



НАДЕЖНАЯ КОМАНДА

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

2014

НАДЕЖНАЯ КОМАНДА

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2014

www.mrsk-volgi.ru



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2014

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2014 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги»

Предварительно утвержден решением
Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
12 мая 2015 года (протокол от 15 мая 2015 года № 22)



Генеральный директор
В. А. Рябикин

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4	5. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	48	9. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	86	ПРИЛОЖЕНИЯ	114
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	6	6. ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	54	ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. НАПРАВЛЕНИЕ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	88	1. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	116
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	8	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	56	ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА	91	2. ОБЗОР СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ	128
1. ПОРТРЕТ КОМПАНИИ	10	АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	57	10. ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ	94	3. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ	154
ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ	12	КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА	63	11. О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	98	4. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ	160
СТРУКТУРА КОМПАНИИ	13	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	65	КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	100	5. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО	162
ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	14	7. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	66	СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	104	6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	206
2. СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	16	ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	68	12. ОХРАНА ТРУДА И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА	106		
МИССИЯ И ЦЕЛИ	18	ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	70	ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА ПО ОХРАНЕ ТРУДА	108		
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ	19	ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ	72	ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА	109		
3. ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	20	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ	76	13. СПРАВОЧНАЯ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	112		
АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	22	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	77				
КОМПАНИЯ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ	24	8. ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА	78				
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	27						
4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	28						
СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	30						
ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	30						
ДОЧЕРНИЕ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ ОБЩЕСТВА	47						

ВВЕДЕНИЕ

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее – ОАО «МРСК Волги», Общество, Компания) создано 29 июня 2007 года в городе Саратове в качестве стопроцентной дочерней компании ОАО РАО «ЕЭС России» на основании решения единственного учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (распоряжение Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 22 июня 2007 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: Чувашской Республики, Республики Мордовии, Оренбургской, Пензенской, Саратовской, Самарской и Ульяновской областей с центром управления в г. Саратове.

История реформирования Общества

29 июня 2007 года

ОАО «МРСК Волги» создано в качестве стопроцентной дочерней компании ОАО РАО «ЕЭС России» для обеспечения функционирования распределительных сетевых компаний

С 1 октября 2007 года

Осуществление функций единоличного исполнительного органа

- ОАО «Волжская МРК»
- ОАО «Оренбургэнерго»
- ОАО «Чувашэнерго»
- ОАО «Пензаэнерго»
- ОАО «Мордовэнерго»

1 апреля 2008 года

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

ОАО «МРСК Волги»

ФИЛИАЛЫ:

- Саратовские распределительные сети
- Ульяновские распределительные сети
- Оренбургэнерго
- Самарские распределительные сети
- Мордовэнерго
- Чувашэнерго
- Пензаэнерго

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



С уважением,
Егор Вячеславович Прохоров

Председатель Совета директоров
ОАО «МРСК Волги»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ И ИНВЕСТОРЫ!

Подводя итоги 2014 года, следует отметить, что ОАО «МРСК Волги» вело и продолжает вести активную деятельность, ориентированную прежде всего на повышение показателей операционной эффективности, обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей, обновление производственных активов, доступность электросетевой инфраструктуры и развитие клиентских сервисов.

Важную роль в развитии Компании и реализации интересов акционеров, в т.ч. в решении стратегических вопросов, стоявших перед Обществом в 2014 году, выполнял Совет директоров, который определяет приоритетные направления стратегического развития Общества и устанавливает ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу.

Как и в предыдущие периоды, система корпоративного управления в Компании направлена на обеспечение прозрачности управленческих процессов и операций. Особое значение для Общества приобретает наличие эффективной системы внутреннего контроля как основы формирования надлежащего корпоративного управления, обеспечивающей защиту интересов акционеров, инвесторов и партнеров посредством непрерывного контроля за соблюдением законодательства, нормативных актов и стандартов профессиональной деятельности. В отчетном году Советом директоров утверждены такие внутренние документы, как новые редакции Политики внутреннего контроля, Политики управления рисками, Политики внутреннего аудита.

