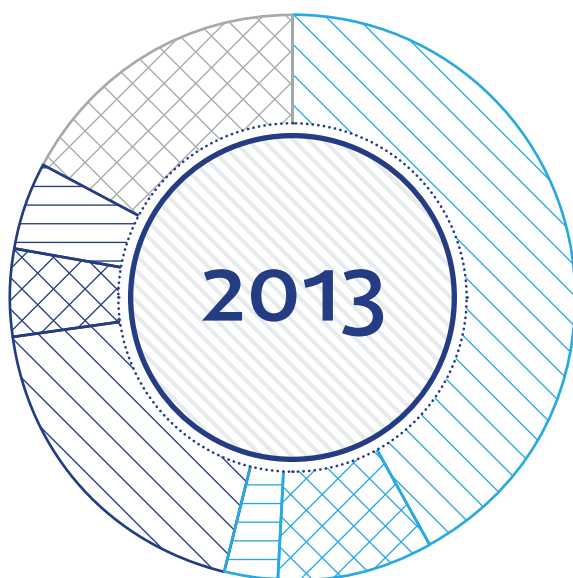
— по филиалам «Саратовские РС» и «Пензаэнерго» — полностью отказано с 1 января 2013 года;

— по филиалам «Оренбургэнерго», «Ульяновские РС», «Чувашэнерго» — частично отказано с 1 января 2013 года.

Согласно федеральному законодательству действующие договоры аренды объектов «ЕНЭС» по филиалам Общества полностью прекращают свое действие с 1 января 2014 года.

При расчете и установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год органами регулирования данное обстоятельство полностью учтено.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ЗА ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ в 2013 году в разрезе групп потребителей



42% Промышленные потребители

9% Транспорт

3% Сельское хозяйство

19% Непромышленные потребители

5% Государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители

5% Население и приравненные группы потребителей

17% Территориальные сетевые организации

Наиболее существенную долю в структуре выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии занимают: промышленные потребители — 42%; непромышленные потребители — 19%; территориальные сетевые организации — 17%.

Наибольшая доля в структуре выручки по группам потребителей приходится на гарантирующих поставщиков и колеблется от 41% в филиале «Оренбургэнерго» до 73% в филиале «Саратовские РС», а в среднем по Обществу доля ГП составляет 64%.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СРЕДНЕГО ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

	2009	2010	2011	2012	2013
ОАО «МРСК Волги», коп./ кВт*ч	53,28	74,86	87,76	83,89	86,67
Рост (+)/снижение (-), %		40,49	17,24	-4,41	3,31

По сравнению с 2012 годом средний тариф на услуги по передаче электроэнергии (с учетом решений регулирующих органов о пересмотре) в 2013 году по ОАО «МРСК Волги» увеличился на 3,31%, при этом отмечается рост среднего тарифа во всех филиалах Общества, за исключением филиала «Оренбургэнерго». Снижение среднего тарифа на услуги по передаче по филиалу «Оренбург-

энерго» обусловлено установлением со 2 полугодия 2013 года выделенного тарифа на передачу для населения Оренбургской области.

ДИНАМИКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

млн руб.	2009		2010		2011		2012		2013	
	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.
ОАО «МРСК Волги»	31 162	15 271	39 063	15 266	47 752	17 237	47 168	18 725	46 392	19 642

Объем совокупной необходимой валовой выручки на услуги по передаче ОАО «МРСК Волги», согласно принятым тарифным решениям, региональными органами исполнительной власти в области регулирования тарифов соответствующих субъектов РФ в 2013 году составил 46 392 млн руб., в том числе на собственное содержание — 19 642 млн руб.

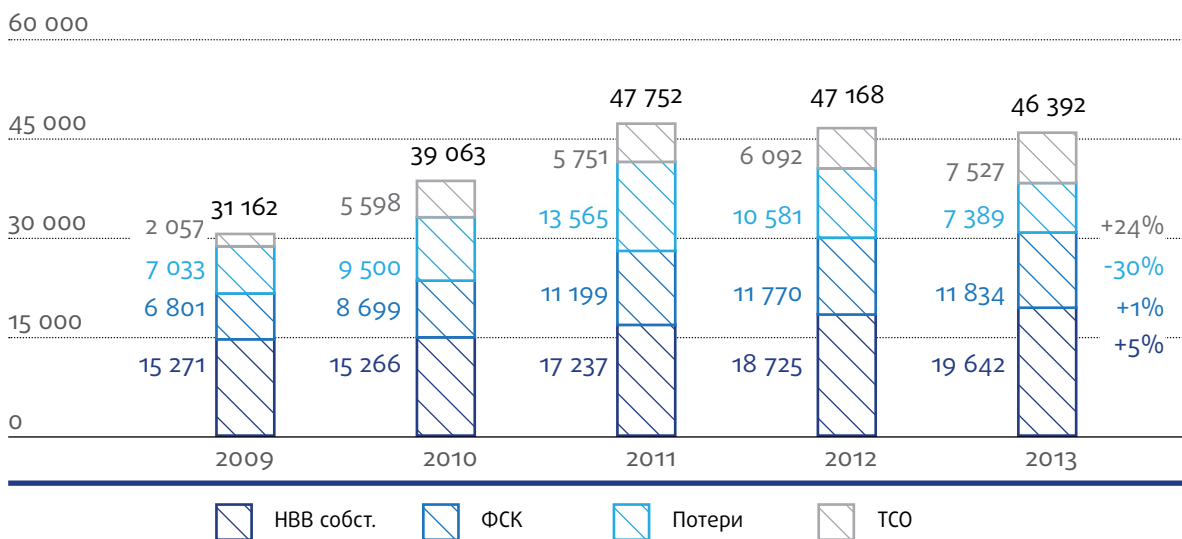
Основными факторами роста НВВ в отчетном периоде по сравнению с 2012 годом являются: рост затрат на услуги ТСО — на 24%, на услуги ОАО «ФСК ЕЭС» — на 1%, на собственное содержание сетей — на 5%.

Затраты на компенсацию потерь в 2013 году сократились на 30% в связи с отказом со стороны регулирующего органа от определения индивидуальных условий взаиморасчетов между филиалом «Оренбургэнерго» и гарантирующим поставщиком, обусловленных особен-

ностями тарифообразования по группе «население». С 1 июля 2012 года на территории Оренбургской области впервые установлен тариф на услуги по передаче электроэнергии для группы «население», что привело к изменению взаиморасчетов по принятой схеме «котлообразование» между участниками розничного рынка электроэнергии, а следовательно, снижению доходной и расходной частей.

ДИНАМИКА СТРУКТУРЫ НВВ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

млн руб.



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 года №209-э/1, введено обязательное требование для органов исполнительной власти субъектов РФ устанавливать ставки на технологическое присоединение в нескольких видах: стандартизированных ставок (в ценах 2001 года), 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».

Из состава расходов, ранее включаемых в размер инвестиционной составляющей платы, исключены расходы на следующие мероприятия: организацию автоматизированного учета электроэнергии, телемеханики (телеуправление, телеизмерение), устройств релейной защиты и ПА, связи; компенсацию емкостных токов, а также расходы на уплату налога на прибыль. Указанные изменения затронули тарифные решения по плате за технологическое присоединение, принятые органами регулирования на 2013 год.

АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЙ СРЕДНЕЙ СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МОЩНОСТИ В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ

Филиал, руб./кВт	2011	2012	2013
Самарские РС	1 093,3	154,2	782,5
Саратовские РС	1 364,0	1 455,3	2 064,7
Ульяновские РС	1 545,0	4 751,8	750,7
Мордовэнерго	1 195,4	739,8	910,4
Оренбургэнерго	1 596,7	1 076,4	477,8
Пензаэнерго	821,6	409,9	217,5
Чувашэнерго	2 495,6	1 729,2	1 594,5
ОАО «МРСК Волги»	1 342,3	791,9	777,4
Рост / снижение, %	-30	-70	-2

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 2013 году, незначительно снизилась – на 2% по сравнению с 2012 годом.

В течение 2013 года происходило активирование выручки по факту технологического присоединения, главным образом по заключенным до 2013 года включительно договорам в соответствии с утвержденными тарифами на технологическое присоединение, действовавшими на момент заключения договоров.

Согласно тарифным решениям об установлении платы за технологическое присоединение к сетям филиалов ОАО «МРСК Волги» региональными органами регулирования на 2013 год определен объем выпадающих доходов от оказания данного вида услуг по льготным категориям потребителей, подлежащий включению

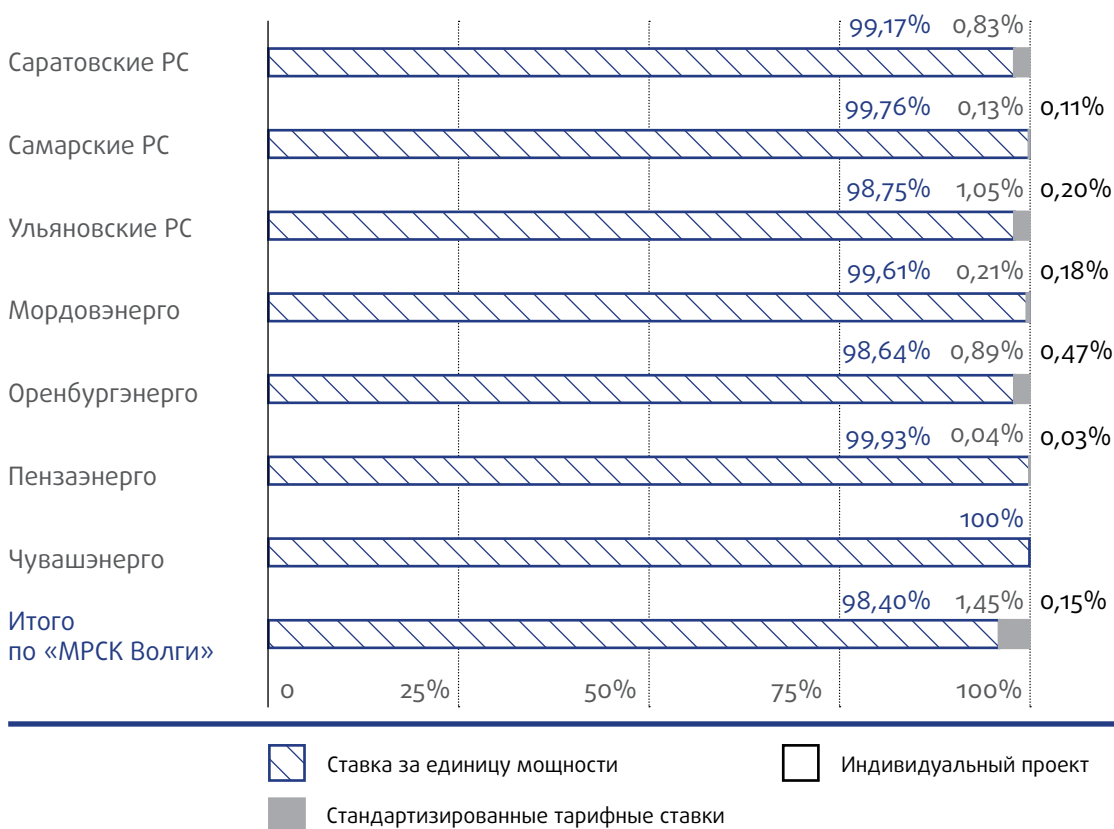
в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по филиалам, и соответственно размер экономически обоснованной ставки платы в следующем размере:

- по филиалу «Ульяновские РС» – 14 203,9 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей – 2 182,98 руб./кВт;
- по филиалу «Мордовэнерго» – 15 361,47 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей – 11 637,95 руб./присоединение;

- по филиалу «Оренбургэнерго» — 55 815,39 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей — 30 767,60 руб./присоединение;
 - по филиалу «Пензаэнерго» — 30 442,74 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей — 77 536,23 руб./присоединение;
 - по филиалу «Чувашэнерго» — 4 172,2 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей — 5 050,95 руб./присоединение.
- Ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиалов ОАО «МРСК Волги» установлены ор-

ганами 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 года.

АНАЛИЗ ВЫБОРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ В ОАО «МРСК ВОЛГИ» В 2013 ГОДУ



Рассмотрев частоту использования (выбора заявителем) той или иной ставки платы за технологическое присоединение к сетям Общества на основе заключенных договоров в 2013 году, можно сделать вывод о наиболее частом выборе заявителем ставки платы, рассчитанной за единицу мощности: в среднем по ОАО «МРСК Волги» на ее долю приходится 98%.

Истинное воображение требует гениального знания.

\ Александр Сергеевич Пушкин

Бывает так,
что истинные
масштабы
деятельности
не видны
целиком.
Но порой даже
одной детали
достаточно,
чтобы судить
о ее подлинном
размахе.



Знания — это проводник, по которому заряды наших идей бегут от мечты к реальности.



Поразительно, каких глубин мироздания мы можем достичь благодаря знаниям.



09

Инвестиционная деятельность

Параметры инвестиционной деятельности. Направление и структура капитальных вложений

В ходе реализации инвестиционной программы
ОАО «МРСК Волги» за 2013 год:

- объем капитальных вложений — 8 671,27 млн руб.;
- введено основных фондов — 8 915,13 млн руб.;

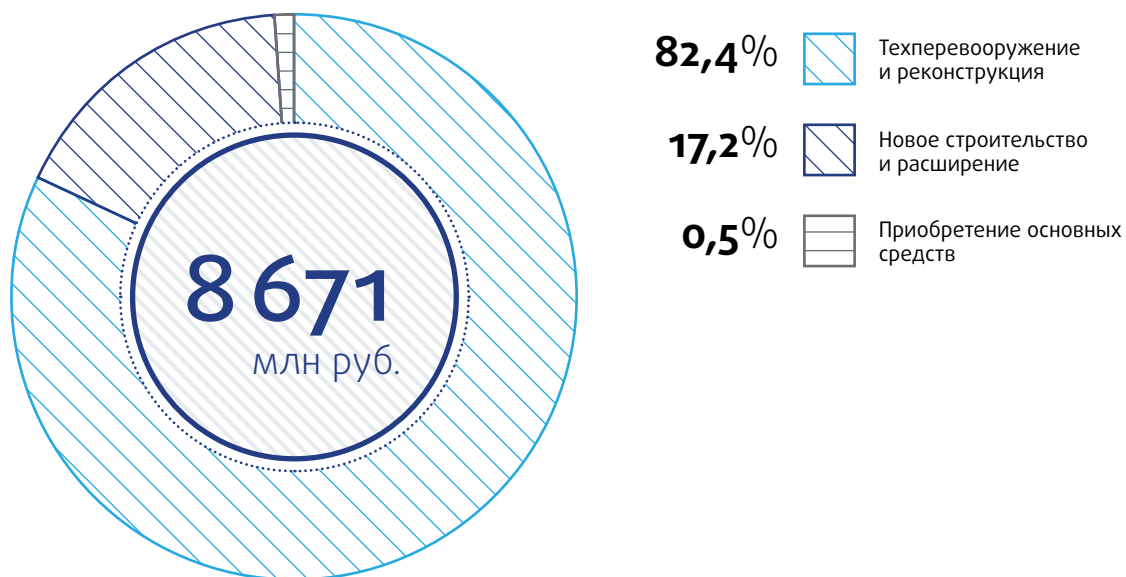
- профинансировано 10 123,30 млн руб.;
- введено по протяженности электрических линий — 1 823,27 км;
- введено трансформаторной мощности 778,6 МВА.

Наименование МРСК/ филиала	2013						
	капитальные вложения (без НДС), млн руб.	ввод ОФ, млн руб.	финанси- рование (с НДС), млн руб.	ввод мощности		прирост мощности	
				МВА	км	МВА	км
Мордовэнерго	620,97	630,70	670,47	53,18	230,32	37,15	197,37
Оренбургэнерго	2 369,34	2 416,78	3 169,11	93,22	566,09	56,34	286,41
Пензаэнерго	883,10	1 007,41	1 064,25	75,21	253,51	63,40	110,17
Самарские РС	2 507,56	2 540,27	2 575,82	341,20	358,80	171,63	250,95
Саратовские РС	1 358,49	1 494,61	1 548,38	128,49	219,31	15,58	43,48
Ульяновские РС	466,84	381,19	544,49	58,52	123,89	23,69	46,12
Чувашэнерго	443,44	422,64	525,90	28,79	71,35	11,64	63,18
ИА	21,54	21,54	24,87	—	—	—	—
Всего по ОАО «МРСК Волги»	8 671,27	8 915,13	10 123,30	778,60	1 823,27	379,44	997,69

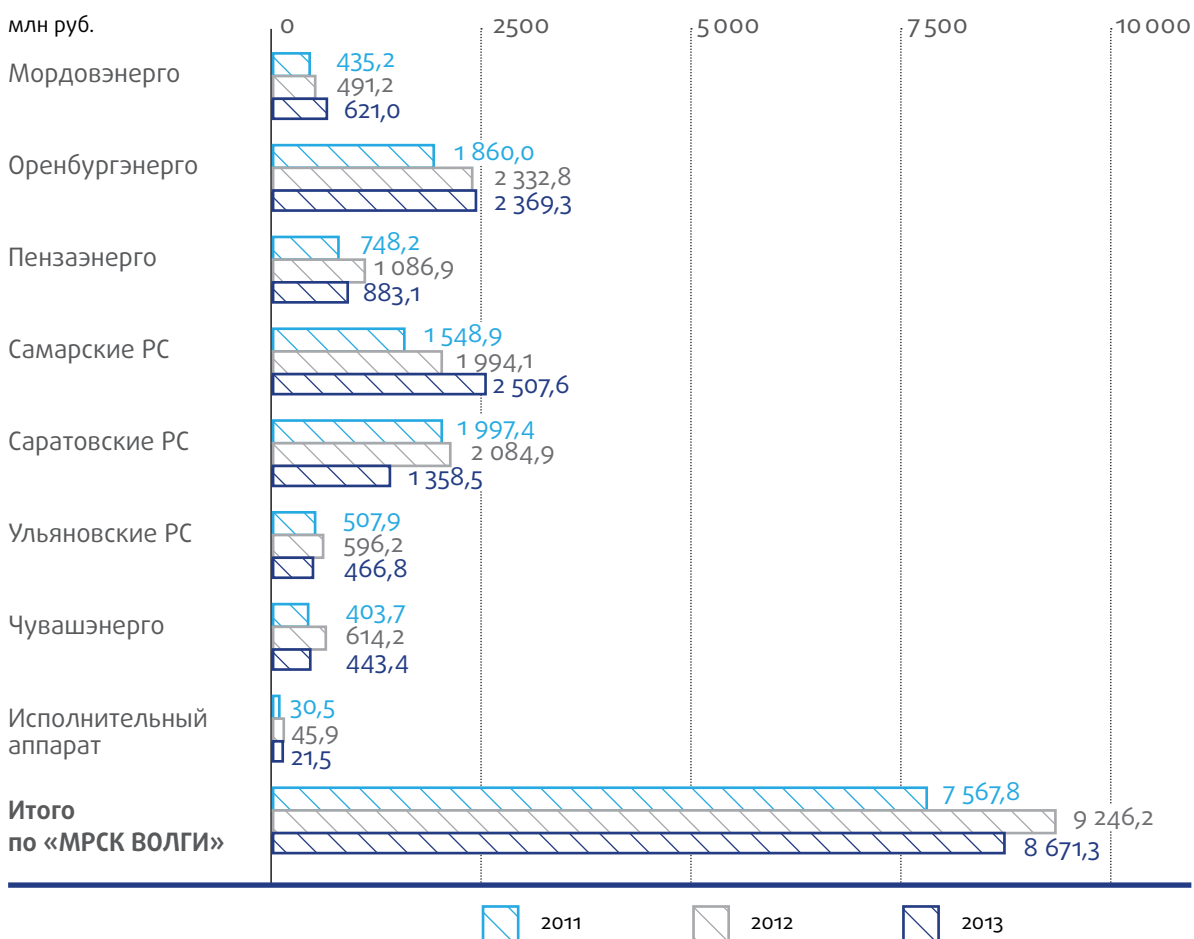
Фактический объем капитальных вложений за 2013 год составил 8 671,27 млн руб., в том числе на техперевооружение и реконструкцию — 7 142,82 тыс. руб., или 82,4%, на новое строительство — 1 489,25 млн руб., или 17,2%,

на приобретение основных средств — 39,20 млн руб., или 0,5%. Основной объем капитальных вложений направлен на техперевооружение и реконструкцию.

ФАКТИЧЕСКИЙ ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2013 год



ДИНАМИКА ОБЪЕМА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОАО «МРСК ВОЛГИ» И ФИЛИАЛОВ ЗА 2011–2013 годы



ОСНОВНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ ОБЩЕСТВОМ В 2013 году

Наименование филиала	Наименование Объекта	Цели и задачи проекта	Объем капитальных вложений, млн руб.
Мордовэнерго	«Расширение энергетического производственно-технологического комплекса ПС 110/6 кВ «Восточная»	<ul style="list-style-type: none"> > Замена морально и физически устаревшего оборудования. > Увеличение надежности электроснабжения 	62,30
	«Реконструкция ПС 110/6 кВ «Центральная» (замена ОРУ – 110 кВ, КРУН – 6 кВ, замена силовых трансформаторов на 2х25 МВА)»	<ul style="list-style-type: none"> > Создание новых производственных мощностей для обеспечения необходимого уровня надежности функционирования оборудования. > Снижение дефицита мощности, вызванного ростом нагрузок и бесперебойным снабжением потребителей электроэнергией в центральной части г. Саранска. 	73,70
	«Строительство двухцепной линии электропередачи ВЛ-110кВ от ПС 110/6кВ «Рабочая» до ВЛ-110кВ «ТЭЦ-2 – РТИ»	Технологическое присоединение вновь строящегося футбольного стадиона «Юбилейный»	79,30
Оренбург-энерго	«ВЛ-110 кВ Ростоши – Аэропорт»	Повышение надежности и качества электроснабжения международного аэропорта г. Оренбурга	125,82
	«Реконструкция ПС 110/35/6 кВ КС15»	Повышение надежности и организации плавки гололеда, обеспечение повышения уровня надежности электроснабжения ПС «Кинжебулакская», «Акжарская», «Ащebutакская», «Д1», «Д2» и соответствующих потребителей, а также снижение потерь электроэнергии	171,50
	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ с ТП в Зауральном РЭС, Промышленном РЭС и Пригородном РЭС для нужд ПО «ОГЭС»	Повышение надежности, снижение физического износа, снижение потерь электроэнергии для дальнейшего перспективного развития поселков	121,69
Пензаэнерго	Строительство ПС 110/35/10 кВ «Цветочная»	Устранение дефицита мощности, обеспечение надежности и возможности развития электроснабжения	133,11
	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Мокшан-Новая-Б. Демьяновск»	Обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей	60,27
	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Пенза-Лунино-1, 2»	Обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей, увеличение пропускной способности	76,84
Саратовские РС	«Реконструкция ПС 110/6 кВ «Западная» с заходами ВЛ-110 кВ»	Обеспечение надежного электроснабжения центральной части г. Саратова, в том числе социально-значимых объектов (насосной станции МУПП «Водоканал», МУПП «Саргорэлектротранс», котельных ОАО «Волжская ТК»), ГТРК «Саратов», администрации г. Саратова и области, промышленных предприятий и жилых комплексов	187,78
	Строительство ПС 110/10 кВ Аэропорт с двумя двухцепными питающими ВЛ-110 кВ в Саратовском районе	Обеспечение надежного электроснабжения аэропортного комплекса «Центральный» г. Саратова	52,69
	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Хоперская-1»	Повышение надежности электроснабжения, тяговых подстанций Юго-Восточной железной дороги, Балашовской ГЭС ОАО «Югтрансгаз» и других потребителей Саратовской, Воронежской и Волгоградской областей	62,92

Наименование филиала	Наименование Объекта	Цели и задачи проекта	Объем капитальных вложений, млн руб.
Самарские РС	ПС 110 кВ Красноглинская. Реконструкция с заменой силового трансформатора 1х31,6 и 1х40 на 2х63 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ, 35 кВ и ЗРУ 6 кВ»	Повышение надежности электроснабжения потребителей, расположенных в Красноглинском районе г. Самара (ОАО «Салют», ООО «СтЗ-1», ФГУП МО РФ, ФГУП РТ РС Самарский ОРТПЦ и др.), а также создание возможности беспрепятственного подключения новых потребителей и формирования сетевой инфраструктуры, соответствующей темпам социально-экономического развития района	184,08
	«ПС 110 кВ «Т.Колок». Реконструкция с заменой силового трансформатора 1х40 на 1х63 МВА, замена выключателей 110 кВ на элегазовые, замена ЗРУ 6 кВ. Установка ТДР – 2шт, плунжерных дугогасящих реакторов – 2 шт., шкафа автоматики и управления дугогасящими реакторами – 1 шт.»	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	46,10
	«Реконструкция ПС 110 кВ Волжская-2 с заменой трансформаторов 2х25 на 2х63»	Реализация проекта в первую очередь направлена на повышение надежности электроснабжения потребителей, расположенных в Куйбышевском районе г. Самара кроме того, связана с перспективой новых технологических присоединений и отпуска дополнительной мощности для электроснабжения развивающейся социально-культурной инфраструктуры строящегося жилого комплекса в Куйбышевском районе г. Самара	159,08
Ульяновские РС	Реконструкция ПС 110/10кВ «Центральная»	Обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов г. Ульяновск: жилого микрорайона, энергоемких промышленных предприятий (МУП «УльГЭС», ОАО «Контактор», ООО «Сити-Инвест», тепловых сетей), увеличение объема передачи электроэнергии	36,83
	Реконструкция ПС 110/6 кВ «Автозапчасть»	Обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов г. Ульяновск: жилой микрорайон, энергоемкие промышленные предприятия (ОАО «Автодетальсервис», МУП «УльГЭС», ОАО «Утес»), увеличение объема передачи электроэнергии	39,26
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Чердаклы»	Выполнение договорных обязательств по технологическому присоединению ООО «Марс», обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов Чердаклинского района Ульяновской области, увеличение объема передачи электроэнергии	66,96
Чувашэнерго	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Лапсары». Замена КРУН-10 кВ на КРУ-10 кВ с ВВ/TEL. Замена Т-1. ОДКЗ-110кВ на ВГТ-110кВ	<ul style="list-style-type: none"> > Обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей (новые жилищные комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры г. Чебоксары и Чебоксарского района). > Повышение надежности и бесперебойности электроснабжения существующих потребителей 	64,75

Долгосрочная инвестиционная программа

Общий объем капитальных вложений на строительство, техперевооружение и реконструкцию объектов ОАО «МРСК Волги» на период 2014–2018 годов предусмотрен в сумме 23 511,97 млн руб., в том числе:

- на техперевооружение и реконструкцию — 20 190,72 млн руб. (85,87%);
- на новое строительство — 3 319,53 млн руб. (14,12%);
- прочее (приобретение основных средств) — 1,72 млн руб., или 0,007%.