Неизменное следование высоким стандартам корпоративного управления и развития интегрированных коммуникаций позволили укрепить деловую репутацию ОАО «МРСК Волги» как социально ответственной, открытой для взаимодействия Компании, ориентированной на конструктивный диалог с бизнес-сообществом, акционерами, инвесторами, клиентами, общественными организациями. Особое значение для реализации проектов Общества по развитию электросетевой инфраструктуры имеет налаженное эффективное взаимодействие с органами власти субъектов федерации на территории зоны ответственности Компании.

Одной из важнейших задач Компании в прошедшем году являлась реализация мероприятий по централизации и автоматизации казначейских функций в соответствии с поручением Президента РФ от 07.05.2014 г. № Пр-1032, Правительства РФ от 13.05.2014 г. № ИШ-П13-3464, директивы Правительства РФ от 08.08.2014 г. № 5110п-П13, направленной Федеральным агентством по управлению государственным имуществом, «о создании единых казначейств в компаниях с государственным участием и их дочерних организациях». В 2015 году работа по реализации проекта «Единое казначейство» будет продолжена.

Решение масштабных задач, стоявших перед Компанией в отчетном периоде, стало возможно только благодаря сплоченности, высокой самоотдаче и профессионализму трудового коллектива ОАО «МРСК Волги».

Общество обладает всеми необходимыми ресурсами, человеческим, производственным и финансово-экономическим потенциалом для достижения поставленных целей в сферах роста надежности электроснабжения, энергоэффективности, инновационного развития, клиентоориентированности и качества услуг.

Несомненно, продолжение в 2015 году взятого курса на дальнейшее повышение эффективности работы будет способствовать развитию Компании, росту ее инвестиционной привлекательности и увеличению капитализации в интересах акционеров. Подтверждением правильно взятого курса является факт повышения в 2014 году рыночной капитализации Общества на 36%.

От имени Совета директоров благодарю коллектив и менеджмент ОАО «МРСК Волги», акционеров и членов Совета директоров за проведенную работу, направленную на обеспечение стабильности Компании, а также за добросовестный труд и высокий профессионализм, способствующий эффективному использованию распределительно-сетевых активов Общества, поддержанию их надежности и привлечению инвестиционных ресурсов на благо Компании в целом.

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



С уважением,
Владимир Анатольевич Рябикин

Генеральный директор,
Председатель Правления
ОАО «МРСК Волги»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ, ИНВЕСТОРЫ, КЛИЕНТЫ И ПАРТНЕРЫ!

По итогам работы в 2014 году ОАО «МРСК Волги» вновь зарекомендовало себя как стабильную, устойчивую, динамично развивающуюся компанию, лидирующую на рынке услуг по передаче электроэнергии и технологического присоединения в регионах зоны своей ответственности.

Несмотря на ограничение роста тарифов на передачу электроэнергии, Обществом в 2014 году получен положительный финансовый результат по чистой прибыли (45 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 226 млн руб.

В течение отчетного периода менеджмент Компании уделял особое внимание вопросам реализации планов стратегического и инновационного развития, повышения эффективности использования производственных активов, снижения издержек, роста клиентоориентированности и прозрачности процедуры технологического присоединения.

Группа «Россети», в которую входит ОАО «МРСК Волги», проводит политику опережающего развития электросетевой инфраструктуры, так как это дает стимул и предоставляет возможности для социально-экономического развития территорий. Являясь ключевой распределительной электросетевой компанией в зоне своей ответственности, Общество реализует значимые для регионов инвестиционные проекты. Одним из наиболее масштабных объектов отчетного года является введенная в эксплуатацию новая подстанция 110/10 кВ «Аэропорт» в Саратовской области, предназначенная для электроснабжения строящегося аэропортового комплекса «Центральный». В рамках подготовки инфраструктуры Республики Мордовии к чемпионату

мира по футболу 2018 года началась реализация проекта «Строительство энергетического производственно-технологического комплекса-сооружения ПС 110/10 кВ «Посоп».

ОАО «МРСК Волги» принимает активное участие в интеграции оперативной и производственной деятельности группы компаний ОАО «Россети». Так, персонал Общества принимал активное участие в подготовке электросетевой инфраструктуры Сочинского энергорайона и обеспечении надежного энергоснабжения в период проведения Олимпийских и Паралимпийских игр.