Основной объем капитальных вложений направлен на техническое перевооружение и реконструкцию, повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса, что вызвано необходимостью предотвращения процесса старения и поддержанием эксплуатационных характеристик электросетевого оборудования в пределах допустимых значений, обеспечением системной надежности сети и бесперебойной передачей электрической энергии в требуемых объемах.

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2011–2018 годов

Наименование МРСК/филиала	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
млн руб.								
Всего по Обществу	7 567,84	9 246,16	8 671,27	4 225,01	4 110,94	4 292,95	5 330,42	5 552,64
Мордовэнерго	435,24	491,18	620,97	207,08	200,66	226,74	258,79	328,89
Оренбургэнерго	1 860,04	2 332,85	2 369,34	1 188,03	992,82	1 067,38	1 344,03	1 330,90
Пензаэнерго	784,18	1 086,87	883,10	365,62	381,88	491,52	418,61	606,83
Самарские РС	1 548,94	1 994,14	2 507,56	955,88	992,22	935,95	1 096,86	1 241,85
Саратовские РС	1 997,37	2 084,86	1 358,49	1 051,52	1 005,85	1 011,78	1 509,47	1 393,01
Ульяновские РС	507,92	596,23	466,84	190,84	211,44	240,35	334,23	356,33
Чувашэнерго	403,70	614,17	443,44	248,82	307,39	298,88	342,07	267,40
ИА	30,46	45,87	21,54	17,23	18,68	20,35	26,36	27,44

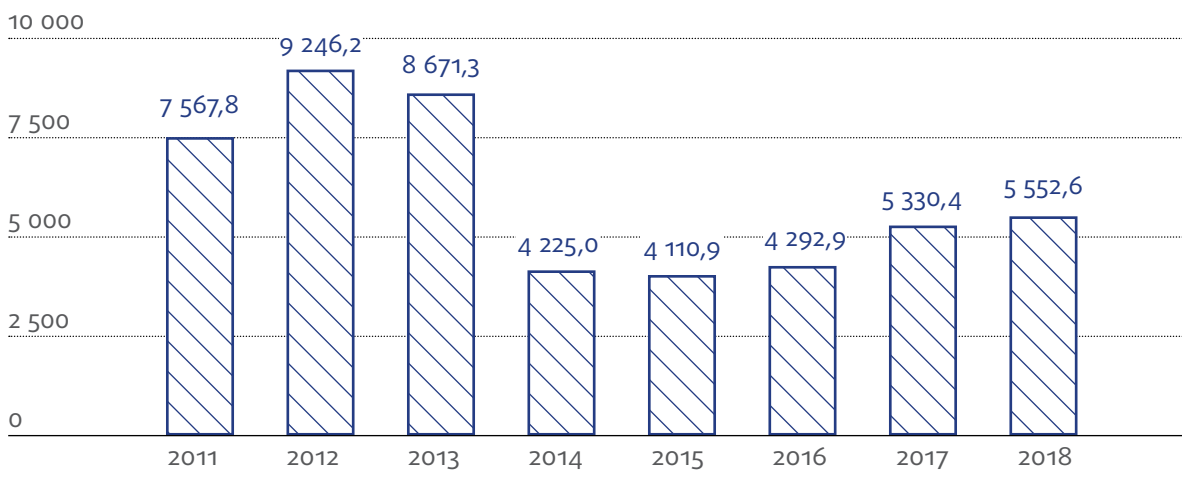
ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2011–2018 годов

Наименование МРСК/филиала	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
млн руб.								
Всего по Обществу	6 985,71	8 741,46	8 915,132	5 008,39	4 479,42	4 413,57	5 163,92	5 727,59
Мордовэнерго	285,04	616,25	630,704	222,55	185,62	236,83	256,48	332,57
Оренбургэнерго	1 729,14	2 087,45	2 416,782	1 531,43	991,35	1 174,44	1 200,67	1 452,82
Пензаэнерго	908,56	830,77	1 007,405	423,11	533,29	507,98	338,42	688,78
Самарские РС	1 381,95	1 946,31	2 540,267	1 094,45	968,02	964,44	1 165,90	1 265,31
Саратовские РС	1 764,21	2 074,64	1 494,611	1 185,68	1 025,34	970,65	1 487,26	1 354,99
Ульяновские РС	447,39	548,09	381,187	119,84	446,81	239,05	343,44	341,78
Чувашэнерго	438,97	598,01	422,640	414,10	310,33	299,83	345,40	263,90
ИА	30,46	39,94	21,536	17,23	18,68	20,35	26,36	27,44

Объем финансирования в соответствии с утвержденной органами исполнительной власти субъектов РФ инвестиционной программой на период 2014–2018 годов запланирован в сумме 27 394,70 млн руб.

ОБЪЕМЫ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ инвестиционной программы ОАО «МРСК Волги» за период 2011–2018 годов

млн руб.



По сравнению с фактическим выполнением инвестиционной программы за 2013 год объемы капитальных вложений в утвержденной инвестиционной программе ОАО «МРСК Волги» на период 2014–2018 годов уменьшаются в 2014 году на 51,3%, в 2015 году — на 52,6%, в 2016 году — на 50,5%, в 2017 году — на 38,5%, в 2018 году — на 36,0%.

Данные объемы капитальных вложений получены исходя из условий обеспечения ежегодной финансовой устойчивости Общества и соответствуют объемам инвестиционной составляющей в принятых тарифно-балансовых решениях с учетом выполнения Плана мероприятий по ограничению конечной стоимости товаров и услуг инфраструктурных компаний при сохранении их финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности, утвержденного правительством РФ 19 ноября 2013 года.

По сравнению с фактическим вводом основных фондов за 2013 год объемы ввода основных фондов в утвержденной инвестиционной программе ОАО «МРСК Волги» в 2014 году уменьшаются на 43,8%, в 2015 году — на 49,8%, в 2016 году — на 50,5%, в 2017 году — на 42,1%, в 2018 году — на 35,8%.

Наблюдающаяся тенденция снижения объема капитальных вложений и ввода основных фондов в утвержденной инвестиционной программе Общества на период 2014–2018 годов по сравнению с фактическим исполнением инвестиционной программы в 2013 году объясняется ограничением с 2014 года роста регулируемых тарифов инфраструктурных монополий уровнем фактической инфляции предыдущего года.

млн руб.

10 000

9 000

8 000

7 000

6 000

5 000

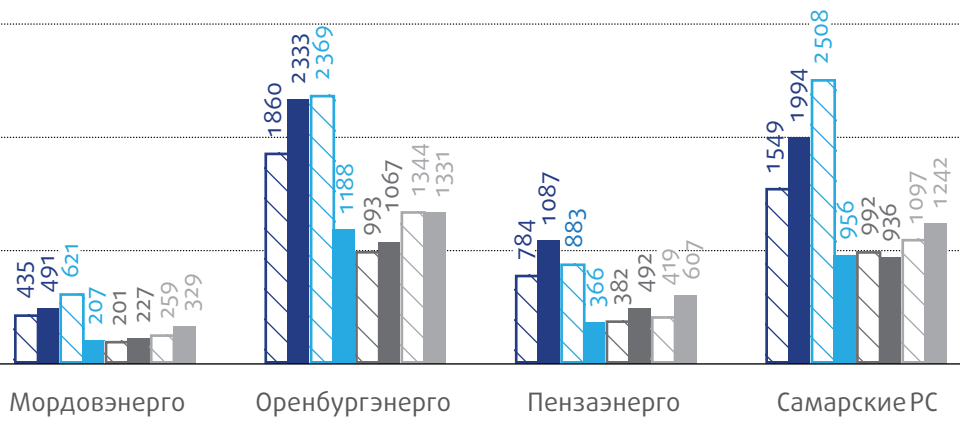
4 000

3 000

2 000

1 000

0

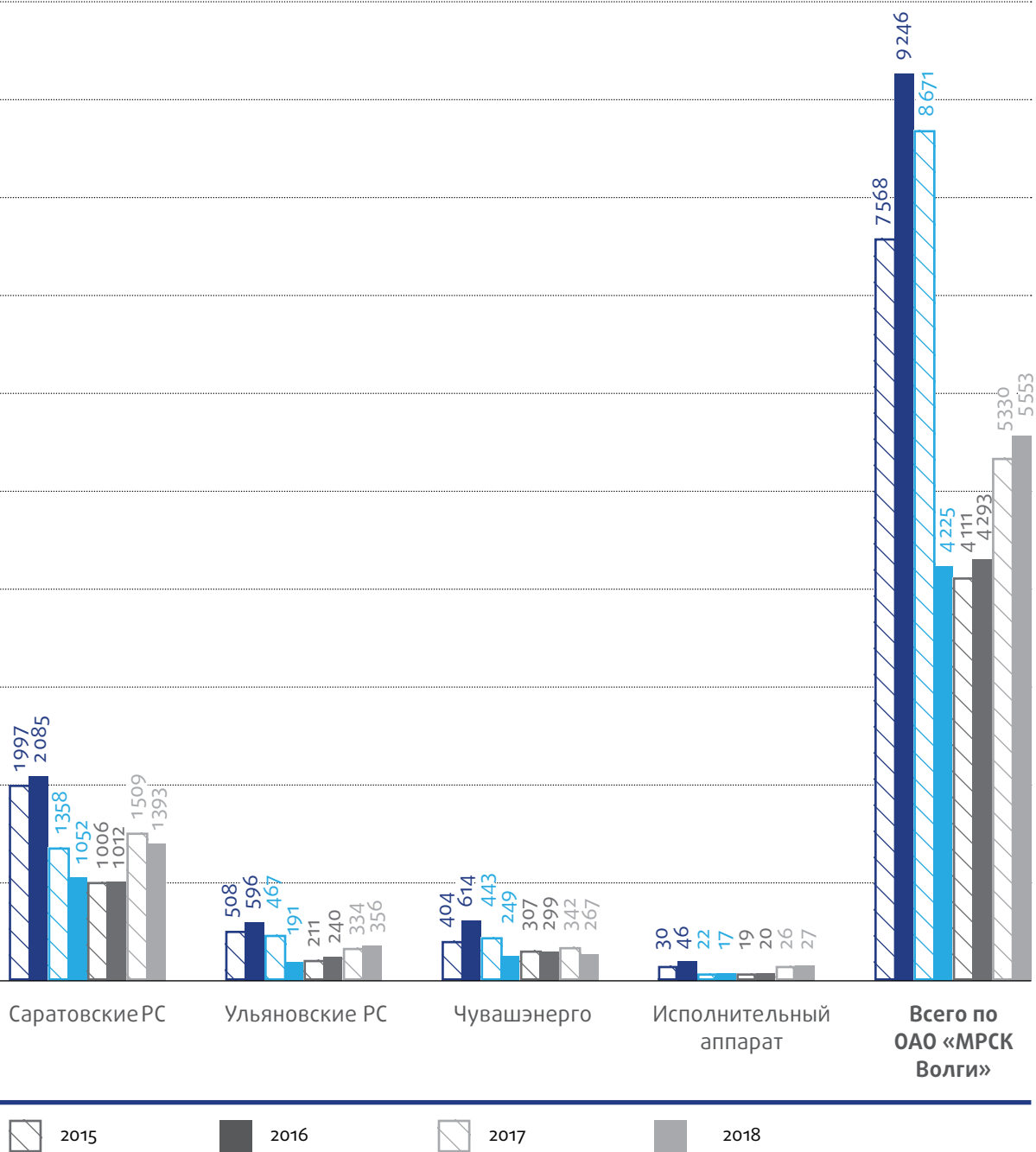


2011

2012

2013

2014



Все, что ты можешь вообразить — реально.

\ Пабло Пикассо

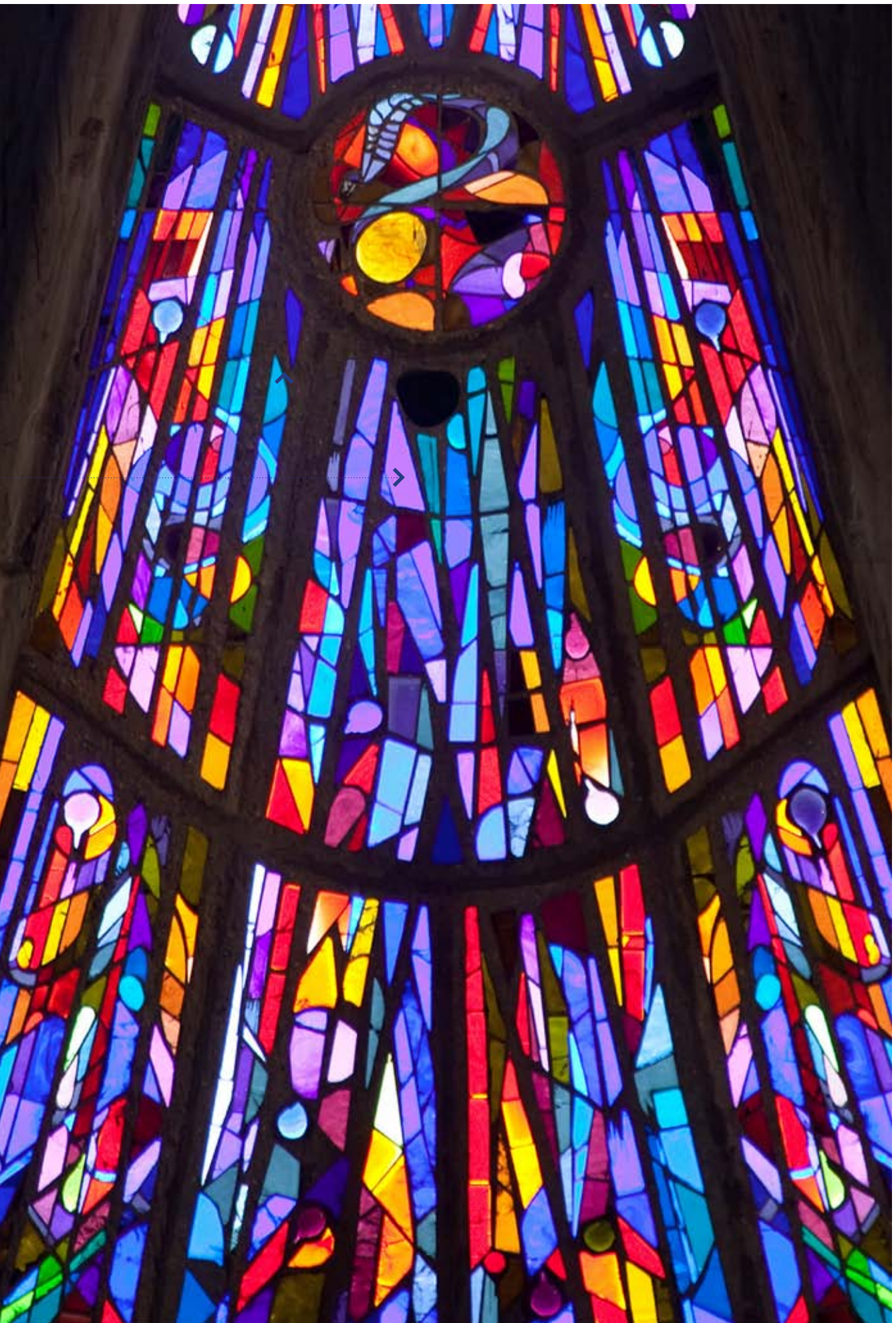
Когда долго идешь к цели и в конце концов добиваешься успеха, то сердце начинает светиться радостью, наполняя жизнь яркими красками.



Большое счастье складывается из крохотных пазлов ежедневных радостей.



Путь к успеху начинается с желания сделать мир лучше.



10

Инновационное развитие

Инновационное развитие ОАО «МРСК Волги» осуществляется в рамках инновационной деятельности в соответствии с Пр-МРСК-20-1277.02-13 Программой инновационного развития ОАО «МРСК Волги». В рамках реализации мероприятий по инновационному развитию в 2013 году основными направлениями научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (далее – НИОКР), проводимых в ОАО «МРСК Волги», являлись:

- исследования и разработка новых методов мониторинга и диагностики состояния оборудования подстанций;
- разработка и создание новых видов основного оборудования подстанций (коммутационных аппаратов);
- исследования и разработка новых видов оборудования для ограничения токов короткого замыкания.

Перечень завершенных в отчетном периоде НИОКР, реализуемых и планируемых к реализации в ОАО «МРСК Волги»

В соответствии с планом научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «МРСК Волги» в 2013 году в полном объеме выполнены три проекта НИОКР:

- разработка НТД «Методические рекомендации по выбору и обоснованию типовых проектных решений прокладки ВОЛС-ВЛ»;
- ОКР «Разработка и создание вакуумного выключателя переменного тока на напряжение 110 кВ с одним разрывом в полюсе»;
- НИОКР «Анализ применения систем мониторинга и диагностики силовых трансформаторов россий-

ских производителей с разработкой рекомендаций по их применению. Разработка общих технических требований к системам мониторинга и диагностики силовых трансформаторов. Изготовление опытного образца системы мониторинга, его монтаж и наладка на трансформаторном оборудовании».

Два проекта НИОКР являются переходящими на 2014 год и находятся в стадии выполнения:

- НИОКР «Разработка комплекса диагностического оборудования для дистанционной локализации мест возникновения дефектов в изоляции ПС 35–220 кВ»;
- НИОКР «Разработка и изготовление статического дугогасящего агрегата сухого исполнения для компенсации емкостных токов в сетях 6–10 кВ».

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

В 2013 году по итогам реализации проектов НИОКР ОАО «МРСК Волги» получены следующие результаты:

- опытный образец нового трехполюсного одностороннего вакуумного выключателя с пружинным приводом и вакуумной дугогасительной камерой для него на номинальное переменное напряжение 110 кВ частотой 50 Гц марки ВБО – 110 III – 31,5/2000 УХЛ1;
- опытный образец системы мониторинга и диагностики силовых трансформаторов;
- НТД «Методические рекомендации по выбору и обоснованию типовых проектных решений прокладки ВОЛС-ВЛ».

Перечень объектов, на которых запланировано внедрение или внедрены результаты НИОКР. Перечень областей деятельности, в которых применяются результаты НИОКР

В 2013 году на электросетевых объектах ОАО «МРСК Волги» проводилась опытная эксплуатация результатов выполненных НИОКР 2012 года:

- опытных образцов цельных линейно-подвесных длинностержневых фарфоровых изоляторов 110 кВ марки LP75/22/1240-3400 на ВЛ 110 кВ «Распределительная — Красноармейск II цепь» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС»;
- опытного образца мобильной установки для интенсификации регенерации трансформаторного масла СВЧУРМ-10000 в филиале ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС»;
- опытного образца системы плавки гололеда на базе реклоузера с дистанционным управлением и автоматической системой контроля процесса плавки гололеда на фидере 10 кВ ф. 1002 ПС 110/35/10 кВ «Луганск» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС»;
- опытных образцов системы компенсации емкостных токов однофазного замыкания на «землю» и системы подавления однофазных замыканий на «землю» и определения поврежденных присоединений в распределительных сетях 6-35 кВ на ПС 110/6 кВ «Парковая» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»;
- опытного образца силового оборудования сухого исполнения для компенсации емкостных токов в распределительных сетях 6-10 кВ в составе дугогасящего реактора, присоединительного трансформатора для подключения реактора сухого исполнения и устройства автоматического регулирования тока компенсации на ПС 110/10/6 «Кировская» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»;
- опытного образца системы мониторинга изоляции воздушных линий на ВЛ-110 кВ «Бузулукская — Савельевская» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго»;
- опытного образца системы мониторинга проводов ВЛ 35-110 кВ для определения мест повреждений и гололедных отложений на ВЛ 35 кВ «Донецкая — Сыртинская» и ВЛ 110 кВ «Кувандыкская — Дубенская» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго».

По итогам выполнения НИОКР в 2013 году изготовлен и смонтирован опытный образец системы мониторинга и диагностики силовых трансформаторов на ПС 110/6 кВ «Волжская-2» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Самарские РС».

По итогам выполнения ОКР в 2013 году изготовлен опытный образец вакуумного выключателя переменного тока на напряжение 110 кВ с одним разрывом в полюсе марки ВБО — 110 III — 31,5/2000 УХЛ1, который планируется к монтажу в 2014 году на одной из ПС филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС».

В рамках реализации проекта НИОКР «Разработка комплекса диагностического оборудования для дистанционной локализации мест возникновения дефектов в изоляции ПС 35-220 кВ» на ПС 110/35/6 кВ «Петровская» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС» в 2014 году

запланированы монтаж и тестирование опытного образца системы дистанционной локализации мест возникновения дефектов в изоляции.

В рамках реализации проекта НИОКР «Разработка и изготовление статического дугогасящего агрегата сухого исполнения для компенсации емкостных токов в сетях 6-10 кВ» на ПС 110/35/10 кВ «Новая» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» в 2014 году планируется внедрить опытный образец статического дугогасящего агрегата сухого исполнения для компенсации емкостных токов в сетях 6-10 кВ.

Перечень полученных в отчетном периоде патентов на результаты НИОКР

В 2013 году ОАО «МРСК Волги» получен патент Российской Федерации № 127536 на полезную модель «Устройство автоматической настройки компенсации емкостных токов замыкания на землю» (зарегистрирован в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации 12 ноября 2013 года). Патент получен в рамках выполнения НИОКР по теме «Исследование, разработка и внедрение быстродействующей системы автоматического регулирования тока компенсации в сетях 6-35 кВ».

Доля отчислений на финансирование НИОКР ОАО «МРСК Волги» в 2013 году составила 0,7% от общего объема собственной выручки.

11

Человеческий капитал и социальная ответственность

Кадровая политика

Кадровая политика является важнейшей составной частью управления Обществом.

Кадровая политика ОАО «МРСК Волги» направлена на создание и поддержание благоприятных условий для эффективного использования личностного потенциала каждого работника.

Основные цели кадровой политики Общества:

- привлечение и сохранение высококвалифицированного персонала в производственной сфере;
- повышение качественного уровня персонала и повышение уровня профессиональной подготовки работников;
- усиление работы с кадровым резервом;
- укрепление корпоративной культуры и поддержание благоприятного морально-психологического климата в коллективе, обеспечение готовности работников разделять ценности компании;
- обеспечение надежности профессиональной деятельности, сохранение работоспособности персонала;
- совершенствование системы мотивации и стимулирования персонала.