Большое внимание в ОАО «МРСК Волги» уделяется развитию персонала. Показатель высокого уровня этой работы – победа бригады ОАО «МРСК Волги» на межрегиональных и международных соревнованиях профессионального мастерства, состоявшихся в 2014 году.

Убежден, что, обладая серьезным потенциалом, ОАО «МРСК Волги» и в дальнейшем будет успешно развиваться, внося достойный вклад в развитие электросетевого комплекса Среднего Поволжья и Оренбуржья.

Подводя итоги 2014 года, выражаю благодарность менеджменту и коллективу Компании за слаженное взаимодействие и сотрудничество, высокие результаты и эффективность работы, конструктивный и системный подход к развитию электросетевой инфраструктуры.

**ПОРТРЕТ
КОМПАНИИ**



**ОПЫТ, ПРОФЕССИ
И СПЛОЧЁННОСТЬ КОЛЛЕКТИ
ЯВЛЯЮТСЯ ВАЖНЕЙШИМ ФАКТОРОМ, ОПРЕДЕ
В ОБЕСПЕЧЕНИИ НАДЕЖНОГО
РЕГИОНОВ СРЕДНЕГО ПОВО**

**ОАНАЛИЗМ
ИВА «ОАО МРСК ВОЛГИ»
ЛЯЮЩИМ ЛИДИРУЮЩИЕ ПОЗИЦИИ КОМПАНИИ
О ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
ЛЖЬЯ И ОРЕНБУРЖЬЯ**

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: Саратовской, Самарской, Оренбургской, Пензенской и Ульяновской областей, Республики Мордовии, Чувашской Республики, общей площадью 403,5 тыс. км², численностью населения более 12,4 млн человек, с центром управления в городе Саратове.

ОСНОВНЫМИ ВИДАМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЮТСЯ:

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

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.

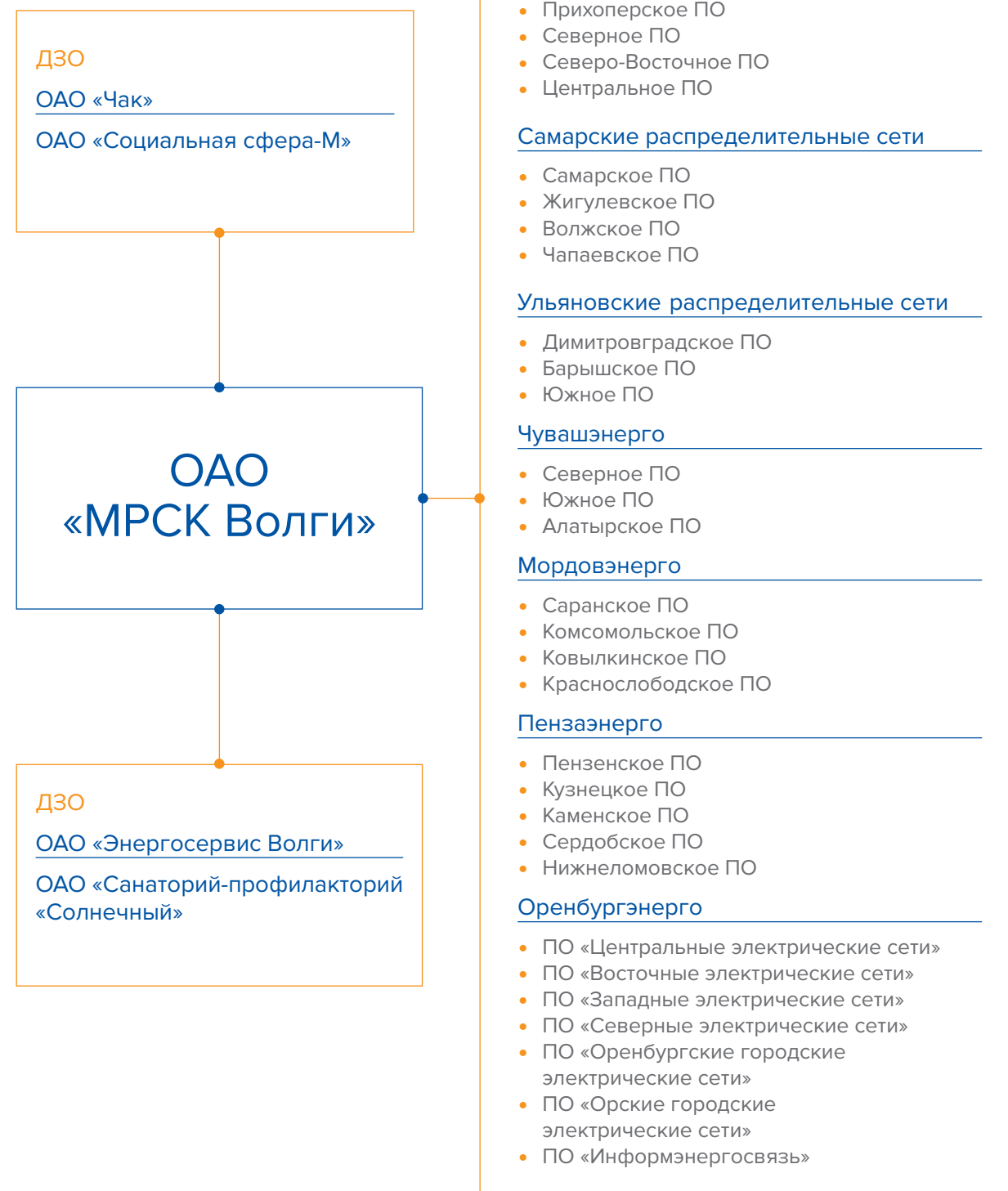
Производственный потенциал ОАО «МРСК Волги» включает в себя:

1 694 ПС 35-220 кВ установленной мощностью **27 698,7 МВА**

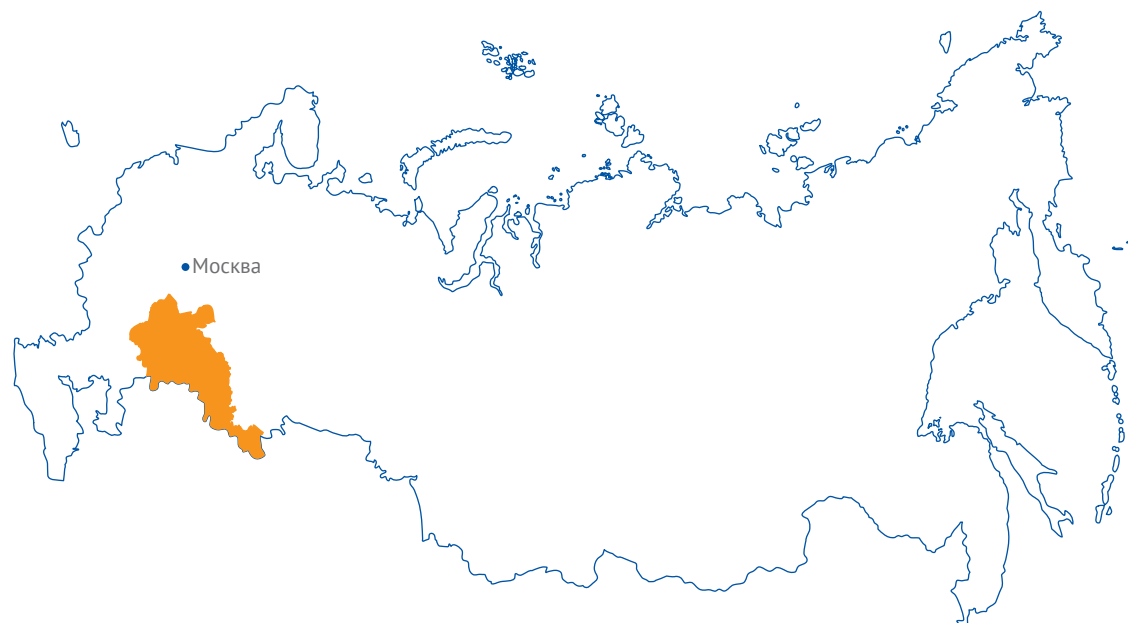
45 254 ТП 6-10-35/0,4 кВ установленной мощностью **7 530,64 МВА**

ЛЭП 0,4-220 кВ по цепям общей протяженностью **224 898,8 км**

Структура Компании



География деятельности и положение в отрасли



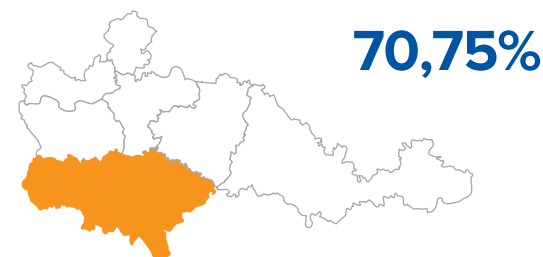
Наиболее крупными компаниями, осуществляющими аналогичную деятельность на территории функционирования ОАО «МРСК Волги», являются:

- 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» филиал КЖД на территории Ульяновской области;
- ООО «Оренбургэнерго», ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть» на территории Оренбургской области;
- ЗАО «Пензенская Горэлектросеть», ООО «Сетевая компания» на территории Пензенской области;
- ЗАО ТФ «Ватт», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» на территории Республики Мордовия;
- ООО «Коммунальные технологии», ОАО «Канашские ГЭС» на территории Чувашской Республики.

Основными потребителями услуг ОАО «МРСК Волги» являются сбытовые организации, созданные в результате реформирования ОАО РАО «ЕЭС России»: ОАО «Самара-энерго», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго», ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «ЭнергосбыТ Плюс», ЗАО «Оренбургсельэнерго», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», а также потребители – субъекты оптового и розничного рынков электрической энергии, самыми крупными из которых являются ООО «ТНС энерго Пенза», ОАО «Межрегионэнерго» и ООО «Русэнерго».

ДОЛЯ ОБЩЕСТВА НА РЫНКЕ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2014 ГОДУ

Саратовские распределительные сети



70,75%

- площадь Саратовской области – 101,2 тыс. км²
- население – 2 493,02 тыс. чел.

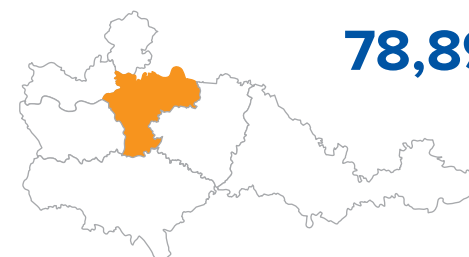
Самарские распределительные сети



81,14%

- площадь Самарской области – 53,6 тыс. км²
- население – 3 211,2 тыс. чел.

Ульяновские распределительные сети



78,89%

- площадь Ульяновской области – 37,2 тыс. км²
- население – 1 267,6 тыс. чел.

Мордовэнерго



98,19%

- площадь Республики Мордовия – 26,1 тыс. км²
- население – 809,5 тыс. чел.

Пензаэнерго



69,64%

- площадь Пензенской области – 43,4 тыс. км²
- население – 1 360,6 тыс. чел.

Оренбургэнерго



82,70%

- площадь Оренбургской области – 123,7 тыс. км²
- население – 2 001,1 тыс. чел.

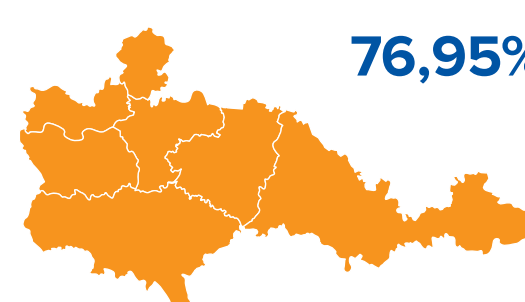
Чувашэнерго



63,87%

- площадь Чувашской Республики – 18,3 тыс. км²
- население – 1 238,1 тыс. чел.