Основные направления кадровой политики

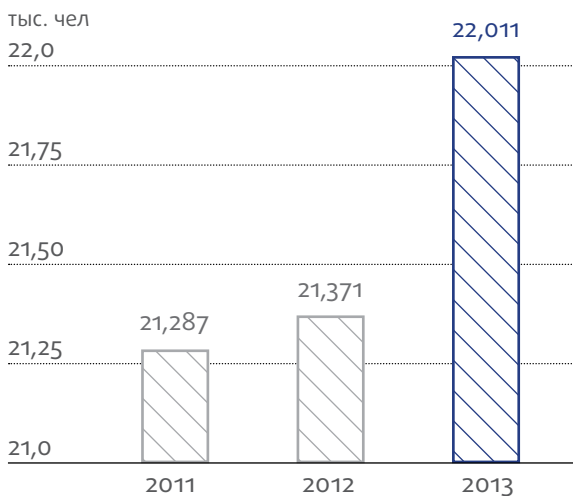
Основные направления кадровой политики, реализуемой в Обществе, определены Программой поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Волги»:

- определение категории работников, имеющих ключевое значение для Общества, реализация мероприятий, направленных на их удержание;
- совершенствование системы мотивации, развитие системы социального партнерства в Обществе;
- разработка и внедрение мероприятий, направленных на омоложение персонала;
- развитие системы взаимодействия с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования;
- развитие системы подготовки, переподготовки и обучения персонала в направлении широкого использования возможностей региональных учебных центров и внедрения гибких технологий обучения;
- усиление работы с кадровым резервом;
- усиление работы по психофизиологическому обеспечению безопасности трудовой деятельности оперативного персонала;
- разработка новых и реализация существующих социальных программ Общества.

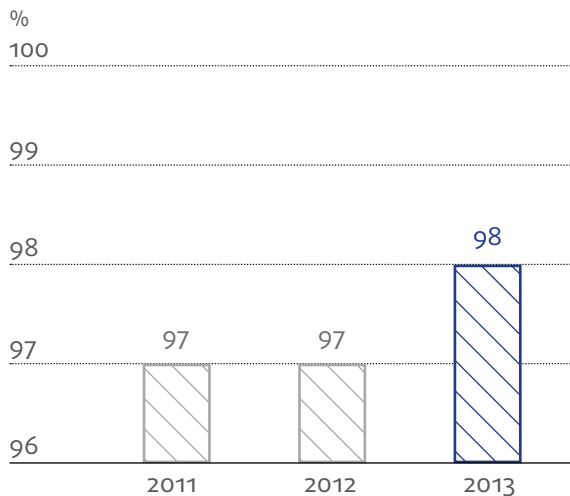
Численность и структура персонала

Среднесписочная численность персонала Общества в 2013 году составила 22 011 человек, прирост по сравнению с 2012 годом составил 640 человек, или 3%. Рост среднесписочной численности в 2013 году относительно 2012 года в основном обусловлен созданием в структуре филиала ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго» производственного отделения «Энергосбыт».

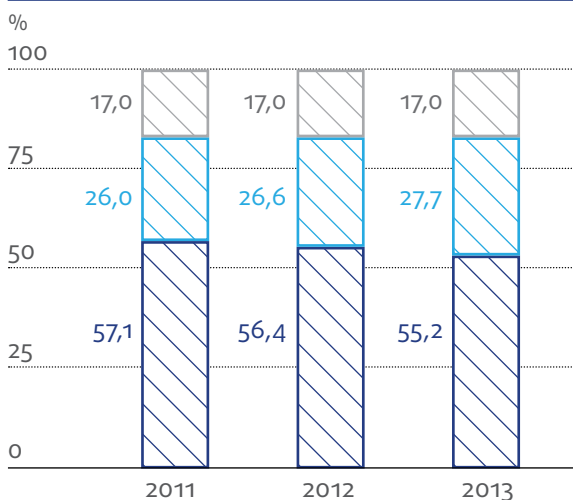
СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ОАО «МРСК Волги» в динамике за 2011–2013 годы



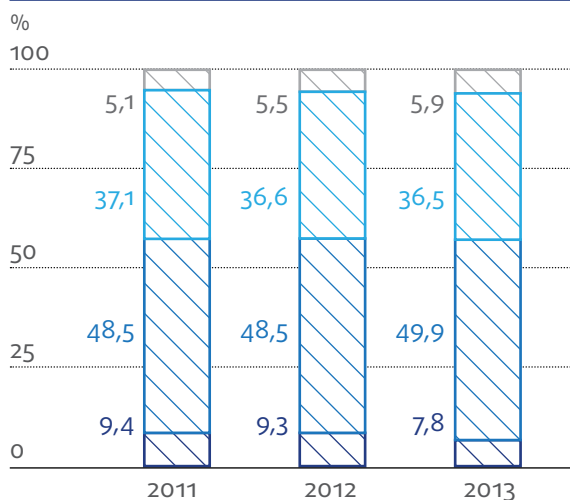
УРОВЕНЬ ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ПЕРСОНАЛОМ



СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ в динамике за 2011–2013 годы



СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО ВОЗРАСТУ в динамике за 2011–2013 годы



Обеспеченность персоналом в целом по Обществу на протяжении последних трех лет стабильная (98%) и поддерживается на высоком уровне.

Структура персонала в разрезе категорий в 2013 году изменилась незначительно.

В структуре персонала Общества по категориям более половины (55,2%) занимают «рабочие», что объясняется спецификой производственной деятельности Общества, основной задачей которого является обслуживание и ремонт электрических сетей.

Снижение доли «рабочие» в 2013 году обусловлено созданием в структуре филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пен-

заэнерго» производственного отделения «Энергосбыт», в котором удельный вес специалистов и служащих значительно выше, чем удельный вес рабочих.

Средний возраст работников Общества в 2013 году составил 41 год.

Кадровый состав Общества характеризуется сохранением оптимального баланса молодых, инициативных и опытных высокопрофессиональных работников и обеспечивает необходимый профессионально-квалификационный состав и преемственность, естественную сменяемость кадров, позволяет эффективно организовать программу наставничества и обучения на рабочих ме-

стах, активно вовлекая наиболее квалифицированных и опытных работников. В Обществе работают сотрудники всех возрастных групп.

Сравнительный анализ за последние три года свидетельствует о постепенном росте доли специалистов в возрасте от 25 до 50 лет. Удельные показатели работников от 50 лет и пенсионного возраста практически не изменились.

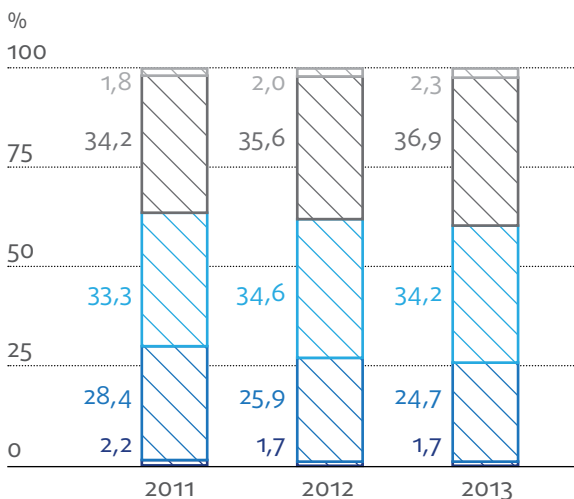
В Обществе в 2013 году сохраняется высокий уровень квалификации кадров. Следует отметить, что свыше 72% работников Общества имеют высшее и среднее профессиональное образование.

В Обществе ведется системная работа, направленная на повышение привлекательности Общества как работодателя в глазах потенциальных кандидатов, ведется профориентационная работа среди школьников и учащихся учебных учреждений начального, среднего и высшего профессионального образования, проводятся Дни открытых дверей, организуется производственная и преддипломная практика студентов, развивается система наставничества.

В рамках Программы поддержания и развития кадрового потенциала Общества в 2013 году реализовывались следующие мероприятия по привлечению, адаптации и удержанию персонала в Обществе:

- мониторинг потребности в человеческих ресурсах и планирование привлечения и найма персонала на вакантные должности;
- реализация Положения о наставничестве, в рамках которого организуется работа по обучению и адаптации новых работников на рабочем месте;
- реализация программы негосударственного пенсионного обеспечения работников, благодаря которой высвобождаются рабочие места, используемые для привлечения на работу молодых рабочих и специалистов;
- функционирование Советов ветеранов, объединяющих бывших работников Общества, в том числе в целях передачи профессионального опыта молодым работникам;
- функционирование Советов молодежи Общества, активно участвующих в формировании и подготовке будущих руководителей, в организации и проведении мероприятий с участием молодежи в филиалах Общества;
- сотрудничество в рамках заключенных договоров с учебными учреждениями профессионального образования, обеспечивающими подготовку специалистов и рабочих по профильным для Общества специальностям;
- реализация программы обучения персонала, в том числе развитие системы внутрикорпоративного обучения, проводимого силами работников Общества;
- формирование молодежного и управленческого кадрового резерва на руководящие должности;
- развитие системы материальной (индексация заработной платы работников с целью поддержания конкурентоспособности заработной платы на рынке труда) и нематериальной (поощрение наградами работников, отличившихся в труде; проведение профессиональных конкурсов на уровне филиалов) мотивации персонала.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО УРОВНЮ ОБРАЗОВАНИЯ в динамике за 2011–2013 годы



- Среднее/неполное образование
- Среднее образование
- Среднее профессиональное
- Высшее профессиональное
- Высшее образование по двум и более специальностям
- Ученая степень кандидата наук*
- Ученая степень доктора наук*

* Доля работников с учеными степенями доктора и кандидата наук составляет 0,1%.

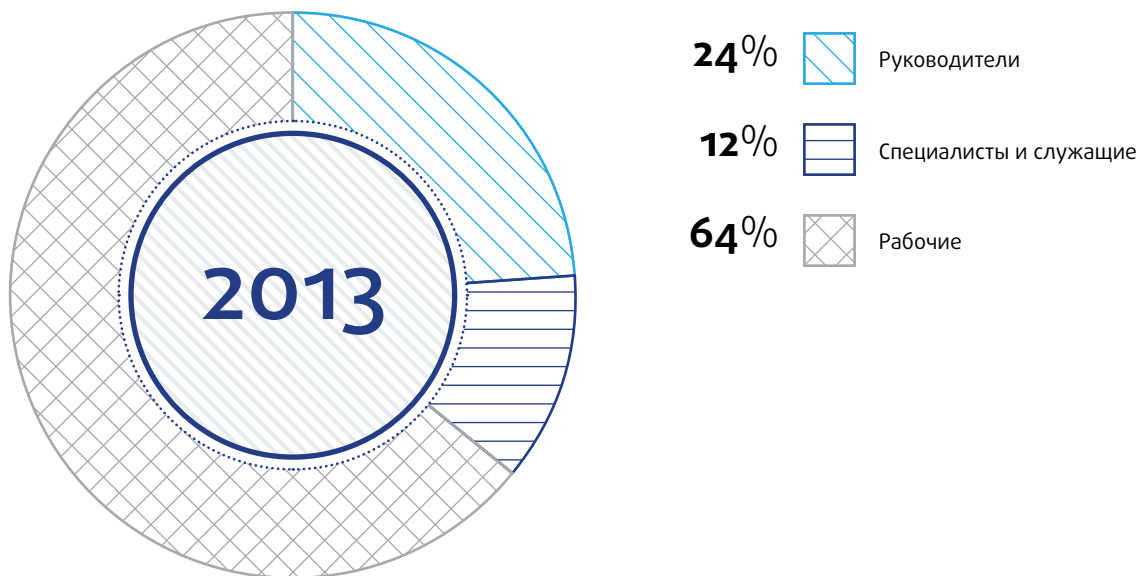
Обучение и развитие персонала

Основными направлениями подготовки являются профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации рабочих, специальная подготовка на право выполнения работ повышенной опасности, предаттестационная подготовка руководителей и специалистов, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах, подконтрольных Ростехнадзору, дополнительное профессиональное обучение рабочих и специалистов.

Основной акцент в Обществе делается на подготовку производственного персонала. Более 60% работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, – рабочие.

Участие в образовательных мероприятиях с отрывом от производства приняли 44% от среднесписочной численности персонала.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБУЧЕННЫХ В 2013 ГОДУ РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ



Основную нагрузку по подготовке работников Общества несут Учебные центры, учредителями которых является ОАО «МРСК Волги».

Учебные центры имеют специализированные учебные классы, оборудованные наглядными пособиями для проведения теоретических занятий для слушателей.

Для закрепления теоретических знаний, полученных в результате обучения, проводятся практические занятия в мастерских, оснащенных тренажерами. Учебные центры укомплектованы аттестованными высококвалифицированными преподавательскими кадрами, для преподавания практических дисциплин привлекают-



ся опытные работники филиалов Общества и других предприятий топливно-энергетического комплекса. К проведению обучающих мероприятий привлекаются представители компаний — поставщиков оборудования, преподаватели вузов.

В целях развития профессиональных компетенций работников Общество сотрудничает с профильными образовательными учреждениями по широкому спектру направлений. В настоящее время действуют соглашения о сотрудничестве с опорными вузами: Саратовским государственным аграрным университетом им. Н.И. Вавилова, Саратовским государственным техническим университетом им. Ю.А. Гагарина, Оренбургским государственным университетом, Оренбургским государственным аграрным университетом, Оренбургским государственным институтом менеджмента, Самарским государственным техническим университетом, Казанским государственным энергетическим университетом, Мордовским государственным университетом им. Н.П. Огарева.

Помимо повышения квалификации сотрудников для обеспечения филиалов молодыми специалистами с учетом специфики деятельности распределительного сетевого комплекса Общество осуществляет целевую подготовку студентов за счет бюджетных средств на профильных кафедрах вузов-партнеров, организует практику студентов — в 2013 году практику в Обществе прошли 265 студентов вузов, проводит совместные профориентационные мероприятия, организует трудоустройство выпускников.

Начата активная работа по развитию партнерских отношений с ссузами — в 2013 году заключено соглашение о сотрудничестве с ФГБОУ СПО «Энгельсский промышленно-энергетический колледж» в области подготовки работников со средним профессиональным образованием, формируется пул опорных ссузов в регионах присутствия Общества.

В числе основных задач ОАО «МРСК Волги» в области управления персоналом — формирование и подготовка кадрового резерва.

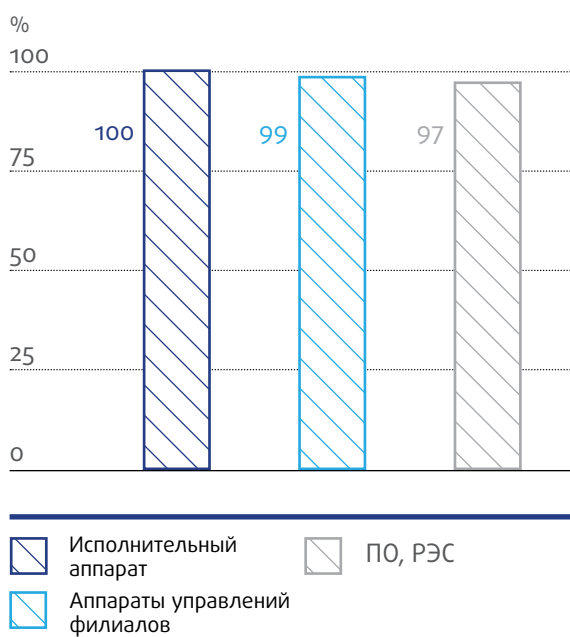
В обществе функционируют два вида кадровых резервов: управленческий кадровый резерв (регламентируется Положением о формировании и работе с резервом руководящих кадров) и молодежный кадровый резерв (регламентируется Положением о кадровом резерве молодых специалистов ОАО «МРСК Волги» и внешнем кадровом резерве молодых специалистов из числа учащихся профильных образовательных учреждений).

В управленческом кадровом резерве состоит 995 работников Общества, в том числе — 26 работников исполнительного аппарата Общества, 226 — аппарата управления филиалов Общества, 743 — работников ПО и РЭС.

Уровень обеспеченности управленческим кадровым резервом в Обществе высок, причем даже не опускается ниже 96% в ПО и РЭС.

В Обществе реализуется программа развития работников, включенных в состав управленческого кадрового резерва. Основная задача при подготовке резервистов — освоение ими управленческих компетенций, профессиональных знаний и навыков, необходимых для успешного выполнения обязанностей целевой должности. В 2013 году в Обществе проведено 77 назначений

ОБЕСПЕЧЕННОСТЬ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ ДОЛЖНОСТЕЙ КАДРОВЫМ РЕЗЕРВОМ на конец отчетного периода



на руководящие должности, из числа управленческого кадрового резерва назначено 40 работников.

Главной целью формирования кадрового резерва молодых специалистов является вовлечение молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышение их профессиональной компетенции и оказание им содействия в карьерном росте.

Молодежные кадровые резервы формируются в Обществе на двух уровнях — на уровне филиалов и Общества в целом. В состав молодежных кадровых резервов на конкурсной основе включаются молодые специалисты в возрасте до 35 лет, обладающие высоким потенциалом к развитию, успешно прошедшие оценочные процедуры.

В настоящее время в состав молодежного резерва Общества входит 231 работник. Работа с членами молодежных кадровых резервов строится в Обществе в соответствии с индивидуальными планами развития резервистов, с учетом потребностей молодых специалистов, рекомендаций их руководителей, результатов оценки управленческих компетенций резервистов.

Для молодежного кадрового резерва в 2013 году были организованы и осуществлялись обучающие программы по основным направлениям производственной деятельности, тренинги управленческих компетенций, замещения руководителей на время их отсутствия.

Кроме того, резервисты привлекались к проведению технических экспертиз, разработке технической и проектной документации; участию в совещаниях, работе проектных групп. Все резервисты принимали самое активное участие в мероприятиях, проводимых Советами молодежи филиалов, Общества.

В 2013 году шесть работников из состава молодежного кадрового резерва были назначены на вышестоящие должности.

Социальная политика

Общество стремится создать эффективную систему социальной мотивации, целью которой является привлечь, удержать и мотивировать работников, чья квалификация и результативность обеспечат успешное выполнение и достижение результата и требуемого уровня производительности труда.

Приоритеты в социальной политике Общества отдаются следующим направлениям:

- предоставление социальных льгот и гарантий в соответствии с Коллективным договором;
- негосударственное пенсионное обеспечение;
- добровольное медицинское страхование;
- страхование работников от несчастных случаев и болезней;
- организация культурно-массовых и спортивных мероприятий;
- поддержка молодежи и защита их социально-экономических и трудовых прав;
- социальная поддержка неработающих пенсионеров;
- наградная политика.

В Обществе действует единый Коллективный договор ОАО «МРСК Волги» на 2012–2015 годы, заключенный с профсоюзными организациями — представителями работников филиалов Общества. Предоставление социальных льгот и гарантий осуществляется в соответствии с Коллективным договором и направлено на повышение и расширение системы государственных гарантий.

Для повышения уровня социальной защищенности на протяжении 2013 года работники ОАО «МРСК Волги» были обеспечены добровольным медицинским страхованием, страхованием от несчастных случаев и болезней в соответствии с Программой страховой защиты Общества.

Одним из важнейших направлений социальной политики Общества является негосударственное пенсионное обеспечение работников и неработающих пенсионеров, целью которого является обеспечение достойного уровня благосостояния работников после выхода на пенсию.

В рамках программ негосударственного пенсионного обеспечения формируется дополнительная негосударственная пенсия работникам Общества. Кроме того, работникам предоставлена возможность дополнительно финансировать свои пенсионные накопления совместно с Обществом в равной пропорции, что является стимулирующим фактором и способствует повышению благосостояния работников при достижении ими пенсионных оснований.

В целях укрепления культурных традиций и пропаганды здорового образа жизни и физического развития работников и членов их семей в Обществе поддерживается такое направление, как физкультура и спорт. Общество ведет работу по организации детского отдыха, ориентированную на обеспечение мероприятий по охране, укреплению здоровья и занятости детей и подростков в период детских каникул. Среди работников-энергетиков на постоянной основе проводятся спортивные мероприятия и соревнования.

В апреле 2013 года сборная спортивная команда Общества заняла второе место в общекомандном зачете в зимней спартакиаде энергетиков распределительного электросетевого комплекса (г. Сочи).

Четыре работника ОАО «МРСК Волги» стали факелоносцами в Эстафете олимпийского огня «Сочи 2014».

В ноябре 2013 года в Москве состоялся III Открытый шахматный турнир энергетиков памяти М.М. Ботвинника среди компаний электросетевого комплекса, производителей электротехнического оборудования и отраслевых научно-исследовательских институтов. Команда ОАО «МРСК Волги» в общем зачете заняла первое место.

Традиционно в преддверии Дня энергетика в ОАО «МРСК Волги» среди детей работников компании проводился конкурс детского рисунка «Осторожно — электричество», целью проведения которого являлось повышение интереса детей к профессии энергетика и формирование основ безопасного обращения с электроэнергией.

Поддержка молодежи и защита ее социально-экономических и трудовых прав являются ключевым направлением деятельности Общества в целях удержания молодых специалистов, их адаптации в коллективе, повышения уровня их профессиональной подготовки.

Одним из приоритетных направлений развития социальной политики Общества является социальная поддержка бывших работников — неработающих пенсионеров.

Работа в этом направлении реализуется программой Негосударственного пенсионного обеспечения в виде выплаты негосударственной пенсии. Кроме того, неработающим пенсионерам оказывается материальная помощь к юбилейным датам, в связи с тяжелым материальным положением, на лечение и приобретение дорогостоящих лекарств. В преддверии государственных и профессиональных праздников для неработающих пенсионеров проводятся праздничные мероприятия (День защитника Отечества, День Победы, Международный день пожилых людей, День энергетика).

Для консолидации ветеранского движения в филиалах Общества созданы Советы ветеранов, объединяющие ветеранов электроэнергетики и неработающих пенсионеров, состоящих на учете в филиалах Общества. Проводится постоянная работа членов Совета ветеранов непосредственно с ветеранами, нуждающимися в поддержке.

В рамках празднования 68-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне в 2013 году проводились мероприятия для ветеранов: экскурсии на вновь вводимые и реконструированные энергетические объекты (подстанции, ЦУСы), в музеи и мемориальные комплексы.

ОАО «МРСК Волги» по праву можно назвать компанией высокой социальной ответственности, в том числе и перед подрастающим поколением. Подтверждение тому — организация и проведение ставших уже традиционными благотворительных акций. В регионах присутствия компании сотрудники ее филиалов посещают детские дома, социальные приюты, интернаты для детей с ограниченными возможностями.

В рамках реализации наградной политики ОАО «МРСК Волги» значительное внимание руководство Общества уделяет вопросам воспитания корпоративной приверженности работников, нематериального стимулирования трудовой деятельности персонала. В 2013 году 72 работника Общества поощрены ведомственными наградами, 134 — корпоративными наградами, 286 человек — наградами ОАО «МРСК Волги».

12

Охрана труда и экологическая политика

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 2013 году Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Волги» на 2012–2015 годы (далее – Программа) реализовывалась по следующим основным направлениям:

- совершенствование системы управления охраной труда;
- организация работы по предотвращению несчастных случаев и профзаболеваний. Первоочередные мероприятия по снижению рисков, выявленных в производственной деятельности;
- предотвращение несчастных случаев на производстве от общих заболеваний;
- практическое обучение (практическая подготовка) персонала;
- усиление контроля за соблюдением норм и правил охраны труда;
- повышение уровня организации работы привлеченного персонала;

- повышение уровня функционирования системы оперативно-технологического управления;
- организация безопасной эксплуатации спецтехники;
- усиление ответственности и исполнительской дисциплины работников.

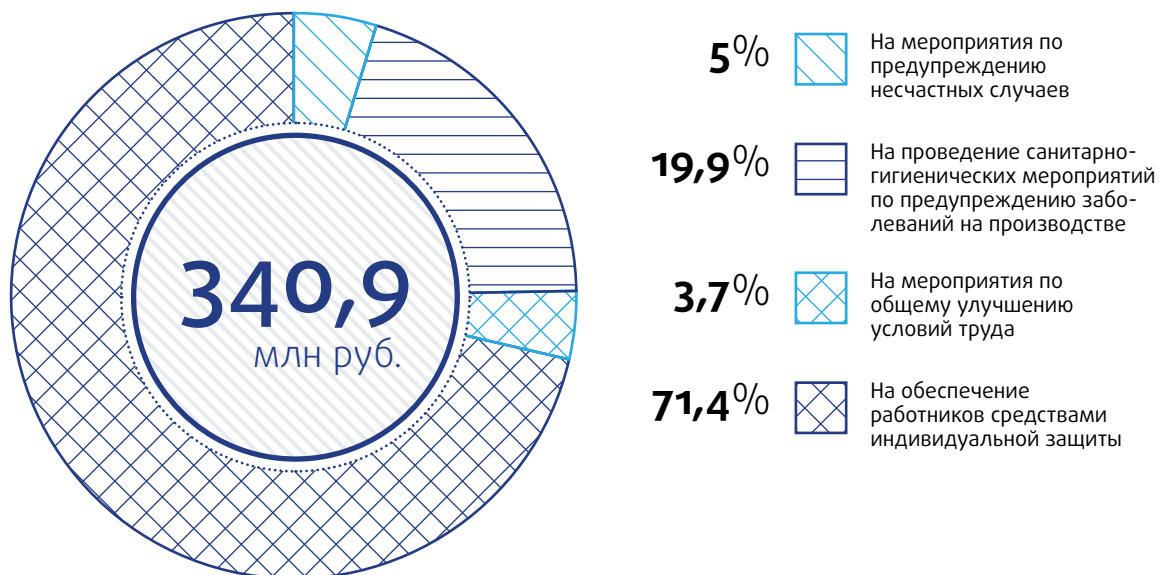
В 2013 году в рамках Программы выполнено 2 476 мероприятий, общий объем финансирования мероприятий составил 287 428,79 тыс. руб.

В целях повышения эффективности информационной работы по профилактике электротравматизма сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса ОАО «МРСК Волги» в Обществе утверждена и введена в действие Программа публичных и информационных мероприятий по профилактике случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Волги», в рамках которой в 2013 году организовано проведение совместных профилактических акций по профилактике электротравматизма сторонних лиц с участием региональных органов управления в сфере образования, энергетики, территориальных органов МВД, МЧС, Ростехнадзора.

В рамках проведенной Программы PR-мероприятий по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Волги» с 1 по 30 сентября 2013 года в школах, находящихся в зоне обслуживания филиалов ОАО «МРСК Волги», проведены мероприятия по профилактике детского травматизма и пропаганде электробезопасности.

В целях подготовки персонала Общества в течение 2013 года с персоналом проведено 3 281 практическое

РАСХОДЫ ОБЩЕСТВА НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА В 2013 ГОДУ



занятие, в том числе 2 258 показательных допусков бригад.

В 2013 году персонал Общества обеспечивался средствами индивидуальной защиты, инструментом, приспособлениями и защитными средствами в соответствии с действующими нормами. В 2013 году в Обществе израсходовано на мероприятия по охране труда 340 883,04 тыс. руб., в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 17 063,78 тыс. руб.;

- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 67 815,32 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда — 12 678,77 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты — 243 325,16 тыс. руб.

Экологическая политика

Одним из важных аспектов социальной ответственности Общества является забота об окружающей среде и бережное отношение к природным ресурсам. Соблюдая Федеральные законы РФ «Об охране окружающей среды», «Об охране атмосферного воздуха», «Об отходах производства и потребления», постановления Правительства РФ, в ОАО «МРСК Волги» утверждена Политика ОАО «МРСК Волги» 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.

Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, а также добыча питьевых вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения обслуживающего персонала и технического обеспечения водой из артезианских скважин осуществляется на основании лицензий.

В отчетном периоде в соответствии с Положением об организации работы по проведению внутреннего экологического аудита филиалами ОАО «МРСК Волги» проведен внутренний экологический аудит 190 производственных площадок.

В соответствии с действующим законодательством в 2013 году ОАО «МРСК Волги» проводило ряд запланированных работ и мероприятий в области охраны окружающей среды, основными из которых являются следующие направления:

«Охрана атмосферного воздуха»	<ul style="list-style-type: none"> > Проводилась инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. > В местах временного хранения ртутных ламп и отработанных трансформаторных масел проводились лабораторно-инструментальные исследования атмосферного воздуха. > Осуществлялся контроль за установленным эксплуатационной документацией режимом работы технологического оборудования. > Иные мероприятия.
«Охрана и рациональное использование водных ресурсов»	<ul style="list-style-type: none"> > 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 мере необходимости осуществлялся осмотр оборудования маслохозяйств, сбор пролитых нефтепродуктов. > Проведены лабораторные исследования сточных вод. > Иные мероприятия
«Охрана и рациональное использование земель»	<ul style="list-style-type: none"> > Выполнен отбор и анализ проб почв с территории производственных площадок аккредитованными лабораториями в рамках производственного экологического контроля. > Проведен своевременный ремонт асфальтовых покрытий на площадках временного хранения отходов. > Осуществлялся первичный учет образования и движения отходов во всех филиалах ОАО «МРСК Волги». > Специализированной аккредитованной лабораторией проводились анализы отходов 1-5 классов на определение компонентного состава. > Иные мероприятия
«Технические мероприятия», в том числе: мероприятия по защите животного мира, в том числе птиц на ВЛ 6–10 кВ	<ul style="list-style-type: none"> > Применялись перспективные технологии и решения (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии. > Проведена замена голого провода на СИП общей протяженностью 2 368,69 км. > Заменены масляные выключатели на вакуумные в количестве 1094 шт. > Установка птицевоздушных устройств. > Иные мероприятия

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды за 2013 год

профессиональной безопасностью и охраной труда, охраной окружающей среды от негативного воздействия были осуществлены следующие мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду:

В 2013 году ОАО «МРСК Волги» в соответствии с Политикой ОАО «МРСК Волги» в области управления качеством,

Мероприятие	Эффект от проведения мероприятия
Передача временно накопленных отходов производства и потребления на специализированные предприятия для последующего использования, обезвреживания или захоронения	Снижение загрязнения территории производственными отходами
Разработка проектов ПНООЛР, ПДВ, оценки запасов подземных вод, НДС	
Разработка паспортов опасных отходов	Соблюдение Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ
Разработка, корректировка лимитов на размещение отходов, разрешений на выброс вредных веществ в атмосферу	Исключение осуществления сверхлимитных платежей в пятикратном размере

Мероприятие	Эффект от проведения мероприятия
Организация и проведение производственного экологического контроля, в том числе:	
Мониторинг состояния окружающей среды в местах хранения отходов	Определение степени загрязнения почвы и соблюдение норм качества атмосферного воздуха
Проведение лабораторного контроля атмосферного воздуха	Соблюдение норм качества атмосферного воздуха в местах осуществления выбросов
Проведение анализа проб питьевой воды из разводящей сети и артезианских скважин	Соответствие гигиеническим показателям
Контроль качества подземных вод	Соответствие гигиеническим показателям
Мониторинг подземных вод (замеры уровня, температуры)	Соблюдение норм качества вод, направляемых в канализацию
Приведение мест хранения отходов в соответствие с экологическими требованиями (оборудование мест хранения отходов, приобретение и изготовление контейнеров, гидроизоляция ям)	Соблюдение деятельности Общества в соответствии с разработанными проектами ПНООЛР, избежание штрафных санкций со стороны надзорных органов
Компенсационная плата за проезд по территории заповедника, обследование земельных участков для расчистки трасс ВЛ на территории заповедника	Обеспечение охраны животного мира при эксплуатации ВЛ-10 кВ на особо охраняемых территориях
Приобретение средств защиты и приспособлений для устранения аварийных ситуаций (установка птицезащитных устройств)	Обеспечение охраны животного мира при эксплуатации ВЛ-10 кВ на особо охраняемых территориях

Затраты на охрану окружающей среды в 2013 году составили 23 014,0 тыс. руб., в том числе:

- по охране окружающей среды от отходов производства и потребления затраты составили 9966,0 тыс. руб., что больше по сравнению с 2012 годом в связи с увеличением стоимости оказанных услуг по вывозу, утилизации и размещению отходов производства и потребления, разработкой проектной экологической документации, оборудованием площадок для накопления отходов производства и потребления, а также утилизацией оборудования, содержащего ПХБ;
- по охране атмосферного воздуха в 2013 году затраты увеличились по сравнению с 2012 годом и составили 5 265,0 тыс. руб., что объясняется увеличением стоимости услуг подрядных организаций на проведение аналитического контроля;

- затраты по охране и рациональному использованию водных ресурсов в 2013 году составили 7 783,0 тыс. руб., увеличение затрат связано с выполнением работ по оценке запасов подземных вод и разработке проектов зон санитарной охраны.

В целях недопущения сверхлимитных платежей за загрязнение окружающей природной среды в ОАО «МРСК Волги» приняты следующие меры:

- исключены случаи превышения установленных предельно допустимых нормативов выбросов, сбросов загрязняющих веществ, объемов размещения отходов;
- своевременно получены оформленные в установленном порядке разрешения на сбросы, выбросы и лимиты на размещение отходов.

13

Справочная и контактная информация

Информация об Обществе

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ» (ОАО «МРСК Волги»)**

**«INTERREGIONAL DISTRIBUTION GRID COMPANY OF
VOLGA», JOINT-STOCK COMPANY (IDGC OF VOLGA, JSC).**

Место нахождения: Российская Федерация, г. Саратов,
ул. Первомайская, д. 42/44

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 года

Уставный капитал: 17 857 780 114,6 руб.
(178 577 801 146 акций именных обыкновенных
бездокументарных номинальной стоимостью
10 коп. каждая)

Сведения о государственной регистрации выпуска
ценных бумаг Общества 1-01-04247-Е зарегистрирован
10 октября 2007 года Региональным отделением
Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-
Восточном регионе (РО ФСФР России в ЮВР)

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

САМАРСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

Адрес: 443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая,
106 «Б», корп. 133

Адрес страницы в сети Internet:

http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial___samarskie_raspredelitelnie_seti_/

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_raspredelitelnie_seti_/

УЛЬЯНОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

Адрес: 432042, г. Ульяновск, ул. Ефремова, д.48

Адрес страницы в сети Internet:

http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial___ulyanovskie_raspredelitelnie_seti_/

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_/

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_/

ОРЕНБУРГЭНЕРГО

Адрес: 460024, г. Оренбург, ул. им. Маршала Г.К.Жукова, д.44

Адрес страницы в сети Internet:

http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_____orenburgenergo_/

ЧУВАШЭНЕРГО

Адрес: 428000, Чувашская Республика г. Чебоксары, проспект И. Яковлева, д.4/4

Адрес страницы в сети Internet:

http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_____chuvashenergo_/

Сведения об аудиторе**ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КПМГ»
(ЗАО «КПМГ»)**

Юридический адрес: 129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д.18/1, ком. 3035

Почтовый адрес: 123317, г. Москва, Пресненская набережная, д.10, Блок «С», 31 этаж

Телефон: (495) 937-44-77, факс: (495) 937-44-99

Адрес страницы в сети Internet: www.kpmg.ru

Адрес электронной почты: moscow@kpmg.ru

Сведения о реестродержателе**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РЕЕСТР-РН» (ООО «РЕЕСТР-РН»)**

Место нахождения: 109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, д. 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.reestrn.ru

Адрес электронной почты: support@reestrn.ru.

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16 декабря 2004 года, 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.

Официальный печатный орган раскрытия информации

Газета «Российская газета».

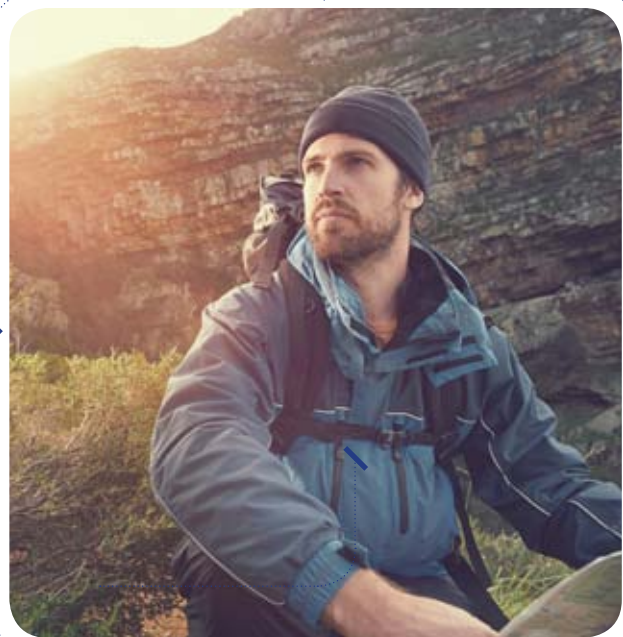
Осмелюсь мечтать о том, что ты представляешь собой нечто большее. Ожидай самого лучшего.

\ Робин Шарма

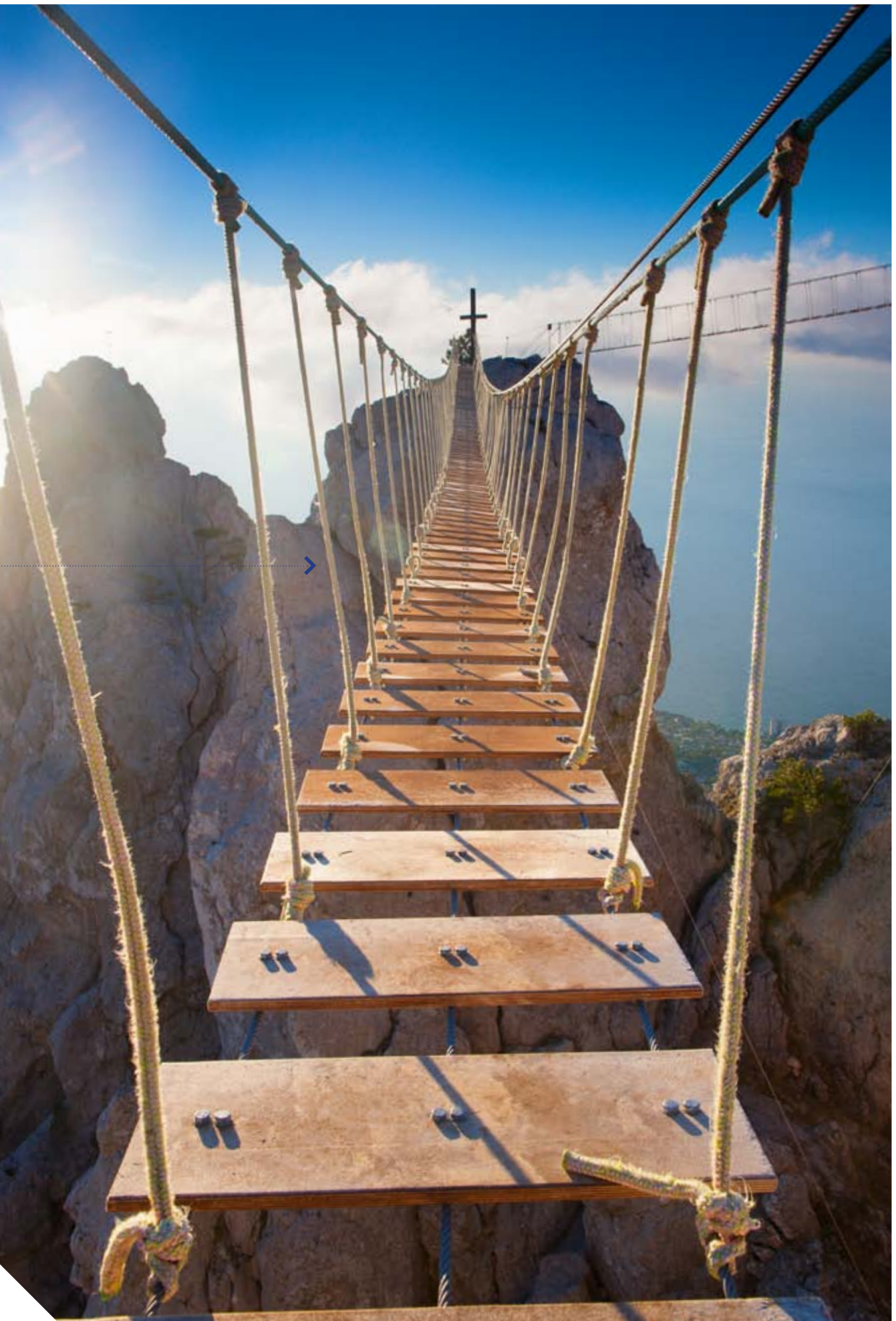
Уверенность
в успехе
задуманного
дела служит
для нас тем
мостом, который
помогает
преодолеть
бездонные
пропасти
сомнений
на пути к мечте.



Вера в успех — это
неиссякаемый источник
энергии для новых побед.



Лучшая опора под
ногами — желание пройти
весь путь от начала
и до конца.



Приложения

Приложение 1

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

(Подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30 апреля 2003 года №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	Порядок извещения акционеров о проведении Общего собрания акционеров Общества закреплен п. 11.5 ст.11 Устава Общества. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения.
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Общество соблюдает требования ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах»: список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 11.7 ст. 11 Устава акционеры ОАО «МРСК Волги» имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Данная информация (материалы) доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.</p> <p>Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.</p> <p>Кроме того, согласно п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, информационные материалы по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров помимо иных способов доведения до акционеров Общества должны быть опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не позднее истечения срока уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров.</p>
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается частично	<p>Согласно пп. 2 п. 6.2 ст. 6 Устава Общества акционеры имеют право вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Согласно п. 13.1 ст. 13 Устава Общества акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.</p>
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного Общества.	Соблюдается частично	<p>В Уставе и внутренних документах Общества отсутствует данное положение, поскольку законодательство РФ не устанавливает требования к обязательному присутствию на Общем собрании акционеров указанных лиц.</p> <p>Однако в соответствии с п. 5.2.2 ст. 5.2 Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, Ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров.</p>
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного Общества.	Соблюдается частично	<p>Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров указанных кандидатов. Специальная норма в Уставе не предусмотрена. На практике при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, Ревизионной комиссии кандидатов в обязательном порядке рассылаются приглашения на Общее собрание акционеров.</p>
7.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров.	Соблюдается	<p>Пункт 5.1 ст. 5 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров определяет процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров</p>

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного Общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Согласно пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном Обществе.	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 18 июня 2010 года (протокол № 20) утверждена Политика управления рисками в ОАО «МРСК Волги». Решением Совета директоров Общества 22 августа 2012 года (протокол № 3) утверждена Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» в новой редакции.
10.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.	Не соблюдается	Согласно пп. 12 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним.
11.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества.	Соблюдается	Совет директоров определяет количественный состав Правления, избирает членов Правления, устанавливает выплачиваемые членам Правления вознаграждения и компенсации. К компетенции Совета директоров также относится досрочное прекращение полномочий, в том числе досрочное прекращение трудовых договоров с членами Правления Общества, привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления, принятие решений об их поощрении в соответствии с трудовым законодательством РФ, утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее, утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества, утверждение перечня высших менеджеров, согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, принятие решений о выдвижении Генерального директора для предоставления к государственным наградам (пп. 13, 33, 41, 42, 43, 44 п. 15.1 ст. 15 Устава). Кроме того, согласно п. 21.4 ст. 21 Устава образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий осуществляется по решению Совета директоров за исключением случаев, предусмотренных федеральным законодательством и Уставом Общества. Совет директоров вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий Генерального директора и членов Правления и об образовании новых исполнительных органов (п. 21.10 ст. 21 Устава).
12.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления.	Соблюдается	Согласно п. 21.6 ст. 21 Устава трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров. Согласно п. 21.7 ст. 21 Устава Совет директоров или лицо, уполномоченное Советом директоров Общества, определяет условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, а также согласно п. 21.9 ст. 21 Устава Общества осуществляет права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора и членов Правления Общества.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других внутренних документах Общества отсутствует.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного Общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входит не менее 3 (трех) независимых директоров.
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21 июля 2011 года № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. В составе Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров 11 июня 2013 года, такие лица отсутствуют.
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21 июля 2011 года № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. В составе Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров 11 июня 2013 года, такие лица отсутствуют.
17.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Пункт 10.8 ст. 10 Устава Общества определяет, что избрание Совета директоров происходит путем кумулятивного голосования.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
18.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается	<p>Согласно п. 4.1.6 ст. 4.1 Кодекса корпоративного поведения члены Совета директоров действуют добросовестно и с должной тщательностью в интересах Общества и всех его акционеров. Каждый директор стремится принимать участие во всех заседаниях Совета директоров.</p> <p>Члены Совета директоров осознают свою ответственность перед акционерами и считают своей главной целью добросовестное и компетентное исполнение обязанностей по управлению Обществом, обеспечивающее поддержание и рост стоимости его акций, а также защиту и возможность реализации акционерами своих прав. Члены Совета директоров стремятся вести постоянный диалог с акционерами.</p> <p>Члены Совета директоров обеспечивают формирование и реализацию стратегии развития Общества. Члены Совета директоров не разглашают и не используют в личных целях конфиденциальную информацию об Обществе. Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам.</p> <p>Кроме того, в соответствии с п. 3.5 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.</p>
19.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного Общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается	<p>Требования к предоставлению информации о сделках инсайдеров содержатся в Положении об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги», утвержденном решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 17 мая 2013 года (протокол № 19).</p> <p>Согласно Приложению № 2 к Положению об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров Общества относятся к инсайдерам 1 категории.</p> <p>Инсайдеры 1 категории обязаны в течение 30 дней с даты окончания отчетного квартала предоставлять письменное подтверждение о количестве принадлежащих им на конец отчетного квартала инсайдерских финансовых инструментов Общества и совершенных за отчетный квартал ими (прямо или через иных, действующих по их поручению лиц) операциях с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества отделу контроля инсайдерской информации.</p>
20.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В соответствии с п. 18.2 ст. 18 Устава Общества заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть недель.
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного Общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного Общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В течение 2013 года заседания Совета директоров проводились не реже 1 раза в шесть недель. В отчетном году проведено 27 заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
22.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Предусмотрено в ст. 5, 6, 7 и 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
23.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного Общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Условия о необходимости предварительного одобрения Советом директоров ОАО «МРСК Волги» сделок, совершаемых Обществом на сумму 10 и более процентов балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предусмотрены пп. 38(а) п. 15.1 ст. 15 Устава Общества.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права членом Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации.	Соблюдается	В соответствии с п. 3.2 ст. 3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Корпоративного секретаря.
25.	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 30 ноября 2009 года создан Комитет по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
26.	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного Общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного Общества.	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 13 ноября 2008 года создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается частично	Состав Комитета по аудиту состоит из независимых и неисполнительных директоров.
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается частично	Руководство Комитетом по аудиту осуществляет лицо, не являющееся независимым членом Совета директоров Общества (до ГОСА 11 июня 2013 года Комитет возглавлял независимый директор).
29.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права доступа всех членом Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного Общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Данное право предусмотрено п. 4.3, п. 8.1–8.4 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
30.	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного Общества в области вознаграждения.	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 20 февраля 2009 года создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом осуществляется независимым директором.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного Общества.	Соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствует должностное лицо Общества.
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного Общества, предусматривающих порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров.	Соблюдается	<p>Порядок создания Комитетов Совета директоров предусмотрен ст. 19 Устава Общества.</p> <p>Советом директоров Общества утверждены следующие положения:</p> <ul style="list-style-type: none"> — Положение о Комитете по аудиту Совета директоров Общества; — Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества; — Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров Общества; — Положение о Комитете по надежности Совета директоров Общества; — Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.
38.	Наличие в Уставе акционерного Общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Не соблюдается	<p>Требования по порядку определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров Общества в Уставе Общества отсутствуют.</p> <p>Устав Общества разработан на основании законодательства РФ, в соответствии с которым кворум для проведения заседания Совета директоров Общества определяется Уставом Общества, но не должен быть менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.</p> <p>Согласно п. 18.12 ст. 18 Устава Общества кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.</p>
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного Общества.	Соблюдается	В соответствии с п. 21.1 ст. 21 Устава Общества руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного Общества.	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрена необходимость одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества. Согласно пп. 7 п. 22.2 ст. 22 Устава к компетенции Правления Общества относится принятие решения о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (за исключением случаев, предусмотренных пп. 38 п. 15.1 ст. 15 Устава).
41.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Совет директоров и Правление ОАО «МРСК Волги» рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, так как они подлежат включению в корректировки бизнес-плана и плана движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением соответственно. В Обществе действуют документы, регламентирующие процесс бизнес-планирования и управления движением потоков наличности: — Стандарт бизнес-планирования ОАО «МРСК Волги», утвержден Советом директоров ОАО «МРСК Волги» протокол № 6 от 11.01.2008г. — Регламент формирования БДР и ДПН ОАО «МРСК Волги» и отчетов об их исполнении, утвержден приказом Генерального директора ОАО «МРСК Волги» от 28 мая 2010 года № 173.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21 июля 2011 года № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие Генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного Общества.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21 июля 2011 года № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем Обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным Обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено данное положение.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом Совет директоров.	Соблюдается	Предусмотрено в пп. 4.2.7 п. 4.2 ст. 4 Кодекса корпоративного поведения ОАО «МРСК Волги».
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено данное положение.
47.	Представление исполнительными органами акционерного Общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Соблюдается частично	<p>Генеральный директор предоставляет Совету директоров отчеты о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества в порядке и сроки, устанавливаемые внутренними документами Общества.</p> <p>Кроме того, отчеты представляются в соответствии с действующим законодательством РФ, планом работы Совета директоров, а также в случаях, установленных отдельными решениями Совета директоров Общества.</p>
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным Обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	В договорах членов Правления и Генерального директора установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.	Соблюдается частично	<p>Согласно ст. 20 Устава ОАО «МРСК Волги» и разд. 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в Обществе избран Корпоративный секретарь Общества.</p> <p>Вопрос по обеспечению соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества осуществляется Департаментом корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.</p>
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.	Соблюдается	Корпоративный секретарь ОАО «МРСК Волги» осуществляет свои функции в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги», который определяет порядок назначения (избрания) секретаря Общества, функции, права и обязанности секретаря Общества.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
51.	Наличие в Уставе акционерного Общества требований к кандидатуре секретаря Общества.	Не соблюдается	Такие требования в Уставе отсутствуют.
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Уставом Общества к компетенции органов управления Общества (Общее собрание акционеров и Совет директоров) отнесено принятие решений по одобрению крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах» (пп. 24 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества) и ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах» (пп. 17 п. 10.1 ст. 10 Устава Общества).
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 47 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества установлены полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.
54.	Наличие в Уставе акционерного Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного Общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены. Однако согласно п. 21.14 ст. 21 Устава предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
55.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах».
56.	Отсутствие в Уставе акционерного Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах».
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного Общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «МРСК Волги» в новой редакции утверждено решением Совета директоров Общества 30 августа 2013 года (протокол № 6). Предыдущая редакция Положения была утверждена решением Совета директоров Общества 29 августа 2007 года (протокол № 2).
59.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного Общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества.	Соблюдается частично	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров.	Соблюдается	В соответствии с пп. е п. 2.2 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, утверждается Советом директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров.
61.	Наличие у акционерного Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном Обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество имеет сайт, на котором раскрывает информацию об Обществе: http://www.mrsk-volgi.ru/ Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в том числе раскрытие информации в соответствии с Положением об информационной политике Общества.
62.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного Общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного Общества, а также о сделках акционерного Общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного Общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного Общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Согласно пп. 6.7.2 и 6.7.3 Положения об информационной политике Обществом раскрывается информация о принадлежности членам органов управления и аффилированных с ними лиц акций Общества, а также его дочерних или зависимых хозяйственных обществ с указанием количества, категории акций, а также информация о сделках между указанными лицами и Обществом.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного Общества.	Соблюдается	Согласно пп. 6.9.3 Положения об информационной политике ОАО «МРСК Волги» Общество раскрывает информацию о существенных сделках.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного Общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного Общества.	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» в новой редакции утверждено решением Совета директоров Общества 17 мая 2013 года (протокол № 19). Предыдущая редакция Положения была утверждена решением Совета директоров Общества 26 декабря 2011 года (протокол № 13).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 22.08.2012 г. (протокол № 3) утверждена Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» в новой редакции.
66.	Наличие специального подразделения акционерного Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества в ОАО «МРСК Волги» функционирует Департамент внутреннего аудита и управления рисками. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества (п. 24.1 ст. 24 Устава Общества).
67.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного Общества Советом директоров.	Соблюдается	Пункт 24.1 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Волги» определяет количественный состав Ревизионной комиссии. Пункт 4.6 Положения о Ревизионной комиссии Общества определяет требования к составу Ревизионной комиссии.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного Общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (продолжение)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
70.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного Общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается частично	Согласно п. 7.5 Положения о Ревизионной комиссии Общества запрашиваемые документы и материалы должны быть представлены членам Ревизионной комиссии в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения запроса. Согласно п. 6.1.2 Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» предоставление необходимых документов для проведения проверок осуществляются руководителями подразделений Общества, филиалов и представительств в трехдневный срок по запросам подразделения Общества, уполномоченного осуществлять внутренний контроль/аудит.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного Общества.	Соблюдается	В соответствии с п. 8.6 разд. 8 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» один экземпляр заключения (акт) Ревизионной комиссии хранится у секретаря Ревизионной комиссии, один направляется Председателю Совета директоров Общества, один – Генеральному директору Общества.
72.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного Общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Такой порядок в Уставе Общества не предусмотрен.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует данный порядок.
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного Общества Ревизионной комиссией.	Соблюдается	Порядок проведения ревизионных проверок осуществляется в соответствии с разд. 7 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги».
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.	Соблюдается	Согласно Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги» к компетенции Комитета относятся: — осуществление контроля за проведением ежегодного независимого аудита консолидированной финансовой отчетности и бухгалтерской отчетности Общества; — оценка кандидатов в аудиторы Общества.
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 24 августа 2010 года утверждено Положение о дивидендной политике Общества (протокол № 2).

Приложение 1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения (окончание)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного Общества.	Соблюдается	<p>Пунктом 4.1 Положения дивидендной политике Общества установлен порядок определения (расчета) размера дивидендов по итогам финансового периода, п. 3.4 определяет условия, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер по которым установлен Уставом Общества (в случае их размещения).</p> <p>В отчетном периоде привилегированные акции Обществом не размещались.</p>
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного Общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного Общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного Общества в сети Интернет.	Соблюдается	<p>Информация о принятии ОАО «МРСК Волги» решений по вопросам выплаты дивидендов раскрывается в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и Уставом Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> — публикация в газете «Российская газета»; — опубликование в ленте новостей информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг; — размещение на страницах веб-сайта Общества в сети Интернет (http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/ korporativnoe_upravlenie/sobraniya_aktsionerov/ и http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obcshestvom_i_otchetnaya_informatsiya_informatsiya_o_sucshestvennih_faktah/), а также в порядке ознакомления для всех заинтересованных лиц размещается на сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/informatsiya_dlya_aktsionerov/informatsiya_o_dividendah/

Приложение 2

Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2013 году

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
1.	Заседание Совета директоров 7 февраля 2013 года (протокол № 11)	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 «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
2.	Заседание Совета директоров 7 февраля 2013 года (протокол № 11)	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 «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
3.	Заседание Совета директоров 4 марта 2013 года (протокол № 13)	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 «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
4.	Заседание Совета директоров 4 марта 2013 года (протокол № 13)	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 «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
5.	Заседание Совета директоров 4 марта 2013 года (протокол № 13)	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 «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
6.	Заседание Совета директоров 20 марта 2013 года (протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Подрядчик – ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.

Предмет сделки	Стоимость
<p>Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) пенсионеров Заказчика согласно Плану-графику заездов (Приложение №1 к Договору).</p> <p>Услуги предоставляются на базе санатория-профилактория, расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.</p> <p>Количество путевок, предоставляемых Исполнителем по Договору, должно быть 37 штук (из расчета 1 путевка продолжительностью 21 календарный день) либо более (если путевки предоставляются на меньшее количество дней).</p>	<p>1 056 720,00 руб. (НДС не облагается)</p>
<p>Исполнитель обязуется оказать, а Заказчик принять и оплатить услуги по проведению психофизиологической оценки и коррекции работников Заказчика.</p> <p>Услуги оказываются на базе лаборатории ПФО ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный».</p>	<p>500 000,00 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предрейсовому осмотру водителей службы механизации и транспорта производственного отделения «Оренбургские городские электрические сети» в кабинете предрейсового осмотра, расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, 36 (один осмотр в рабочие и выходные (праздничные) дни, не более 35 человек ежедневно, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги. На предрейсовый осмотр принимаются водители с путевым листом и водительским удостоверением по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, 36, здравпункт. Время оказания услуг: с 08.00 часов до 08.00 часов (круглосуточно).</p>	<p>321 066,20 руб. (НДС не облагается)</p>
<p>Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) сотрудников Заказчика в санатории-профилактории г. Оренбурга ОАО «СП «Солнечный», согласно Плану-графику заездов (Приложение №1 к Договору).</p> <p>Услуги предоставляются на базе ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный», расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.</p>	<p>9 840 960,00 руб. (НДС не облагается)</p>
<p>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.</p> <p>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. 1.1 Договора, не изменяется.</p> <p>Медицинские (лечебно-профилактические) услуги оказываются здравпунктами, расположенными по адресам:</p> <ul style="list-style-type: none"> — г. Оренбург, ул. Аксакова, 3; — г. Оренбург, ул. Манежная, 9-9а; — г. Оренбург, ул. Юркина, 36. 	<p>1 888 978,34 руб. (НДС не облагается)</p>
<p>Подрядчик за свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники филиала ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго», в соответствии с согласованной сторонами Спецификацией (Приложение № 1 к Договору), являющейся неотъемлемой частью Договора. Работы выполняются из материалов Подрядчика и входят в Спецификацию.</p>	<p>Не должна превышать 3 660 360,00 руб. (в том числе НДС)</p>

Приложение 2. Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2013 году (продолжение)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
7.	Заседание Совета директоров 20 марта 2013 года (протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Подрядчик – ОАО «ЧАК»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
8.	Заседание Совета директоров 20 марта 2013 года (протокол № 15)	Покупатель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго») 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 «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.
9.	Заседание Совета директоров 20 марта 2013 года (протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель – ОАО «ФСК ЕЭС».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1. Акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке. 2. Заинтересованность члена Совета директоров ОАО «МРСК Волги» Мурова А.Е., который является членом Правления ОАО «ФСК ЕЭС» – стороны по сделке.
10.	Заседание Совета директоров 11 апреля 2013 года (протокол № 16)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ООО «АйТи Энерджи Сервис» – является стороной по сделке.
11.	Заседание Совета директоров 11 апреля 2013 года (протокол № 16)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги». Заказчик – 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
12.	Заседание Совета директоров 11 апреля 2013 года (протокол № 16)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги». Заказчик – 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
13.	Заседание Совета директоров 11 апреля 2013 года (протокол № 16)	Покупатель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго»); 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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.
14.	Заседание Совета директоров 26 апреля 2013 года (протокол № 18)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Арендодатель передает, принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) автотранспортные средства согласно приложению № 1 к договору без предоставления услуг по управлению и по их техническому содержанию (обслуживанию) и эксплуатации (без экипажа).

28 489 064,68 руб.
(в том числе НДС)

Поставщик обязуется поставить Покупателю общетехническую литературу по вопросам проектирования электрических сетей: «Руководящие материалы по проектированию электрических сетей» (при новом строительстве, их реконструкции и техническом перевооружении) – РУМ-2013.

29 500,00 руб.
(в том числе НДС)

Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Волги», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.
Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

Не более
19 414 414,83 руб.
(в том числе НДС)

По договору Исполнитель обязуется оказать на возмездной основе услуги по разработке единого каталога услуг в области информационных технологий и телекоммуникаций (далее по тексту – Услуги) и сдать результаты Услуг Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги и результаты Услуг Исполнителя.

1 890 784,60 руб.
(с учетом НДС)

Содержание Услуг, требования к оказанию Услуг и их результатам, установлены Техническим заданием, приведенном в Приложении №1 к договору.

Исполнитель оказывает услуги по испытанию и измерениям электрооборудования электроустановок первого корпуса, расположенного по адресу г. Оренбург, ул. Турбинная, 58, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

21 453,02 руб.
(с учетом НДС)

Исполнитель обязуется организовать отдых для работников Заказчика на базе отдыха, а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить обусловленную Договором цену.

768 152,00 руб.
(НДС не облагается)

Отдых организуется на базе отдыха, расположенной по адресу: г. Оренбург, база отдыха «Энергетик». Исполнитель организывает заезды при наличии заявок от Заказчика на количество путевок не менее 40 (сорока).

Услуги оформляются путевками, являющимися бланками строгой отчетности.

Поставщик обязуется поставить Покупателю общетехническую литературу по вопросам проектирования электрических сетей: «Руководящие материалы по проектированию электрических сетей» (при новом строительстве, их реконструкции и техническом перевооружении) – РУМ-2013.

29 500,00 руб.
(с учетом НДС)

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по организации проведения технического осмотра, гарантийного и технического обслуживания, а также по управлению легковыми автомобилями марки VOLKSWAGEN PASSAT B7, в количестве 2 (Две) шт., цвета – черный и серебристый металл и Mitsubishi Pajero IV, цвет – черный металл, со следующими заводскими номерами: VIN: wvwzzz3czcro20017, VIN: wvwzzz3czcro04819, VIN: jmblyv98wbj001706, имеющие следующие гос. №№ В 185 КТ; В 186 КТ; В 917 МЕ соответственно (именуемые в дальнейшем «автотранспортные средства»), 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 может превышать
4 000 000,00 руб.
(в том числе НДС)

Приложение 2. Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2013 году (продолжение)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
15.	Заседание Совета директоров 26 апреля 2013 года (протокол № 18)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
16.	Заседание Совета директоров 26 апреля 2013 года (протокол № 18)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
17.	Заседание Совета директоров 26 апреля 2013 года (протокол № 18)	Отправитель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
18.	Заседание Совета директоров 26 апреля 2013 года (протокол № 18)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
19.	Заседание Совета директоров 26 апреля 2013 года (протокол № 18)	Пользователь – ОАО «МРСК Волги»; ФСК – ОАО «ФСК ЕЭС»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: <ul style="list-style-type: none"> 1. Акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20 процентов голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке. 2. Члена Совета директоров Общества Мурова А.Е., который является членом Правления ОАО «ФСК ЕЭС» – стороны по сделке.
20.	Заседание Совета директоров 17 мая 2013 года (протокол № 19)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Социальная сфера – М» – является стороной по сделке.
21.	Заседание Совета директоров 5 июня 2013 года (протокол № 21)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Социальная сфера – М» – является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

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 R4, в количестве 3 (три) шт. со следующими заводскими номерами: VIN: хх39оа1s7zооо466, VIN: хх39оа1s8zоо11о3, VIN: хх39оа1s8zоо1514, имеющие следующие гос. №№ В 321 ЕВ; В 322 ЕВ; В 325 ЕВ соответственно, 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 может превышать
5 634 193,20 руб.
(в том числе НДС)

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).

Не может превышать
54 260 000,00 руб.
(в том числе НДС)

Перевозчик обязуется по заявкам Отправителя доставить (перевезти) автомобильным транспортом вверенный ему Отправителем груз, в том числе негабаритные, тяжеловесные (НТГ) и опасные (ОГ) в пункт назначения и выдать его уполномоченному на получение груза лицу (Получателю), а Отправитель обязуется уплатить за перевозку груза установленную Договором плату.

Не может превышать
10 731 336,00 руб.
(в том числе НДС)

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 результаты следующих работ:

- погрузо-разгрузочные;
- земляные работы;
- работы на высоте (автовышками, автокранами).

Не должна превышать
10 500 000,00 руб.
(в том числе НДС)

ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложениях № № 1, 2, 3, 4 и 5 к Договору (далее — Объекты), находящиеся у ФСК на праве собственности. ФСК передает Объекты Пользователю вместе со всеми их принадлежностями и относящейся к ним документацией.

6 923 479,45 руб.
(без учета НДС)

«Исполнитель принимает на себя обязанность оказать Заказчику услуги по организации размещения, питания и проживания участников Спартакиады филиала ОАО «МРСК Волги»- «Мордовэнерго» в количестве 250 человек на базе отдыха «Энергетик», расположенной по адресу: Республика Мордовия, Кочкуровский район, с. Сабаетово.
Срок оказания услуг: 27 мая 2013 года — 25 августа 2013года.

722 999,99 руб.
(в том числе НДС)

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. Сабаетово в количестве 20 штук (10 штук на 1 смену, 10 штук на 2 смену).
Срок оказания услуг: 9 июня 2013 года — 22 июля 2013 года.

140 445,00 руб.
(НДС не облагается)

Приложение 2. Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2013 году (продолжение)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
22.	Заседание Совета директоров 5 июня 2013 года (протокол № 21)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги». Исполнитель – ОАО «НИИЦ МРСК»	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «НИИЦ МРСК» – является стороной по сделке.
23.	Заседание Совета директоров 23 июля 2013 года (протокол № 2)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
24.	Заседание Совета директоров 23 июля 2013 года (протокол № 2)	Арендодатель – ОАО «ЧАК». Арендатор – 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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
25.	Заседание Совета директоров 6 августа 2013 года (протокол № 4)	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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

<p>Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в договор на выполнение технологической разработки № 121025/12/033 от 10 августа 2012 года.</p> <p>Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Изложить пункт 3.1 Договора в следующей редакции: «Выполнение Работ осуществляется в следующие сроки: Начало – с момента (даты) подписания настоящего Договора; Окончание – 30 сентября 2013 года». 2. Изложить пункт 2 Приложения № 1 к Договору (Техническое задание) в следующей редакции: «2. Срок исполнения: Начало работ – с момента заключения договора; Окончание работ – не позднее 31 августа 2013 года». 3. Изложить пункт 8 Приложения № 1 к Договору (Техническое задание) в редакции пункта 8 Приложения № 1 к настоящему Соглашению. 4. Изложить Приложение № 2 к Договору (Календарный план) в редакции приложения № 2 к настоящему Соглашению. 5. Остальные условия к Договору, незатронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства. 	—
<p>Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик оплатить услуги по оздоровлению и отдыху детей работников Заказчика в детском оздоровительном лагере «Энергетик» в период летних школьных каникул на базе отдыха «Энергетик», расположенной по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки». Услуги оформляются путевками, являющимися бланками строгой отчетности. Исполнитель предоставляет, а Заказчик приобретает 99 путевок на три заезда.</p>	1 089 396,00 руб. (НДС не облагается)
<p>Арендодатель передает принадлежащую ему на праве собственности самоходную лесную машину TRE EMMЕ ММ180В (трактор ММ 180В с мульчером MIDIFORST dt hyd 200), а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) самоходную машину согласно Приложению № 1 (акт сдачи-приемки самоходной машины), являющемуся неотъемлемой частью Договора, без предоставления услуг по управлению и по их техническому содержанию (обслуживанию) и эксплуатации (без экипажа).</p>	163 766,89 руб. в месяц (в том числе НДС)
<p>Предметом Дополнительного соглашения является внесение в договор об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ между Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС» № 80327 от 01.04.2008 г. (далее – Договор) следующих изменений:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.1. С 01.05.2013 года считать: <ol style="list-style-type: none"> 1.1.1 Утратившим силу Приложение № 1.1 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 3) к Договору; 1.1.2 Вступившим в силу Приложение № 1.2 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту дополнительного соглашения № 4) к Договору; 1.1.3. Утратившим силу Приложение № 2.1 «Перечень оборудования Приволжского ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС», размещенных на узлах связи Оператора» (по тексту дополнительного соглашения № 3) к Договору; 1.1.4. Вступившим в силу Приложение № 2.2 «Перечень оборудования Приволжского ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС», размещенных на узлах связи Оператора» (по тексту дополнительного соглашения № 4) к Договору; 1.1.5. Утратившим силу Приложение № 3.1 «Смета ежемесячных затрат филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги на оказание услуг ОАО «МРСК Волги» по размещению оборудования СДТУ на узлах связи и обеспечению их функционирования (РиОФ) №80327» (по тексту дополнительного соглашения № 2) к Договору. 2.1. 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 1.2 к настоящему договору)». 3.1. 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 № 2.2), и стоимостью единицы услуг (Приложение № 1.2.), составляет 37 665 руб. 68 коп. (тридцать семь тысяч шестьсот шестьдесят пять рублей 68 копеек), в том числе НДС (18%) – 5 745 руб. 61 коп. (пять тысяч семьсот сорок пять рублей 61 копейка), который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ». 	37 665,68 руб. в месяц (в том числе НДС)

Приложение 2. Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2013 году (продолжение)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
26.	Заседание Совета директоров 30 августа 2013 года (протокол № 6)	Участник – ОАО «МРСК Волги». Организатор – 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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.
27.	Заседание Совета директоров 30 августа 2013 года (протокол № 6)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги». Исполнитель – 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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.
28.	Заседание Совета директоров 30 августа 2013 года (протокол № 6)	Пользователь – ОАО «МРСК Волги». ФСК – 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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.
29.	Заседание Совета директоров 30 августа 2013 года (протокол № 6)	Пользователь – ОАО «МРСК Волги». ФСК – 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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.
30.	Заседание Совета директоров 17 октября 2013 года (протокол № 9)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
31.	Заседание Совета директоров 17 октября 2013 года (протокол № 9)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» – является стороной по сделке.
32.	Заседание Совета директоров 31 октября 2013 года (протокол № 10)	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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.

Предмет сделки	Стоимость
<p>Организатор обязуется оказывать Участнику услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – Система), организованной и осуществляемой в соответствии с Порядком использования электронной подписи в ОАО «ФСК ЕЭС» и Порядком организации криптографической защиты информации в системе электронного документооборота удостоверяющего центра ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденными приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 27 декабря 2011 года № 800 (далее – Порядок).</p> <p>Участник, присоединяясь к Системе в целом, обязуется принять и надлежащим образом выполнять требования и условия электронного документооборота, установленные Порядком.</p>	11 178,93 руб. (в том числе НДС)
<p>Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по предоставлению мест размещения оборудования Заказчика и его охране на своих объектах, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.</p>	116 875,92 руб. (в том числе НДС)
<p>ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложениях № № 1, 2, 3, 4 и 5 к Договору (далее – Объекты), находящиеся у ФСК на праве собственности. ФСК передает Объекты Пользователю вместе со всеми их принадлежностями и относящейся к ним документацией.</p>	7 788 429,14 руб. за 360 календарных дней (кроме того НДС 18 %)
<p>Стороны пришли к соглашению о нижеследующем:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Арендные отношения по Договору прекращены 31 декабря 2012 года по взаимному соглашению Сторон. 2. Стороны подтверждают, что Пользователь возвратил ФСК арендуемые Объекты по Договору 31 декабря 2012 года, что подтверждается актом приема-передачи имущества. 3. В течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после подписания настоящего Дополнительного соглашения Стороны обязуются подписать акт сверки взаиморасчетов. 4. Задолженность, указанная в акте сверки взаиморасчетов, должна быть погашена Стороной, в отношении которой данная задолженность сформирована, в течение 30 (тридцати) рабочих дней путем перечисления денежных средств на расчетный счет другой Стороны или иным способом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. 5. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания. 	—
<p>Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) пенсионеров Заказчика согласно Плану-графику заездов.</p>	4 874 058,00 руб. (НДС не облагается)
<p>По Договору Исполнитель обязуется, по поручению Заказчика, оказать услуги по организации и проведению 2 (двух) корпоративных культурно-массовых мероприятий для филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.</p>	476 800,00 руб. (в том числе НДС)
<p>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-2013 в количестве одного комплекта.</p>	29 500,00 руб. (в том числе НДС)

Приложение 2. Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2013 году (продолжение)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
33.	Заседание Совета директоров 31 октября 2013 года (протокол № 10)	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 процентами голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо — ОАО «ФСК ЕЭС» — является стороной по сделке.
34.	Заседание Совета директоров 31 октября 2013 года (протокол № 10)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.
35.	Заседание Совета директоров 31 октября 2013 года (протокол № 10)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.
36.	Заседание Совета директоров 13 декабря 2013 года (протокол № 13)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Энергосервис Волги» — является стороной по сделке.
37.	Заседание Совета директоров 13 декабря 2013 года (протокол № 13)	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Энергосервис Волги» — является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

<p>Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в договор об оказании услуг по размещению оборудования СДТУ между Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС» № 80327 от 1 апреля 2008 года.</p> <p>1. С 1 октября 2013 года считать:</p> <p>1.1. Утратившим силу Приложение № 1 «Протокол согласования договорной цены» к Договору;</p> <p>1.2. Вступившим в силу Приложение № 1.1 «Протокол согласования договорной цены» к Договору;</p> <p>1.3. Утратившим силу Приложение № 2 «Перечень оборудования Заволжского производственного отделения филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские распределительные сети», размещенного на узлах связи Оператора» к Договору;</p> <p>1.4. Вступившим в силу Приложение № 2.1 «Перечень оборудования Заволжского производственного отделения филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские распределительные сети, размещенного на узлах связи Оператора» к Договору;</p> <p>1.5. Утратившим силу Приложение № 3.2 «Смета ежемесячных затрат филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги на оказание услуг ОАО «МРСК Волги» по размещению оборудования СДТУ на узлах связи и обеспечению их функционирования (РиОФ) №80327» (по тексту дополнительного соглашения № 2) к Договору.</p> <p>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 1.1 к настоящему договору)».</p> <p>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 № 1.1), составляет 53 808 руб. 12 коп. (пятьдесят три тысячи восемьсот восемь рублей 12 копеек), включая НДС (18%) – 8 208,02 (восемь тысяч две-сти восемь рублей 02 копейки), который взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ».</p>	<p>53 808,12 руб. в месяц (в том числе НДС)</p>
<p>Подрядчик за свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники филиала ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго», в соответствии с согласованной сторонами Спецификацией (Приложение № 1 к Договору), являющейся неотъемлемой частью Договора.</p>	<p>Не должна превы- шать 2 242 000 руб (в том числе НДС)</p>
<p>Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в договор на выполнение работ специальной техникой Обществом и ОАО «ЧАК».</p> <p>1. пункт 2.1. Договора изложить в следующей редакции: «П.2.1. Размер платы за выполненные Исполнителем работы (п. 1.1. настоящего договора) на весь перечень предоставляемых автотранспортных средств за час отработанного времени, определен сторонами настоящего договора в соответствии с Приложением №4 (Размер (тарифы) платы за выполненные работы), являющимся неотъемлемой частью настоящего договора, и составляет 62 688 (шестьдесят две тысячи шестьсот восемьдесят восемь) рублей 44 копейки, в том числе НДС в размере 9562 (девять тысяч пятьсот шестьдесят два) рубля 64 копейки».</p> <p>2. Приложение № 4 к договору на выполнение работ специальной техникой принять в редакции Приложения № 4 к Дополнительному соглашению.</p>	<p>—</p>
<p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить инженерные изыскания, разработать и согласовать проектную и рабочую документацию, выполнить строительно-монтажные и пусконаладочные работы по объекту Центрального ПО: «Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. №2 от КТП-10/0,4кВ №142 от ВЛ-10кВ ф. 1001 от ПС 35/10кВ «Кристалл» (под ключ)» (инвентарный № 50119031788) и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p>	<p>Не должна превы- шать 1 185 109,99 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить инженерные изыскания, разработать и согласо- вать проектную и рабочую документацию, выполнить строительно-монтажные и пусконаладочные работы по объекту Центрального ПО: «Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. №2 от КТП-10/0,4кВ №167 от ВЛ-10кВ ф. 1003 от ПС 35/10кВ «Приволжская» (под ключ)» (инвентарный № 50119030945, 50119042247) и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, пред- усмотренном Договором.</p>	<p>Не должна превы- шать 1 517 570,29 руб. (в том числе НДС)</p>

Приложение 2. Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2013 году (окончание)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
38.	Заседание Совета директоров 13 декабря 2013 года (протокол № 13)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги». Исполнитель – ОАО «Рос- сети»	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 процентами голосующих акций Общества, который является стороной по сделке. 2. Члена Совета директоров Общества Ремеса С.Ю., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Россети» – стороны по сделке.
39.	Заседание Совета директоров 16 декабря 2013 года (протокол № 14)	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 «Рос- сети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» – является стороной по сделке.
40.	Заседание Совета директоров 16 декабря 2013 года (протокол № 14)	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 «Рос- сети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» – является стороной по сделке.
41.	Заседание Совета директоров 16 декабря 2013 года (протокол № 14)	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 «Рос- сети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» – является стороной по сделке.
42.	Заседание Совета директоров 16 декабря 2013 года (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 «Рос- сети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
43.	Заседание Совета директоров 16 декабря 2013 года (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 «Рос- сети», владеющего более 20 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
44.	Заседание Совета директоров 20 декабря 2013 года (протокол № 16)	Сторона 1 – ОАО «Кубаньэнерго». Сторона 2 – ОАО «МРСК Волги»	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 процентами голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо является стороной по сделке. 2. Члена Совета директоров Общества Варварина А.В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» – стороны по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

<p>Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Волги», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.</p> <p>Заказчик в целях создания необходимых условий для деятельности персонала Исполнителя, непосредственно осуществляющего оказание услуг на Объектах Заказчика, предоставляет Исполнителю на возмездной основе в течение всего срока действия Договора рабочие места (помещения), обеспеченные мебелью, компьютерной и организационной техникой, офисным оборудованием, средствами связи, услугами стационарной связи и Интернета, канцелярскими товарами (далее — услуги Заказчика). Общий срок оказания услуг по Договору с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.</p>	<p>Стоимость услуг Исполнителя 27 167 366,40 руб. (в том числе НДС), стоимость услуг Заказчика 1 281 480,00 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить инженерные изыскания, разработать и согласовать проектную и рабочую документацию, выполнить строительно-монтажные и пусконаладочные работы по объекту Центральное ПО филиала ОАО «МРСК Волги»-«Саратовские РС»: «Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. №1 от КТП-10/0,4кВ №64 от ВЛ-10кВ ф. 1009 от ПС 110/35/10кВ «Воскресенская» (под ключ)» (инвентарный № 50119031120) и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p>	<p>Не должна превышать 1 257 298,53 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить инженерные изыскания, разработать и согласовать проектную и рабочую документацию, выполнить строительно-монтажные и пусконаладочные работы по объекту Центрального ПО: «Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. №2 от КТП-10/0,4кВ №61 от ВЛ-10кВ ф. 1006 от ПС 35/10кВ «Новые Бурасы» (под ключ)» (инвентарный № 50120030122) и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p>	<p>Не должна превышать 1 011 268,32 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить инженерные изыскания, разработать и согласовать проектную и рабочую документацию, выполнить строительно-монтажные и пусконаладочные работы по объекту Центрального ПО: ««Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. №2 от КТП-10/0,4кВ №44 от ВЛ-10кВ ф. 1007 от ПС 110/35/10кВ «Ивановка» (под ключ)» (инвентарный № 50117030464, 50117041271) и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p>	<p>Не должна превышать 1 568 074,89 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> — погрузо-разгрузочные; — земляные работы; — работы на высоте (автовышками, автокранами). 	<p>Не должна превышать 2 360 000,00 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>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 № 3 к Договору) Заказчика, являющихся неотъемлемой частью Договора.</p>	<p>Не должна превышать 3 540 000,00 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Сторона 2 обязуется выполнить по заданию Стороны 1 работы по техническому обслуживанию и ремонту Объектов, принадлежащих Стороне 1 на праве собственности или ином законном праве, и сдать их результаты Стороне 1, а Сторона 1 обязуется принять результаты работ и оплатить их на условиях Договора.</p> <p>Сторона 2 обязуется выполнять аварийно-восстановительные работы на Объектах Стороны 1, указанных в приложении 1 к Договору.</p>	<p>Не может быть равна или превышать 2% балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату</p>

Приложение 3

Бухгалтерская (финансовая)
отчетность по РСБУ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013 года

Организация: ОАО «МРСК Волги»	Коды
Идентификационный номер	
налогоплательщика: 6450925977/997450001	Форма по ОКУД 0710001
Вид деятельности: передача электроэнергии	Дата (год, месяц, число) 2013 12 31
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / Совместная федеральная и иностранная собственность	по ОКПО 96956370
ИНН 6450925977	по ОКВЭД 40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ОКФС 47 31
Местонахождение (адрес): 410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44	по ОКЕИ 384
Тел.: (845-2) 30-26-32	
Факс: (845-2) 73-69-09	

Актив

Пояснения	Актив	Код строки	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
1	2	3	4	5	6
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1	Нематериальные активы	1110	43 145	62 636	83 711
	в том числе:				
	незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	—	—	—
5.2	Результаты исследований и разработок	1120	49 075	46 378	266
	в том числе:				
	затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	11 041	5 932	—
5.3	Основные средства	1130	56 900 364	53 112 750	48 465 892
	земельные участки и объекты природопользования	1131	78 289	58 163	31 445
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	47 810 622	44 608 383	42 109 296
	другие виды основных средств	1133	6 279 159	5 665 928	4 025 352
	незавершенное строительство	1134	2 182 776	2 484 612	2 043 185
	авансы, выданные в связи с созданием основного средства	1135	387 626	223 872	212 979
	материалы для создания внеоборотного актива	1136	161 892	71 792	43 635
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	—	—	—
5.4	Долгосрочные финансовые вложения	1150	101 615	101 711	101 739
	инвестиции в дочерние общества	1151	101 529	101 529	101 529
	инвестиции в другие организации	1153	86	182	210
5.7	Отложенные налоговые активы	1160	324 782	187 152	312 234
	Прочие внеоборотные активы	1170	23 185	30 396	32 431
	Итого по разделу I	1100	57 442 166	53 541 023	48 996 273

Приложение 3. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ (продолжение)

Пояснения	Актив	Код строки	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
1	2	3	4	5	6
Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5	Запасы	1210	1 173 091	1 066 143	957 444
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 172 719	1 066 068	956 905
	затраты в незавершенном производстве	1213	308	—	—
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	64	75	539
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 727	159 833	20 598
5.6	Дебиторская задолженность	1230	5 394 067	3 730 722	5 108 628
	платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	19 054	25 534	78 231
	покупатели и заказчики	123101	5 139	10 127	22 621
	векселя к получению	123102	—	—	—
	авансы выданные	123103	6 908	2 784	7 453
	прочие дебиторы	123104	7 007	12 623	48 157
	платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	5 375 013	3 705 188	5 030 397
	покупатели и заказчики	123201	4 038 552	3 054 044	3 332 763
	векселя к получению	123202	—	—	—
	авансы выданные	123205	260 600	265 242	430 081
	прочие дебиторы	123206	1 075 861	385 902	1 267 553
	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	—	—	—
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 016 421	2 056 725	1 988 681
	касса	1251	85	87	103
	расчетные счета	1252	1 012 177	2 056 638	1 988 575
	прочие денежные средства	1254	4 159	—	3
	Прочие оборотные активы	1260	289 409	263 779	296 139
	Итого по разделу II	1200	7 876 715	7 277 202	8 371 490
БАЛАНС		1600	65 318 881	60 818 225	57 367 763

Приложение 3. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ (продолжение)

Баланс

Пояс- нения	Пассив	Код строки	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 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	18 490 029	18 521 141	18 608 284
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	—	—	—
	Резервный капитал	1360	362 510	304 411	239 114
5.7	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5 948 849	6 211 963	5 228 151
	прошлых лет	1371	5 893 894	5 049 990	3 922 219
	отчетного периода	1372	54 955	1 161 973	1 305 932
	Итого по разделу III	1300	42 659 168	42 895 295	41 933 329
Раздел IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1410	13 900 000	10 700 000	6 850 000
	кредиты банков со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1411	13 900 000	10 700 000	6 850 000
5.7	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 857 110	1 658 323	1 193 735
	Оценочные обязательства	1430	—	—	—
	Прочие обязательства	1450	284 604	386 777	256 202
	Итого по разделу IV	1400	17 041 714	12 745 100	8 299 937
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1510	18 817	14 087	6 985
	кредиты банков со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	18 817	14 087	6 985
5.6	Кредиторская задолженность	1520	5 195 386	4 168 288	5 267 782
	поставщики и подрядчики	1521	3 478 912	2 814 665	3 450 897
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	408 580	353 579	334 082
	задолженность перед государственными внебюд- жетными фондами	1524	172 150	145 685	125 667
	задолженность по налогам и сборам	1525	290 225	162 205	175 222
	авансы полученные	1526	751 293	554 219	998 024
	задолженность участникам (учредителям) по вы- плате доходов	1527	4 023	1 697	—
	прочая кредиторская задолженность	1528	90 203	136 238	183 890
	Доходы будущих периодов	1530	823	13 761	989

Приложение 3. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ (продолжение)

Пояснения	Пассив	Код строки	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
1	2	3	4	5	6
5.7	Оценочные обязательства	1540	316 774	952 217	1 825 496
	Прочие обязательства	1550	86 199	29 477	33 245
	Итого по разделу V	1500	5 617 999	5 177 830	7 134 497
	БАЛАНС	1700	65 318 881	60 818 225	57 367 763

Генеральный директор
В.А. Рябикин

Главный бухгалтер
И.А. Тамленова

14 февраля 2014 года





Приложение 3. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ (продолжение).

Отчет о финансовых результатах за январь – декабрь 2013 года

Организация: ОАО «МРСК Волги»

Идентификационный номер

налогоплательщика: 6450925977/997450001

Вид деятельности: передача электроэнергии

Организационно-правовая форма / форма

собственности: Открытое акционерное

общество / Совместная федеральная

и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Коды

Форма по ОКУД 0710001

Дата (год, месяц, число) 2013 12 31

по ОКПО 96956370

ИНН 6450925977

по ОКВЭД 40.10.2

по ОКОПФ/ОКФС 47 31

по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь – декабрь 2013 года	За январь – декабрь 2012 года
1	2	3	4	5
ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
	Выручка, в том числе от:	2110	49 180 086	45 763 581
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2111	39 968 193	45 124 134
	услуг по технологическому присоединению к сети	2112	527 366	416 273
	продажи электроэнергии и мощности	2113	8 406 316	–
	предоставления имущества в аренду	2116	81 611	81 588
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2117	192 595	134 529
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2118	4 005	7 057
6.1	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе от:	2120	(46 788 150)	(41 626 153)
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2121	(38 299 153)	(41 339 344)
	услуг по технологическому присоединению к сети	2122	(162 424)	(154 261)
	продажи электроэнергии и мощности	2123	(8 047 109)	–
	предоставления имущества в аренду	2126	(31 228)	(31 255)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2127	(232 441)	(90 993)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2128	(15 795)	(10 300)
	Валовая прибыль	2100	2 391 936	4 137 428
6.1	Коммерческие расходы	2210	(294 330)	(38)
6.1	Управленческие расходы	2220	(1 074 153)	(1 125 427)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 023 453	3 011 963

Приложение 3. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ (окончание)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь – декабрь 2013 года	За январь – декабрь 2012 года
1	2	3	4	5
6.4	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
	Доходы от участия в других организациях	2310	—	1
	Проценты к получению	2320	13 464	43 872
	Проценты к уплате	2330	(676 868)	(477 560)
	Прочие доходы	2340	896 467	1 563 665
	Прочие расходы	2350	(973 135)	(2 011 140)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	283 381	2 130 801
6.3	Текущий налог на прибыль	2410	—	(377 287)
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	380 504	488 158
6.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(432 285)	(455 094)
6.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(4 895)	(81 937)
	Прочее	2460	208 754	(54 510)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	54 955	1 161 973

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь – декабрь 2013 года	За январь – декабрь 2012 года
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	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	54 955	1 161 973
6.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,0003	0,0065
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	—	—

Генеральный директор
В.А. Рябикин

Главный бухгалтер
И.А. Тамленова

14 февраля 2014 года





Приложение 4

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» за 2013 год

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Место нахождения (юридический адрес)	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035
Почтовый адрес	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31
Государственная регистрация	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585 Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги».
Место нахождения (юридический адрес)	410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44
Почтовый адрес	410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44
Государственная регистрация	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной Инспекцией Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области за №1076450006280 29 июня 2007 года. Свидетельство серии 64 № 002263079

Приложение 4. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности
ОАО «МРСК Волги» за 2013 год (окончание)

Акционерам Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее – Общество) за 2013 год.

Бухгалтерская отчетность на 116 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
- отчета об изменениях капитала за 2013 год;
- отчета о движении денежных средств за 2013 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2011 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 10 февраля 2012 года выразил немодифицированное мнение.



Краснихина Т.Е.
Директор ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 1 октября 2013 года № 74/13)
3 марта 2014 года

Приложение 5

Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО

Аудиторское заключение	144
Консолидированный отчет о финансовом положении.	146
Консолидированный отчет о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе.	147
Консолидированный отчет о движении денежных средств	148
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	150
Примечания к консолидированной финансовой отчетности.	151-195

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги».

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за 2013 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения 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 включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги».

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной Инспекцией Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области за № 107645006280 29 июня 2007 года.

Свидетельство серии 64 № 002263079.

410031, Россия, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

Независимый аудитор: ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и являющаяся частью группы KPMG Europe LLP: член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative («KPMG International»), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».

Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Краснихина Т.Е.

Директор ЗАО «КПМГ»

(доверенность от 1 октября 2013 года № 74/13)

1 апреля 2014 года

Москва, Российская Федерация

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года

	Прим.	31 декабря 2013	31 декабря 2012 (пересчитанный)	1 января 2012 (пересчитанный)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	41 845 590	37 020 153	31 266 118
Нематериальные активы	8	146 442	102 925	105 338
Прочие внеоборотные активы	9	568 213	593 220	603 445
Итого внеоборотных активов		42 560 245	37 716 298	31 974 901
Оборотные активы				
Запасы	10	1 184 245	1 081 621	974 903
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		839 796	230 577	1 021 252
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	4 404 890	3 407 321	3 706 673
Предоплата за оборотные активы	12	320 905	325 840	430 870
Денежные средства и их эквиваленты	13	1 056 150	2 088 351	2 014 301
Прочие оборотные активы	14	18 945	17 192	12 996
Итого оборотных активов		7 824 931	7 150 902	8 160 995
ВСЕГО АКТИВОВ		50 385 176	44 867 200	40 135 896
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Акционерный капитал	15	17 857 780	17 857 780	17 857 780
Резервы		(647 541)	(457 472)	(287 537)
Нераспределенная прибыль		8 999 909	7 840 117	5 609 469
Итого капитал		26 210 148	25 240 425	23 179 712
Долгосрочные обязательства				
Отложенный налог на прибыль	25	3 012 993	1 980 839	1 552 618
Вознаграждения работникам	16	1 367 080	1 391 342	1 221 828
Кредиты и займы	17	13 900 000	10 718 545	6 921 232
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	270 782	384 626	195 754
Итого долгосрочных обязательств		18 550 855	14 475 352	9 891 432
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	17	36 626	65 714	86 701
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	5 001 742	4 590 377	6 176 332
Резервы		25 746	126 600	440 981
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		800	6 960	5 943
Прочие налоги к уплате	19	559 259	361 772	354 795
Итого краткосрочных обязательств		5 624 173	5 151 423	7 064 752
Итого обязательств		24 175 028	19 626 775	16 956 184
ВСЕГО СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		50 385 176	44 867 200	40 135 896

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством
31 марта 2014 года 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 151–195, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Выручка	20	49 201 705	45 908 232
Операционные расходы	21	(46 817 609)	(42 134 650)
Прочие доходы/(расходы), нетто	23	60 593	(46 617)
Прибыль от операционной деятельности		2 444 689	3 726 965
Финансовые доходы	24	30 149	44 867
Финансовые расходы	24	(774 499)	(473 085)
Прибыль до налогообложения		1 700 339	3 298 747
Расход по налогу на прибыль	25	(249 466)	(868 092)
Прибыль за отчетный год		1 450 873	2 430 655
Прочий совокупный доход			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(237 586)	(212 419)
Соответствующий налог на прибыль		47 517	42 484
Прочий совокупный доход за отчетный год за вычетом налога на прибыль		(190 069)	(169 935)
Общий совокупный доход за отчетный год		1 260 804	2 260 720
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	15	0,0081	0,0136

Показатели консолидированного отчета о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 151–195, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		1 700 339	3 298 747
Корректировки			
Амортизация	7, 8	4 092 233	3 602 343
(Восстановление)/резерв под обесценение дебиторской задолженности		(104 285)	275 951
Восстановление резерва под обесценение запасов		-	(12 102)
Финансовые расходы		774 499	473 085
Финансовые доходы		(30 149)	(44 867)
Прибыль от выбытия основных средств		(8 076)	(5 058)
Восстановление убытка от обесценения незавершенного строительства		-	(9 978)
Списание кредиторской задолженности		(9 760)	(12 999)
Корректировки на прочие неденежные статьи		26 902	79 399
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль		6 441 703	7 644 521
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение / (уменьшение) торговой и прочей дебиторской задолженности		(893 507)	22 234
Уменьшение предоплаты		5 158	106 197
Увеличение запасов		(49 870)	(94 616)
Увеличение прочих оборотных активов		(1 753)	(4 196)
Уменьшение прочих внеоборотных активов		25 007	10 225
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		96 542	(1 949 232)
Уменьшение долгосрочных обязательств		(346 233)	(135 325)
Увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		268 465	6 977
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		5 545 512	5 606 785
Налог на прибыль уплаченный		143 849	394 305
Проценты уплаченные		(897 250)	(518 476)
Потоки денежных средств от операционной деятельности, нетто		4 792 111	5 482 614

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 151–195, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2013 года (подолжение)**

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(8 596 265)	(8 957 289)
Приобретение нематериальных активов		(105 515)	(28 911)
Проценты полученные		30 149	44 418
Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности, нетто		(8 671 631)	(8 941 782)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступление кредитов и займов		13 800 000	5 850 000
Погашение кредитов и займов		(10 600 000)	(2 000 000)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(65 622)	(116 775)
Дивиденды выплаченные		(287 059)	(200 007)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности, нетто		2 847 319	3 533 218
Нетто (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(1 032 201)	74 050
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		2 088 351	2 014 301
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		1 056 150	2 088 351

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 151–195, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

	Акционерный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитала
Остаток на 1 января 2012 года (согласно отчетности за предыдущий период)	17 857 780	-	5 607 448	23 465 228
Влияние изменений учетной политики (Примечание 3)	-	(287 537)	2 021	(285 516)
Остаток на 1 января 2012 года (пересчитанный)	17 857 780	(287 537)	5 609 469	23 179 712
Прибыль за год	-	-	2 430 655	2 430 655
Прочий совокупный доход				
Переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами	-	(212 419)	-	(212 419)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	42 484	-	42 484
Прочий совокупный доход за год	-	(169 935)	-	(169 935)
Общий совокупный доход за год	-	(169 935)	2 430 655	2 260 720
Дивиденды	-	-	(200 007)	(200 007)
Остаток на 31 декабря 2012 года (пересчитанный)	17 857 780	(457 472)	7 840 117	25 240 425
Остаток на 1 января 2013 года (согласно отчетности за предыдущий период)	17 857 780	-	7 781 696	25 639 476
Влияние изменений учетной политики (Примечание 3)	-	(457 472)	58 421	(399 051)
Остаток на 1 января 2013 года (пересчитанный)	17 857 780	(457 472)	7 840 117	25 240 425
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	-	1 450 873	1 450 873
Прочий совокупный доход				
Переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами	-	(237 586)	-	(237 586)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	47 517	-	47 517
Прочий совокупный доход за год	-	(190 069)	-	(190 069)
Общий совокупный доход за год	-	(190 069)	1 450 873	1 260 804
Дивиденды	-	-	(291 081)	(291 081)
Остаток на 31 декабря 2013 года	17 857 780	(647 541)	8 999 909	26 210 148

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 151–195, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Общие положения

(а) Группа и ее деятельность

В состав открытого 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 Гражданским 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 года).

Юридический 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 2013 году Группа осуществляла продажи электроэнергии и мощности.

В состав Группы входят следующие существенные дочерние компании:

Наименование	Доля владения, %		
	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
ОАО «Чувашская автотранспортная компания»	99,99	99,99	99,99
ОАО «Санаторий-профилакторий "Солнечный"»	99,99	99,99	99,99
ОАО «Социальная сфера-М»	100	100	100
ОАО «Энергосервис Волги»	100	100	100

По состоянию на 31 декабря 2013 года государству принадлежали 85,31% акций ОАО «Россети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК») (на 31 декабря 2012 года 54,52%), которое, в свою очередь, владело 67,63% акций Компании. ОАО «Холдинг МРСК» было переименовано в ОАО «Российские сети» решением, принятым 23 марта 2013 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК».

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

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи черты развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться и подвержены частым изменениям, в связи с чем очень высок риск неоднозначного толкования их требований, что наряду с другими затруднениями правового и финансового характера создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством возможного влияния существующих условий хозяйствования на результаты деятельности и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценки руководства.

Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее по тексту – «Финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

(б) Основа подготовки и принципы оценки

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

- инвестиций, имеющих в наличии для продажи, которые отражены по справедливой стоимости;
- основных средств, которые были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 года в рамках перехода на МСФО.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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.

Расчетные оценки и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в расчетных оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде, в котором изменение той или иной оценки окажет влияние на данные финансовой отчетности.

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 пояснениях:

- примечание 11 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»;
- примечание 16 «Вознаграждения работникам».

(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.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, возникающая 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 справедливой 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 непроизводных 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 непроизводные 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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, имеющихся 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) Производные 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 года, 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 непременным 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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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

Амортизация исчисляется с амортизируемой величины, которая представляет собой фактическую стоимость актива, или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

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 принципами 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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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 рассматривались 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 долевыми инвестициями не восстанавливается через прибыль или убыток. Любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевого 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. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неограниченный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается каждый год в одно и то же время. 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 активы, 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. Гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. 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 предприятие производит фиксированные взносы в независимый фонд и не несет юридических или конструктивных 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.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов на чистое обязательство плана за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства плана с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству плана на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства плана за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

(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. Все актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникают.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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 юридическое или конструктивное обязательство, величина которого может быть определена с достаточной степенью 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 текущую 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.

(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.

(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.

(м) Государственные субсидии

Государственные субсидии, компенсирующие Группе низкие тарифы на электроэнергию, признаются в отчете о совокупной прибыли в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

(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.

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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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.

(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.

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.

(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 влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток; временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем; и 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 налоговых 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.

(р) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию по своим обыкновенным акциям. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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 результатов. 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).

(т) Изменения учетной политики

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, требующие пересчета финансовой отчетности за предыдущие периоды. Эти стандарты и поправки включают МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 года) «Вознаграждения работникам», МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», а также поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». Характер и влияние этих изменений раскрыты ниже. Ряд других новых стандартов и поправок впервые применяются в 2013 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки раскрыты ниже.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление статей прочего совокупного дохода»

Поправка требует, чтобы предприятие представляло статьи прочего совокупного дохода, которые в будущем могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка, отдельно от тех статей, которые никогда не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка. Кроме того, в соответствии с поправкой изменено название отчета о совокупном доходе на отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Однако допускается использование других названий.

МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 года) «Вознаграждения работникам»

В действующий стандарт внесен ряд существенных изменений в отношении планов с установленными выплатами, включая следующие:

- отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения дисконтированной стоимости обязательства по плану с установленными выплатами и справедливой стоимости активов плана будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения;
- переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами теперь признается только в составе прочего совокупного дохода, отменена возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами и активов плана в составе прибыли или убытка за период;
- ожидаемая доходность активов плана, признаваемая в составе прибыли или убытка за период, будет рассчитываться по ставке, использовавшейся для дисконтирования обязательства по плану с установленными выплатами.

Кроме того, требуются новые раскрытия, такие как количественный анализ чувствительности.

Группа применила МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 года) в отношении своего пенсионного плана с установленными выплатами ретроспективно с 1 января 2012 года. В результате стоимость услуг прошлых периодов в полном объеме признается в качестве расходов на более раннюю из следующих дат: (а) дата внесения поправок в план или дата секвестра плана; и (б) дата, на которую предприятие признает соответствующие затраты на реструктуризацию или выходные пособия. Ранее стоимость услуг прошлых периодов в той части, в которой право на получение выгод еще не являлось безусловным, признавалась Группой равномерно в течение периода выполнения работником необходимых условий для получения права на такие выгоды.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 года) переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами отражается в составе прочего совокупного дохода. Ранее Группа применяла метод «коридора».

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Применение пересмотренного стандарта следующим образом повлияло на финансовое положение Группы:

1 января 2012	Раскрыто в предыдущей отчетности	Эффект от пересмотра учетной политики	Пересмотрено
Обязательства по вознаграждениям работникам	864 933	356 895	1 221 828
Отложенные налоговые обязательства	1 623 997	(71 379)	1 552 618
Итого обязательств	16 670 668	285 516	16 956 184
Резервы	—	(287 537)	(287 537)
Нераспределенная прибыль	5 607 448	2 021	5 609 469
Итого капитал	23 465 228	(285 516)	23 179 712
31 декабря 2012	Раскрыто в предыдущей отчетности	Эффект от пересмотра учетной политики	Пересмотрено
Обязательства по вознаграждениям работникам	892 527	498 815	1 391 342
Отложенные налоговые обязательства	2 080 603	(99 764)	1 980 839
Итого обязательств	19 227 724	399 051	19 626 775
Резервы	—	(457 472)	(457 472)
Нераспределенная прибыль	7 781 696	58 421	7 840 117
Итого капитал	25 639 476	(399 051)	25 240 425

Применение пересмотренного стандарта следующим образом повлияло на финансовый результат деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

	Раскрыто в предыдущей отчетности	Эффект от пересмотра учетной политики	Пересмотрено
Операционные расходы	(42 302 462)	167 812	(42 134 650)
Прочие расходы	(41 275)	(5 342)	(46 617)
Прибыль от операционной деятельности	3 564 495	162 470	3 726 965
Финансовые доходы	44 418	449	44 867
Финансовые расходы	(380 665)	(92 420)	(473 085)
Прибыль до налогообложения	3 228 248	70 499	3 298 747
Расход по налогу на прибыль	(853 993)	(14 099)	(868 092)
Прибыль за год	2 374 255	56 400	2 430 655
Прочая совокупная прибыль			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	—	(212 419)	(212 419)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	—	42 484	42 484
Прочая совокупная прибыль за период	—	(169 935)	(169 935)
Общая совокупная прибыль за период	2 374 255	(113 535)	2 260 720

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО 27 «Отдельная финансовая отчетность»

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» предусматривает применение единой модели контроля ко всем предприятиям, включая предприятия специального назначения. МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» заменяет часть ранее действующего МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная отчетность» и ПКР-12 «Консолидация — предприятия специального назначения». Новый стандарт изменил определение контроля, согласно которому инвестор контролирует объект инвестиций, если инвестор:

- обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций;
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода; и
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора (т. е. существует взаимосвязь между полномочиями и доходом).

Данный стандарт не оказал влияния на консолидацию объектов инвестиций Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

Представляет собой единый источник указаний по оценке справедливой стоимости, который заменяет соответствующие указания, содержащиеся во многих отдельных МСФО. Раскрытие сравнительной информации не требуется в отношении периодов, предшествующих дате первоначального применения этого нового стандарта.

Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимой Группой.

Группа не применяла досрочно стандарты, поправки и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

Группа не раскрывает информации в отношении взаимозачета финансовых активов и финансовых обязательств в результате поправок к МСФО (IFRS) 7 ввиду несущественности.

(у) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2013 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной 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.

Группа еще не анализировала возможное влияние новых стандартов на ее финансовое положение или результаты деятельности.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» должен быть выпущен поэтапно и в конечном итоге заменит собой международный стандарт финансовой отчетности МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была выпущена в октябре 2010 года. Третья часть, касающаяся общего порядка учета операций хеджирования, была выпущена в ноябре 2013 года. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления соответствующего проекта и выхода следующих частей стандарта. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 «Инвестиционные организации» вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Данные поправки вводят обязательное освобождение от необходимости консолидации для организаций, классифицируемых как инвестиционные. Организация, отвечающая критериям инвестиционной организации, обязана учитывать инвестиции в дочерние, а также в ассоциированные и совместные предприятия по справедливой стоимости, отражая изменения этой стоимости в составе прибыли или убытка. Освобождение от необходимости консолидации не будет применяться к тем дочерним предприятиям, которые рассматриваются как продолжение деятельности инвестиционной организации. Поправки применяются ретроспективно, за исключением случаев, когда это не осуществимо практически.
- Поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» — «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» устанавливают, что предприятие на настоящий момент имеет юридически закрепленное право производить взаимозачет, если данное право не зависит от будущих событий, а также является действительным как в ходе обычной деятельности, так и в случае неисполнения обязательств (дефолта), неплатежеспособности или банкротства предприятия и всех его контрагентов. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее.
- Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов». МСФО выпустил поправки для того, чтобы отменить ненамеренное требование МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» по раскрытию информации о возмещаемой стоимости для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой был отнесен существенный гудвилл или нематериальные активы с неопределенным сроком

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

использования. В соответствии с поправками раскрытие информации о возмещаемой стоимости обесценившихся активов будет требоваться только в случаях, когда возмещаемая стоимость определяется на основе справедливой стоимости за вычетом расходов на выбытие. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Допускается досрочное применение, что означает возможность применения поправок одновременно с МСФО (IFRS) 13.

- КР МСФО 21 «Обязательные платежи» содержит руководство по учету обязательных платежей в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы». Данное разъяснение определяет обязательный платеж как отток ресурсов предприятия, установленный государственными органами в соответствии с законодательством. Обязательные платежи не возникают в связи с договорами, подлежащими исполнению в будущем или прочими договорными соглашениями. Однако выбытие ресурсов, находящееся в сфере действия МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль», пени и штрафы, а также обязательства, возникшие в связи со схемами торговли квотами на выбросы, прямо исключаются из сферы действия данного разъяснения. В разъяснении подтверждается, что предприятие признает обязательство в отношении обязательного платежа тогда и только тогда, когда происходит обязывающее событие, определенное законодательством. Предприятие не признает обязательство на более раннюю дату, даже если реалистичная возможность избежать данного обязывающего события отсутствует. Данное разъяснение подлежит применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Разъяснение применяется ретроспективно. Допускается досрочное применение.
- Поправки к МСФО (IAS) 39 «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» добавляют в МСФО (IAS) 39 ограниченное исключение, целью которого является предоставление освобождения от прекращения существующих отношений хеджирования в случае, когда новация, не предусмотренная в первоначальной документации хеджирования, отвечает определенным критериям. Данные поправки подлежат применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Допускается досрочное применение.
- Различные поправки, выпущенные в рамках ежегодного проекта «Усовершенствования МСФО», были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 июля 2014 года. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных усовершенствований на ее финансовое положение или результаты деятельности.

Примечание 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) раскрытия 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) Инвестиции в долевые 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.

(б) 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.

(в) 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 конвертируемым 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).

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 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 внимание ими своих функций и обязанностей.

(б) 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 продукции. 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 ликвидности 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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(i) Валютный риск

Группа не подвержена существенному влиянию валютного риска при осуществлении операций по реализации, закупкам и привлечению заемных средств, поскольку она не совершает вышеуказанных крупных сделок, которые выражены в валюте, отличной от функциональной валюты присоединенных предприятий, т. е. российского рубля.

(ii) Риск 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). Большинство процентных ставок по краткосрочным и долгосрочным кредитам и займам являются фиксированными. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных ставок процента.

(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 прибылью, 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.

Примечание 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 ОАО «МРСК Волги»;
- прочие сегменты — другие компании Группы.

Нераспределенные статьи включают суммы, относящиеся к общекорпоративной деятельности центрального аппарата Компании, которая не выделяется в операционный сегмент в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(i) Информация об отчетных сегментах за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

	Передача электроэнергии		
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область
Выручка			
Передача электроэнергии	9 681 206	9 169 059	10 438 670
Технологическое присоединение к электрическим сетям	83 046	52 931	234 470
Электроэнергия для сбытовых компаний	–	–	–
Прочая выручка	77 763	132 657	18 342
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	9 842 015	9 354 647	10 691 482
Межсегментная выручка	–	–	–
Итого	9 842 015	9 354 647	10 691 482
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	(33 692)	113 387	828 765
Сегментные финансовые доходы	2 794	3 314	2 519
Сегментные финансовые расходы	(239 003)	(13 302)	(152 271)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	(269 901)	103 399	679 013
Сегментная амортизация	1 221 781	1 190 809	1 192 477
Сегментные активы	17 571 278	12 123 738	16 494 808
Включая основные средства	16 038 279	10 907 031	14 819 662
Сегментные обязательства	4 994 941	3 276 329	4 160 757
Сегментные капитальные затраты	1 358 485	2 369 343	2 507 564

Передача электроэнергии					
Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
2 021 082	3 532 695	2 972 098	2 153 383	-	39 968 193
18 491	41 336	40 386	56 706	-	527 366
8 406 316	-	-	-	-	8 406 316
18 002	7 686	13 575	10 186	9 887	288 098
10 463 891	3 581 717	3 026 059	2 220 275	9 887	49 189 973
-	-	-	-	128 819	128 819
10 463 891	3 581 717	3 026 059	2 220 275	138 706	49 318 792
296 654	73 175	(213 627)	(117 877)	1 606	948 391
1 820	997	1 056	964	954	14 418
(75 729)	(1 604)	(61 761)	(133 198)	-	(676 868)
222 745	72 568	(274 332)	(250 111)	2 560	285 941
535 236	256 230	312 102	326 490	18 196	5 053 321
5 637 549	4 297 295	4 052 524	3 260 387	234 695	63 672 274
4 498 811	3 715 727	3 488 239	2 720 534	108 151	56 296 434
2 532 189	496 808	1 393 105	2 463 968	34 829	19 352 926
883 103	466 838	443 437	620 966	18 554	8 668 290

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(ii) Информация об отчетных сегментах за год, закончившийся 31 декабря 2012 года

	Передача электроэнергии		
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область
Выручка			
Передача электроэнергии	9 156 185	12 207 921	9 796 751
Технологическое присоединение к электрическим сетям	52 457	78 810	42 017
Прочая выручка	16 975	123 346	20 708
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	9 225 617	12 410 077	9 859 476
Межсегментная выручка	–	357	–
Итого	9 225 617	12 410 434	9 859 476
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	460 924	735 228	903 005
Сегментные финансовые доходы	9 187	10 652	8 686
Сегментные финансовые расходы	(189 996)	(8 089)	(112 864)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	280 115	737 791	798 827
Сегментная амортизация	1 062 472	1 028 181	1 167 164
Сегментные активы отчетного сегмента	17 659 712	10 572 165	15 123 751
Включая основные средства	15 902 605	9 713 861	13 523 401
Сегментные обязательства отчетного сегмента	4 814 147	1 826 675	3 340 833
Сегментные капитальные затраты	2 084 858	2 332 845	1 994 140

Передача электроэнергии					
Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
5 127 007	3 634 122	3 216 927	1 985 222	-	45 124 135
14 687	154 485	31 369	42 448	-	416 273
30 436	5 178	12 500	13 674	122 297	345 114
5 172 130	3 793 785	3 260 796	2 041 344	122 297	45 885 522
-	-	-	-	199 806	200 163
5 172 130	3 793 785	3 260 796	2 041 344	322 103	46 085 685
(349 581)	781 945	191 061	(158 093)	33 997	2 598 486
5 426	3 233	3 411	3 276	549	44 420
(23 413)	(13 604)	(36 932)	(92 661)	-	(477 559)
(367 568)	771 574	157 540	(247 478)	34 546	2 165 347
441 560	212 952	253 501	281 826	18 258	4 465 914
4 806 082	4 271 776	4 067 878	3 241 753	262 959	60 006 076
4 173 550	3 521 860	3 378 543	2 425 895	106 847	52 746 562
1 881 226	608 441	1 096 554	2 222 008	64 261	15 854 145
1 086 869	596 227	614 166	491 180	17 653	9 217 938

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Итого выручка отчетных сегментов	49 318 792	46 085 685
Исключение межсегментной выручки	(128 819)	(200 163)
Прочие корректировки	11 732	22 710
Выручка, отраженная в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе	49 201 705	45 908 232

Сверка показателей прибыли до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Итого прибыль до налогообложения отчетных сегментов	285 941	2 165 347
Корректировка по основным средствам	1 042 451	1 100 678
Корректировки по нематериальным активам	73 862	(35 594)
Корректировки по финансовой аренде	43 590	(39 576)
Признание обязательств по выплатам работникам при выходе на пенсию	254 739	23 303
Прочие корректировки	(244)	84 589
Прибыль до налогообложения, отраженная в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе	1 700 339	3 298 747

Сверка показателей по амортизации:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Итого амортизация отчетных сегментов	5 053 321	4 465 914
Корректировка амортизации основных средств	(1 005 886)	(873 436)
Корректировка амортизации нематериальных активов	40 902	10 249
Прочие корректировки	3 896	(384)
Амортизация, отраженная в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе	4 092 233	3 602 343

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка итоговой суммы активов:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012 (пересчитанный)
Итого активов отчетных сегментов	63 672 274	60 006 076
Нераспределенные показатели	1 881 303	1 075 107
Признание активов, относящихся к вознаграждениям работников	505 005	512 114
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(15 162 924)	(16 205 377)
Исключение инвестиций в дочерние компании	(101 529)	(101 529)
Корректировка на резерв под устаревание запасов		
Дисконтирование финансовых активов	(2 076)	(2 707)
Корректировка отложенных налоговых активов	(327 591)	(188 915)
Межсегментные расчеты	(42 964)	(88 553)
Прочие корректировки	(36 322)	(139 016)
Активы, отраженные в отчете о финансовом положении	50 385 176	44 867 200

Сверка основных средств:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Итого основные средства отчетных сегментов	56 296 434	52 746 562
Нераспределенные основные средства	162 564	183 302
Авансы на приобретение основных средств	389 675	223 872
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(15 162 924)	(16 205 377)
Прочие корректировки	159 841	71 794
Основные средства, отраженные в отчете о финансовом положении	41 845 590	37 020 153

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка совокупных обязательств:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012 (пересчитанный)
Итого обязательства отчетных сегментов	19 352 926	15 854 145
Корректировка в связи с различными принципами расчета отложенного налога	3 012 993	1 980 839
Обязательства по выплатам работникам при выходе на пенсию	1 367 080	1 391 342
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам, не распределенные по сегментам, и корректировка обязательств в соответствии с МСФО	298 578	253 179
Резервы по судебным искам, неурегулированным претензиям, не распределенные по сегментам	25 746	56 914
Обязательства по финансовой аренде	16 795	31 322
Остатки по расчетам между сегментами	(42 964)	(88 553)
Прочие корректировки	143 874	147 587
Обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	24 175 028	19 626 775

Сверка капитальных затрат:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Итого капитальные затраты отчетных сегментов	8 668 290	9 217 938
Капитализированные проценты	697	132 893
Нераспределенные капитальные затраты	21 536	45 870
Авансы на приобретение основных средств	163 754	10 893
Прочие корректировки	72 976	(18 626)
Капитальные затраты, отраженные в отчете о финансовом положении	8 927 253	9 388 968

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации. Группа не получает существенной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов за рубежом.

В 2013 и 2012 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 2013 года, составили 8 548 021 тыс. руб. в Самаре (2012 год: 6 735 380 тыс. руб.); 7 352 206 тыс. руб. в Саратове (2012 год: 5 907 904 тыс. руб.).

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Основные средства

	Земельные участки и здания	Линии электропе- редачи	Оборудова- ние для трансфор- мации электро- энергии	Незавер- шенное строитель- ство	Прочие основные средства	Итого
Фактическая стоимость						
Остаток на 1 января 2012	9 800 944	17 716 635	9 333 030	2 260 049	6 375 182	45 485 840
Поступления	59 140	27 013	62 973	8 317 981	921 861	9 388 968
Ввод в эксплуатацию	1 395 795	2 202 861	2 133 505	(7 751 793)	2 019 632	-
Выбытия	(33 384)	(30 920)	(15 375)	(17 242)	(43 640)	(140 561)
Остаток на 31 декабря 2012	11 222 495	19 915 589	11 514 133	2 808 995	9 273 035	54 734 247
Остаток на 1 января 2013	11 222 495	19 915 589	11 514 133	2 808 995	9 273 035	54 734 247
Поступления	37 139	8 040	26 799	8 328 343	526 932	8 927 253
Ввод в эксплуатацию	2 128 571	2 691 918	1 829 703	(8 332 939)	1 682 747	-
Выбытия	(7 900)	(29 966)	(8 147)	(40 882)	(62 744)	(149 639)
Остаток на 31 декабря 2013	13 380 305	22 585 581	13 362 488	2 763 517	11 419 970	63 511 861
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2012	(2 142 603)	(7 208 485)	(2 332 125)	-	(2 536 509)	(14 219 722)
Начисленная амортизация	(573 099)	(1 502 156)	(608 342)	-	(887 422)	(3 571 019)
Выбытия	10 441	20 573	4 681	-	40 952	76 647
Остаток на 31 декабря 2012	(2 705 261)	(8 690 068)	(2 935 786)	-	(3 382 979)	(17 714 094)
Остаток на 1 января 2013	(2 705 261)	(8 690 068)	(2 935 786)	-	(3 382 979)	(17 714 094)
Начисленная амортизация	(663 092)	(1 293 880)	(730 046)	-	(1 343 223)	(4 030 241)
Выбытия	4 239	13 636	3 629	-	56 560	78 064
Остаток на 31 декабря 2013	(3 364 114)	(9 970 312)	(3 662 203)	-	(4 669 642)	(21 666 271)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2012	7 658 341	10 508 150	7 000 905	2 260 049	3 838 673	31 266 118
На 31 декабря 2012	8 517 234	11 225 521	8 578 347	2 808 995	5 890 056	37 020 153
На 31 декабря 2013	10 016 191	12 615 269	9 700 285	2 763 517	6 750 328	41 845 590

По состоянию на 31 декабря 2013 года в состав незавершенного строительства были включены авансы под поставку основных средств в сумме 387 626 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 223 872 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2013 года в состав незавершенного строительства были включены строительные материалы в сумме 161 892 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 71 792 тыс. руб.).

Затраты на привлечение заемных средств, величина которых за 2013 год составила 225 125 тыс. руб. с применением ставки капитализации 8,23–8,66% (2012 год: 180 912 тыс. руб. с применением ставки капитализации 7,64–8,14%), были включены в стоимость основных средств и представляют собой процентные расходы по кредитам.

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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Остаточная стоимость арендованных основных средств на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 1 января 2012 года, включенная в стоимость основных средств Группы, представлена ниже:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Фактическая стоимость	233 689	607 407	939 471
Накопленная амортизация	(57 866)	(189 408)	(217 159)
Остаточная стоимость	175 823	417 999	722 312

Примечание 8. Нематериальные активы

	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	Итого
Фактическая стоимость			
Остаток на 1 января 2012	–	250 031	250 031
Поступления	266	28 645	28 911
Выбытия	–	(2 618)	(2 618)
Остаток на 31 декабря 2012	266	276 058	276 324
Остаток на 1 января 2013	266	276 058	276 324
Поступления	80	105 435	105 515
Выбытия	(12)	(75 862)	(75 874)
Остаток на 31 декабря 2013	334	305 631	305 965
Накопленная амортизация			
Остаток на 1 января 2012	–	(144 693)	(144 693)
Начисление амортизации за год	(73)	(31 251)	(31 324)
Выбытия	–	2 618	2 618
Остаток на 31 декабря 2012	(73)	(173 326)	(173 399)
Остаток на 1 января 2013	(73)	(173 326)	(173 399)
Начисление амортизации за год	(63)	(61 929)	(61 992)
Выбытия	6	75 862	75 868
Остаток на 31 декабря 2013	(130)	(159 393)	(159 523)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2012	–	105 338	105 338
На 31 декабря 2012	193	102 732	102 925
На 31 декабря 2013	204	146 238	146 442

Нематериальные активы включают капитализированные расходы на внедрение программных продуктов на базе SAP/R3 и на прочие программные продукты.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам (активы, имеющиеся в наличии для продажи)	505 005	512 114
Торговая дебиторская задолженность	3 783	7 601
Прочая дебиторская задолженность	59 339	73 324
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	86	181
Итого	568 213	593 220

Финансовые 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.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам и об убытках от обесценения долгосрочной дебиторской раскрыта в примечании 30.

Примечание 10. Запасы

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Сырье и материалы	811 890	733 639
Запасные части	339 042	311 705
Прочие запасы	33 453	36 417
Резерв под обесценение запасов	(140)	(140)
Итого	1 184 245	1 081 621

Примечание 11. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Торговая дебиторская задолженность	4 854 907	3 998 695	4 081 257
Дебиторская задолженность по налогам	84 179	5 519	7 130
Прочая дебиторская задолженность	337 032	231 171	371 010
НДС к возмещению	3 728	159 836	20 599
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(794 824)	(931 927)	(740 208)
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(80 132)	(55 973)	(33 115)
Итого	4 404 890	3 407 321	3 706 673

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам и об убытках от обесценения дебиторской задолженности раскрыта в примечании 30.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 12. Предоплата за оборотные активы

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Предоплата	321 545	326 709	437 217
Минус: резерв под обесценение предоплаты	(640)	(869)	(6 347)
Итого	320 905	325 840	430 870

Примечание 13. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Денежные средства в банках и наличные денежные средства	1 030 623	2 074 851	2 004 901
Эквиваленты денежных средств	25 527	13 500	9 400
Итого	1 056 150	2 088 351	2 014 301

Все денежные средства и их эквиваленты деноминированы в российских рублях. Эквиваленты денежных средств включают банковские депозиты сроком погашения в 3 месяца или меньше.

Подверженность Группы риску изменения процентных ставок и анализ чувствительности финансовых активов и обязательств раскрываются в примечании 30.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 1 января 2012 года прочие оборотные активы представляют собой предоплату за страхование.

Примечание 15. Капитал

Акционерный капитал

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, шт.	178 577 801 146	178 577 801 146	178 577 801 146
Номинальная стоимость, руб.	0,1	0,1	0,1
Итого акционерный капитал, руб.	17 857 780 115	17 857 780 115	17 857 780 115

Оплаченные и объявленные дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2013 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 5 948 849 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 6 211 963 тыс. руб.).

В июне 2013 года Общее собрание акционеров Компании объявило дивиденды в размере 0,00163 руб. на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов составила 291 081 тыс. руб. (за 2012 год: 200 007 тыс. руб.). По состоянию на 31 декабря 2013 дивиденды были выплачены. В 2011 году Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 разводящим эффектом.

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	178 577 801 146	178 577 801 146
Прибыль, причитающаяся акционерам	1 450 873	2 430 655
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию – базовая (в российских рублях)	0,0081	0,0136

Примечание 16. 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»); и
- 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.

В таблице ниже приведены величины, признанные в финансовой отчетности, в отношении планов с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и на 1 января 2012 года.

Суммы обязательств по вознаграждениям, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012 (пересчитанный)	1 января 2012 (пересчитанный)
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	1 172 058	1 269 164	1 129 765
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	195 022	122 178	92 063
	1 367 080	1 391 342	1 221 828

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Стоимость услуг работников	(204 415)	31 334
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	29 546	(7 669)
Процентные расходы	84 290	92 393
	(90 579)	116 058

Расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	248 823	98 821
(Прибыль) / убыток от изменения в финансовых допущениях	(95 680)	86 229
Убыток от корректировки на основе опыта	84 443	27 369
	237 586	212 419

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год закончившийся 31 декабря 2013	За год закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Переоценка на 1 января	571 840	359 421
Изменение переоценки	237 586	212 419
Переоценка на 31 декабря	809 426	571 840

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Изменение чистой стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам приведено ниже:

	Приведенная стоимость вознаграждений по окончании трудовой деятельности	Приведенная стоимость прочих долгосрочных вознаграждений	Итого
По состоянию на 1 января 2012 (пересчитанный)	1 129 765	92 063	1 221 828
Стоимость текущих услуг	60 466	13 423	73 889
Стоимость прошлых услуг и секвестры	(68 580)	26 025	(42 555)
Процентные расходы	82 221	10 172	92 393
Эффект от переоценки:			
Убыток / (прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	98 821	(609)	98 212
Убыток / (прибыль) от изменения в финансовых актуарных допущениях	86 229	(2 214)	84 015
Убыток / (прибыль) от корректировки на основе опыта	27 369	(4 846)	22 523
Взносы в план	(147 127)	(11 836)	(158 963)
По состоянию на 31 декабря 2012 (пересчитанный)	1 269 164	122 178	1 391 342
По состоянию на 1 января 2013	1 269 164	122 178	1 391 342
Стоимость текущих услуг	45 683	15 706	61 389
Стоимость прошлых услуг и секвестры	(290 750)	24 946	(265 804)
Процентные расходы	72 729	11 561	84 290
Эффект от переоценки:			
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	248 823	32 352	281 175
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(95 680)	(113)	(95 793)
Убыток / (прибыль) от корректировки на основе опыта	84 443	(2 693)	81 750
Взносы в план	(162 354)	(8 915)	(171 269)
По состоянию на 31 декабря 2013	1 172 058	195 022	1 367 080

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлены основные актуарные допущения:

Финансовые допущения

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Ставка дисконтирования (номинальная)	8,00%	7,10%
Ставка инфляции	5,00%	5,00%
Будущий рост заработной платы (номинальный)	5,00%	5,00%

Демографические допущения

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
Мужчины	61	61
Женщины	57	57
Средний уровень текучести кадров	7%	7%
Таблица смертности	2010_скорп	2002

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям к основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 3,70%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,24%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,43%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,15%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,63%

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы

	Эффектив- ная ставка процента, %	Валюта	Срок погашения	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Долгосрочные кредиты					
включая:					
— ОАО «Сбербанк РФ»	7,0-9,7	руб.	2015-2018	13 900 000	10 700 000
— долгосрочная задолженность по финансовой аренде				17 809	70 172
Итого долгосрочная задолженность				13 917 809	10 770 172
Минус: краткосрочная часть задолженности по финансовой аренде				(17 809)	(51 627)
Итого				13 900 000	10 718 545

Кредиты и займы представляют собой кредитные линии.

Краткосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Краткосрочная задолженность по финансовой аренде	17 809	51 627	79 716
Проценты к уплате	18 817	14 087	6 985
Итого	36 626	65 714	86 701

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.

На 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 1 января 2012 года у Группы нет обеспеченных кредитов и займов.

Группа арендует производственное оборудование и транспорт согласно договорам финансовой аренды (лизинга). Подлежащие оплате обязательства по финансовой аренде показаны ниже:

	31 декабря 2013			31 декабря 2012		
	Мини- мальные лизинговые платежи	Проценты	Основная сумма	Мини- мальные лизинговые платежи	Проценты	Основная сумма
Менее 1 года	19 889	2 080	17 809	65 290	13 663	51 627
От 1 года до 5 лет	—	—	—	20 808	2 343	18 465
Свыше 5 лет	—	—	—	95	15	80
	19 889	2 080	17 809	86 193	16 021	70 172

Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

Подверженность Группы валютному, процентному риску и риску ликвидности по кредитным и лизинговым обязательствам представлена в примечании 30.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства представляют собой авансы, полученные от покупателей и заказчиков.

Краткосрочные обязательства

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Торговая кредиторская задолженность	3 445 871	2 740 904	3 327 344
Задолженность по расчетам с персоналом	712 511	1 191 071	1 730 931
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	749 728	554 522	998 949
Прочая кредиторская задолженность	93 632	103 880	119 108
Итого	5 001 742	4 590 377	6 176 332

Подверженность Группы валютному риску и риску ликвидности по торговой и прочей кредиторской задолженности представлена в примечании 30.

Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Платежи в социальные фонды	173 715	147 141	127 714
НДС	277 758	88 149	102 585
Налог на имущество	17 409	48 072	41 977
Штрафы и пени	47	65	10 051
Прочие налоги	90 330	78 345	72 468
Итого	559 259	361 772	354 795

Примечание 20. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Передача электроэнергии	39 848 753	45 142 081
Продажа электроэнергии	8 406 316	-
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	532 622	431 233
Прочая выручка	414 014	334 918
Итого	49 201 705	45 908 232

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прочая выручка включает в себя услуги по ремонту, монтажу и обслуживанию объектов, услуги аренды, транспортные услуги.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа объявила о прекращении вида деятельности по продаже электрической энергии и мощности в связи с присвоением ООО «Энерготрейдинг» статуса гарантированного поставщика в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «МРСК Волги» на территории Пензенской области (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 23 декабря 2013 года № 910) с 1 января 2014 года.

Примечание 21. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Передача электроэнергии	17 894 367	15 988 170
Приобретение электроэнергии	9 998 760	8 906 695
Расходы на персонал (примечание 22)	9 366 919	8 417 646
Амортизация	4 092 233	3 602 343
Расходы на материалы	1 936 772	1 814 226
Консультационные услуги	904 372	867 860
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	530 815	512 560
Аренда	458 298	374 145
Электрическая энергия для внутреннего потребления	356 825	339 709
Налоги, помимо налога на прибыль	273 799	235 160
Охранные услуги	214 592	180 463
Страхование	160 308	121 608
Социальные расходы и расходы на благотворительность	49 820	57 505
Банковские услуги	19 543	18 002
(Восстановление)/начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(104 285)	275 951
Прочие расходы	664 471	422 607
Итого	46 817 609	42 134 650

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 22. Расходы на персонал

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Заработная плата	7 417 885	6 533 600
Платежи в социальные фонды	2 154 578	1 865 393
Расходы, относящиеся к плану с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности работников	(205 544)	18 653
Итого	9 366 919	8 417 646

Примечание 23. Прочие доходы и расходы, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Возмещения неустоек по контрактам	94 942	118 809
Списанная кредиторская задолженность	9 760	12 999
Прибыль от выбытия основных средств	8 076	5 058
Прочие расходы, нетто	(52 185)	(183 483)
Итого	60 593	(46 617)

Примечание 24. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Финансовые доходы		
Процентные доходы	29 518	44 867
Амортизация дисконта по финансовым активам	631	–
	30 149	44 867

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(676 171)	(344 667)
Расходы, относящиеся к пенсионным планам с установленными выплатами	(72 729)	(82 221)
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(11 561)	(10 172)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(13 943)	(35 898)
Убыток от выбытия финансовых активов	(95)	(27)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	–	(100)
	(774 499)	(473 085)
Итого	(744 350)	(428 218)

Примечание 25. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)
Начисление текущего налога	2 444	384 382
Корректировка налога за прошлые периоды	(832 649)	13 005
Расход по отложенному налогу на прибыль	1 079 671	470 705
Расход по налогу на прибыль	249 466	868 092

Ставка налога на прибыль Группы в соответствии с российским налоговым законодательством составляет 20%.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже приводится сверка суммы, рассчитанной по действующей налоговой ставке, и суммы фактических расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	%	За год, закончившийся 31 декабря 2012 (пересчитанный)	%
Прибыль до налогообложения	1 700 339	100	3 298 747	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке	340 068	20	659 749	20
Корректировка налога на прибыль предыдущих периодов	(832 649)	(49)	13 005	0
Налоговый эффект от корректировки налоговой стоимости основных средств	598 482	35	-	-
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль, и необлагаемых доходов	143 565	8	195 338	6
Итого расход по налогу на прибыль	249 466	15	868 092	26

Отложенные налоговые активы и обязательства

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2013 года представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2013	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в со- ставе прочего совокупного дохода	1 января 2013 (пересчитанный)
Кредиторская задолженность	62 511	(135 760)	-	198 271
Торговая и прочая дебиторская задолженность	595	(106 320)	-	106 915
Обязательства по выплате вознаграждений	273 257	(52 529)	47 517	278 269
Запасы	-	(3 123)	-	3 123
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	232 034	232 034	-	-
Отложенные налоговые активы	568 397	(65 698)	47 517	586 578
Основные средства	(3 468 271)	(1 003 277)	-	(2 464 994)
Запасы	(12 136)	(12 136)	-	-
Прочие внеоборотные активы	(100 983)	1 440	-	(102 423)
Отложенные налоговые обязательства	(3 581 390)	(1 013 973)	-	(2 567 417)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(3 012 993)	(1 079 671)	47 517	(1 980 839)

В 2013 году Группа пересчитала налог на прибыль за предыдущие периоды (2011–2012 годы) в связи с принятием к вычету для целей налогообложения мобилизационных расходов, которые ранее были капитализированы в налоговой стоимости основных средств.

В результате сумма налога на прибыль, излишне начисленного в предыдущие периоды, в соответствии со скорректированными налоговыми декларациями, представленными в налоговые органы, составила 832 649 тыс. руб. Кроме этого, Группа исправила налоговую стоимость основных средств, что привело к увеличению отложенных налоговых обязательств Группы на 598 482 тыс. руб.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2012 года представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2012 (пересчитанный)	Признано в составе доходов или расходов	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2012 (пересчитанный)
Кредиторская задолженность	198 271	(167 379)	-	365 650
Торговая и прочая дебиторская задолженность	106 915	60 792	-	46 123
Обязательства по выплате вознаграждений	278 269	(8 581)	42 484	244 366
Запасы	3 123	(4 153)	-	7 276
Отложенные налоговые активы	586 578	(119 321)	42 484	663 415
Основные средства	(2 464 994)	(355 304)	-	(2 109 690)
Прочие внеоборотные активы	(102 423)	3 920	-	(106 343)
Отложенные налоговые обязательства	(2 567 417)	(351 384)	-	(2 216 033)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(1 980 839)	(470 705)	42 484	(1 552 618)

Примечание 26. Связанные стороны

(а) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года материнской компанией Группы является ОАО «Россети».

Операции с материнской компанией представлены ниже:

	Обороты за год, закончившийся 31 декабря 2013	Конечное сальдо 31 декабря 2013	Обороты за год, закончившийся 31 декабря 2012	Конечное сальдо 31 декабря 2012
Выручка				
Прочие продажи	-	-	-	-
Операционные расходы				
Консалтинговые услуги	(211 645)	12 487	(218 440)	12 888

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «Россети».

Большинство операций со связанными сторонами Группы осуществляется с бывшими дочерними компаниями РАО «ЕЭС» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

Группа не признавала резервов по сомнительным долгам в отношении расчетов с материнской компанией.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(б) Операции с предприятиями, находящимися под общим контролем материнской компании

Операции с дочерними и зависимыми обществами материнской компании представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Выручка		
Предоставление имущества в аренду	733	–
Прочие продажи	61 446	2 865
Операционные расходы		
Расходы по передаче энергии ФСК ЕЭС	5 295 020	–
Арендная плата	8 232	–
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	271	–
Прочие расходы	18 819	9 909

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 2013 года, составила 21,6% (2012 года: 15,1%) от общей суммы выручки, в том числе 23,45% (2012 год: 14,8%) от выручки от передачи электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии, возникшие по операциям с компаниями, контролируемые государством, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили 21,09% (2012 год: 44%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

С 14 июня 2013 года операции с ОАО «ФСК ЕЭС» отражены в составе операций с предприятиями, находящимися под общим контролем материнской компании вследствие передачи 79,64% акций, принадлежавших государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество) в пользу ОАО «Россети». Поэтому доля операций с предприятиями, находящимися под контролем государства, в стоимости передачи электроэнергии снизилась по сравнению с 2012 годом.

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от ОАО «Сбербанк РФ», составили 98% (2012 год: 84%) 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, отраженным в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, и страховые взносы на социальное обеспечение.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Членам Совета директоров и руководителям высшего звена Группы были выплачены следующие суммы вознаграждения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013		За год, закончившийся 31 декабря 2012	
	члены совета директоров	руководители высшего звена	члены совета директоров	руководители высшего звена
Зарплата и премии	34 011	93 616	32 745	100 451

Примечание 27. Операционная аренда

Предполагаемые суммы арендной платы за имущество в соответствии с заключенными договорами аренды составляют:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Менее 1 года	130 984	159 767	314 483
От 1 до 5 лет	313 967	350 049	405 009
Свыше 5 лет	2 857 309	3 128 216	3 395 650
Итого	3 302 260	3 638 032	4 115 142

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, увеличивается 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 2013 года, в отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 458 298 тыс. руб. (в 2012 году: 374 145 тыс. руб.).

Арендные платежи по договорам аренды, в которых Компания выступает как арендодатель, представлены ниже:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Менее 1 года	21 049	76 106	41 894
От 1 до 5 лет	62 300	225 384	89 199
Свыше 5 лет	188 542	400 214	855 029
Итого	271 891	701 704	986 122

Арендные платежи регулярно пересматриваются для приведения в соответствие с рыночными условиями. Большинство договоров аренды зданий заключается на 49 лет.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 28. Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2013 года у Группы существуют будущие обязательства по договорам на приобретение и строительство основных средств на сумму 2 467 774 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 824 159 тыс. руб.; на 1 января 2012 года: 616 725 тыс. руб.).

Примечание 29. Условные обязательства

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны 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, нанесенном 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 могут оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных 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 практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. 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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

Примечание 30. Финансовые инструменты

(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. В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:
 - Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (не скорректированные).
 - Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
 - Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Уровень 1	505 091	512 295	531 926
Уровень 2	–	–	–
Уровень 3	–	–	–
Итого	505 091	512 295	531 926

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	1 056 150	2 088 351	2 014 301
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам)	4 147 376	3 172 147	3 544 597
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	505 005	512 114	531 716
Прочие внеоборотные активы (за минусом резерва по сомнительным долгам)	86	181	210
Итого	5 708 617	5 772 793	6 090 824

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на трех наиболее значительных покупателей Группы в Саратовской, Самарской и Оренбургской областях, представленных региональными сбытовыми компаниями, составила 1 439 886 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года (три наиболее значительных покупателя по состоянию на 31 декабря 2012 года: 1 225 601 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 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Передача электроэнергии	3 770 803	3 687 980	3 665 095
Продажа электроэнергии и мощности	726 662	–	–
Продажа теплоэнергии собственным потребителям	185 751	–	–
Услуги по подключению потребителей	18 763	18 480	25 825
Прочая выручка	156 711	299 836	408 647
За минусом резерва по сомнительным долгам	(794 824)	(931 927)	(740 208)
Итого	4 063 866	3 074 369	3 359 359

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на отчетную дату распределение торговой дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2013		31 декабря 2012		1 января 2012	
	общая балансовая стоимость	обесценение	общая балансовая стоимость	обесценение	общая балансовая стоимость	обесценение
Непросроченная	3 526 701	(3 816)	3 195 777	(335 899)	3 219 351	(7 037)
Просроченная не более 3 месяцев	436 231	(33 263)	211 847	(16 934)	231 319	(31 465)
Просроченная на 3-6 месяцев	109 283	(25 427)	95 706	(20 171)	61 479	(11 704)
Просроченная на 6-12 месяцев	357 060	(224 312)	43 046	(30 421)	103 606	(63 856)
Просроченная на срок более года	593 057	(588 138)	613 671	(584 475)	702 165	(659 261)
Итого	5 022 332	(874 956)	4 160 047	(987 900)	4 317 920	(773 323)

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 1 января 2012
Сальдо на 1 января	987 900	773 323	1 531 971
Начисление дополнительного резерва по сомнительным долгам	127 066	989 254	468 112
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(231 351)	(713 303)	(567 875)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(8 659)	(61 374)	(658 885)
Сальдо на 31 декабря	874 956	987 900	773 323

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 непосредственного 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, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью данного инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми активами, и прогнозируются потоки денежных средств от операционной деятельности.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и влияния взаимозачетов:

По состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Финансовые обязательства							
Необеспеченные кредиты и займы	13 918 817	17 708 866	579 598	570 075	3 822 719	12 736 474	-
Обязательства по финансовой аренде	17 809	19 889	14 163	5 726	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 529 461	3 561 551	3 558 351	3 200	-	-	-
Итого	17 466 087	21 290 306	4 152 112	579 001	3 822 719	12 736 474	-

По состоянию на 31 декабря 2012 года:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Финансовые обязательства							
Необеспеченные кредиты и займы	10 714 087	12 679 158	467 551	460 980	4 959 503	6 791 124	-
Обязательства по финансовой аренде	70 172	86 193	39 924	25 366	20 119	689	95
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 844 784	2 844 784	2 836 452	8 332	-	-	-
Итого	13 629 043	15 610 135	3 343 927	494 678	4 979 622	6 791 813	95

По состоянию на 1 января 2012 года:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Финансовые обязательства							
Необеспеченные кредиты и займы	6 856 985	8 367 647	258 278	261 116	1 410 157	6 438 096	-
Обязательства по финансовой аренде	150 948	202 867	61 722	53 893	66 349	20 673	230
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 446 452	3 453 437	3 017 561	435 876	-	-	-
Итого	10 454 385	12 023 951	3 337 561	750 885	1 476 506	6 458 769	230

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (окончание)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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 17. 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 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Итого обязательств	24 175 028	19 626 775	16 956 184
Собственный капитал	26 210 148	25 240 425	23 179 712
Соотношение заемного и собственного капитала	92%	78%	73%

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, прибыль до уплаты процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА) была следующей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
ЕБИТДА	6 536 922	7 329 308

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.

Утверждено Ревизионной комиссией
(протокол от 7 апреля 2014 года № 10)

Приложение 6

Заключение Ревизионной комиссии

Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компании Волги»
7 апреля 2014 года, Москва

Вводная часть

Сведения о составе Ревизионной комиссии

Состав Ревизионной комиссии избран решением Общего собрания акционеров	Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» от 11 июня 2013 года № 7/2013
Председатель, Секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» от 1 июля 2013 года № 01 Протокол Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» от 29 декабря 2013 года № 6
Председатель Ревизионной комиссии	Кормушкина Л.Д.
Секретарь Ревизионной комиссии	Кабизьскина Е.А.
Члены Ревизионной комиссии	Князев С.А., Хохолькова К.В., Мешалова Г.И.

Срок проведения ревизии

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 г.; Уставом ОАО «МРСК Волги» (далее – Общество) и Положением о Ревизионной комиссии Общества в период с 19 марта 2014 года по 7 апреля 2014 года. Ревизионной комиссией Общества проведена оценка достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год.

Основание ревизии

Решение Ревизионной комиссии Общества (протокол № 9 от 14 марта 2014 года).

Цель ревизии

Осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год (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 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

Объект ревизии

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности Общества.

При проведении проверки (ревизии) были использованы:

- Федеральный закон от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- приказ Минфина РФ от 29 июля 1998 года №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- положения (стандарты) по бухгалтерскому учету (ПБУ);
- приказ Минфина РФ от 2 июля 2010 года № N 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное приказом ФСФР России от 4 октября 2011 года №11-д6/пз-н;
- иные законодательные акты и внутренние организационно-распорядительные документы Общества.

Приложение 6. Заключение Ревизионной комиссии (продолжение)

Сведения об Обществе

Полное наименование	Открытое акционерная общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
Место нахождения (юридический адрес)	410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44
Почтовый адрес	410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 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 года. Свидетельство серии 64 № 002263079
ИНН	64509235977
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	<p>Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети» Адрес: 443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106, «Б», корп. 133</p> <p>Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские распределительные сети» Адрес: 410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44</p> <p>Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети» Адрес: 432042, г. Ульяновск, ул. Ефремова, д. 48</p> <p>Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго» Адрес: 430003, г. Саранск, проспект Ленина, д. 50</p> <p>Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» Адрес: 440000, г. Пенза, ул. Пушкина/ул. Гладкова, д. 1/2</p> <p>Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» Адрес: 460024, г. Оренбург, ул. им. Маршала Г.К. Жукова, д. 44</p> <p>Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго» Адрес: 428000, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проспект И. Яковлева, д. 4/4</p>
Единоличный исполнительный орган	Рябкин Владимир Анатольевич, Генеральный директор с 2008 года 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 2009 года

Сведения об аудиторе

Полное наименование организации	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
ОГРН	1027700125628
Место нахождения (юридический адрес)	129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, комната 3035
Почтовый адрес	123317, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, блок «С», этаж 31.
Решение общего собрания акционеров по утверждению кандидатуры аудитора	Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» от 11 июня 2013 года № 7/2013
Решение Совета директоров по утверждению условий договора с Аудитором	Протокол заседания Совета директоров № 2 от 25 июля 2013 года
Договор с Аудитором	Договор на оказание аудиторских услуг № C-VSKZ-13- 00771 от 26 июля 2013 года
Аудиторское заключение	«Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО МРСК Волги» за 2013 год», б/н, от 3 марта 2014 года

Приложение 6. Заключение Ревизионной комиссии (продолжение).

Аналитическая часть

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2013 год не содержит существенных искажений.

При проверке достоверности финансовой отчетности нами определен критерий существенности ошибки отчетности в соответствии с утвержденной учетной политикой Общества в размере более 5% стоимости имущества (обязательств) от соответствующей строки баланса и более 5% от соответствующей строки отчета о финансовых результатах.

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 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 пользователей этой отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности отчетности Общества.

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.

Ревизионная комиссия в ходе проверки (ревизии) полагалась в том числе на заключение аудитора Общества ЗАО «КПМГ» от 3 марта 2014 года.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована в соответствии с учетной политикой Общества на отчетный год, утвержденной приказом от 26 марта 2008 года № 74 «Об учетной политике ОАО «МРСК Волги» (с учетом изменений и дополнений, внесенных приказами от 31 марта 2008 года № 90/1, от 31 декабря 2008 года № 294, от 31 декабря 2009 года № 403, от 31 декабря 2010 года № 405, от 28 марта 2011 года № 101, от 27 апреля 2011 года № 138, от 27 октября 2011 года № 371, от 31 декабря 2011 года № 484, от 229 декабря 2012 года № 702, от 30 апреля 2013 года № 172).

Совокупность способов ведения Обществом бухгалтерского учета, составляющих учетную политику, 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.

Годовой отчет Общества, выносимый на утверждение Годового общего собрания акционеров, содержит сведения, предусмотренные Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 4 октября 2011 года № 11-46/пз-н.

Результатом деятельности Общества в отчетном году явилась чистая прибыль в размере 54,955 млн руб., что ниже плана на 90,4% и ниже показателя прошлого года на 95,3%.

Стоимость чистых активов на 31.12.2013 г составляет 42 673 млн. руб. при размере уставного капитала Общества 17 857 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 65 319 млн руб., по сравнению с началом года балансовая стоимость активов выросла на 7,4%.

Внеоборотные активы занимают 88% в структуре актива баланса, их величина по состоянию на 31.12.2013 г. составила 57 442 млн руб., что на 7,3% выше размера внеоборотных активов по состоянию на 1 января 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2013 года общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года выросла на 44,6% и составила 5 394 млн рублей.

Собственные средства Общества за отчетный год снизились на 0,55% и по состоянию на 31 декабря 2013 года составили 42 659 млн руб., или 65,3% от общей величины пассива баланса.

Кредиторская задолженность по сравнению с началом 2013 года выросла на 24,6%: по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 5 195 млн руб..

Приложение 6. Заключение Ревизионной комиссии (окончание).

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией отчетности Общества:

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество страниц в документе
1.	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013	14 февраля 2014 года	2
2.	Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2013	14 февраля 2014 года	1
3.	Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2013	14 февраля 2014 года	2
4.	Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2013	14 февраля 2014 года	2
5.	Пояснения к бухгалтерской отчетности за 2013 год (Пояснительная записка)	14 февраля 2014 года	108
6.	Годовой отчет ОАО «МРСК Волги» 2013 год (без учета приложений)	4 апреля 2014 года	181

Итоговая часть

По результатам проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2013 года Ревизионная комиссия:

1. Выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества во всех существенных отношениях.

2. Фактов нарушений установленного нормативными актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на достоверность данных Отчетности Общества, не обнаружила.

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и Пояснительной запиской, являющимися неотъемлемыми составными частями Годового отчета Общества за 2013 год.

Председатель Ревизионной комиссии
Л.Д. Кормушкина

Члены Ревизионной комиссии
С.А. Князев
Е.А. Кабизьскина
К.В. Хохолькова
Г.И. Мешалова

ОЗНАКОМЛЕННЫ:

Генеральный директор
ОАО «МРСК Волги»
В.А. Рябкин

Главный бухгалтер
ОАО «МРСК Волги»
И.А. Тамленова