ОАО «МРСК Волги»



76,95%



**СТРАТЕГИЯ
И ПЕРСПЕКТИВЫ
РАЗВИТИЯ**

**ЧЕТКОЕ ВИДЕНИЕ
И ГОТОВНОСТЬ К РЕАЛИЗАЦИИ
ЛЕЖАТ В ОСНОВЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПЛАНОВ
И СЛУЖАТ ЭФФЕКТИВНЫМ
ДОСТИЖЕНИЯ ПОСТАВЛЕННЫХ**

**ПЕРСПЕКТИВ
ИИ МАСШТАБНЫХ ЗАДАЧ
КОМПАНИИ
ИНСТРУМЕНТОМ ДЛЯ
ОСНОВНЫХ ЦЕЛЕЙ**

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, предотвращения 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 Общества, 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:

- 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.

Во исполнение требований Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 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 2014 году получен положительный финансовый результат по чистой прибыли (45 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 226 млн руб.

На 2015 год намечены следующие основные направления в работе Компании.

- **Повышение надежности электроснабжения потребителей, обеспечение системной безопасности.**

Инвестиционные затраты Компании на 2015 год запланированы в сумме 2 159 млн руб., ввод основных производственных фондов – 2 596 млн руб., что соответствует утвержденным в установленном порядке субъектами РФ инвестиционным программам на 2015–2020 гг. Затраты на ремонты на 2015 год планируются на уровне 2014 года в сумме 1 443 млн руб.

- **Реализация мероприятий по централизации и автоматизации казначейской функции.**

Данное направление является особо важной задачей Общества и реализуется в рамках исполнения поручений Президента РФ от 07.05.2014 г. № Пр-1032, поручения Правительства РФ от 13.05.2014 г. № ИШ-П13-3464, директивы Правительства РФ от 08.08.2014 г. № 5110п-П13, направленной Федеральным агентством по управлению государственным имуществом, «О создании единых казначейств в компаниях с государственным участием и их дочерних организациях».

В условиях текущих тарифных решений, падения ликвидности финансовых рынков Группе Россети, в которую входит ОАО «МРСК Волги», необходимо работать над сокращением операционных затрат, и этого можно добиться в том числе за счет экономии на масштабе.

Создание единого казначейства – логичный этап эволюции любого холдинга, позволяющий снизить расходы на основные банковские продукты, программное обеспечение, операционные затраты за счет отказа от дублирующих функций. Необходимо также учитывать, что количество платежных операций неравномерно распределено в течение месяца, при этом ресурсы формируются исходя из их пикового числа. Создание единого казначейства позволит более эффективно распределять их в рамках группы компаний.

Управление ликвидностью дочерних компаний позволит добиваться лучших условий от банков по активным операциям, т. е. при увеличении объема размещаемых средств компания может рассчитывать на лучшие ставки. Кроме того, общее казначейство повысит надежность финансовых вложений за счет гарантированного применения единых высоких требований к контрагентам и сосредоточения контроля над операциями на верхнем уровне.

ОАО «Россети», в части системы контроля над операциями, в настоящее время утверждает бюджеты дочерних обществ, в рамках которых происходит расходование средств. После создания единого казначейства платежи также будут осуществляться в рамках согласованных параметров, при этом прозрачность операций повысится.

- **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.

- **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 снижению 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.

Реализация мероприятий ПУЭ позволит Обществу снизить стоимость обслуживания единицы электротехнического оборудования к 2018 году не менее, чем на 15% от уровня 2012 года.

- **Снижение потерь электрической энергии.**

Целевым ориентиром в части снижения потерь электроэнергии в соответствии с разделом VI (Целевые ориентиры) Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 г. № 511-р, является снижение к 2017 году величины потерь на 11% по отношению к уровню 2012 года. Данные целевые ориентиры планируется достичь путем реализации «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2014 г. и на период до 2019 г.».

**ИНФОРМАЦИЯ
ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ
И ИНВЕСТОРОВ**



ИНФОРМАЦИОНН
КОНСТРУКТИВНОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С АКЦИ
СОБЛЮДЕНИЕ БАЛАНСА
ЯВЛЯЮТСЯ НЕИЗМЕННЫМИ ПРИ

АЯ ОТКРЫТОСТЬ,
ОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ,
ИНТЕРЕСОВ
НЦИПАМИ РАБОТЫ КОМПАНИИ

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

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.

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.

Эмиссионная история

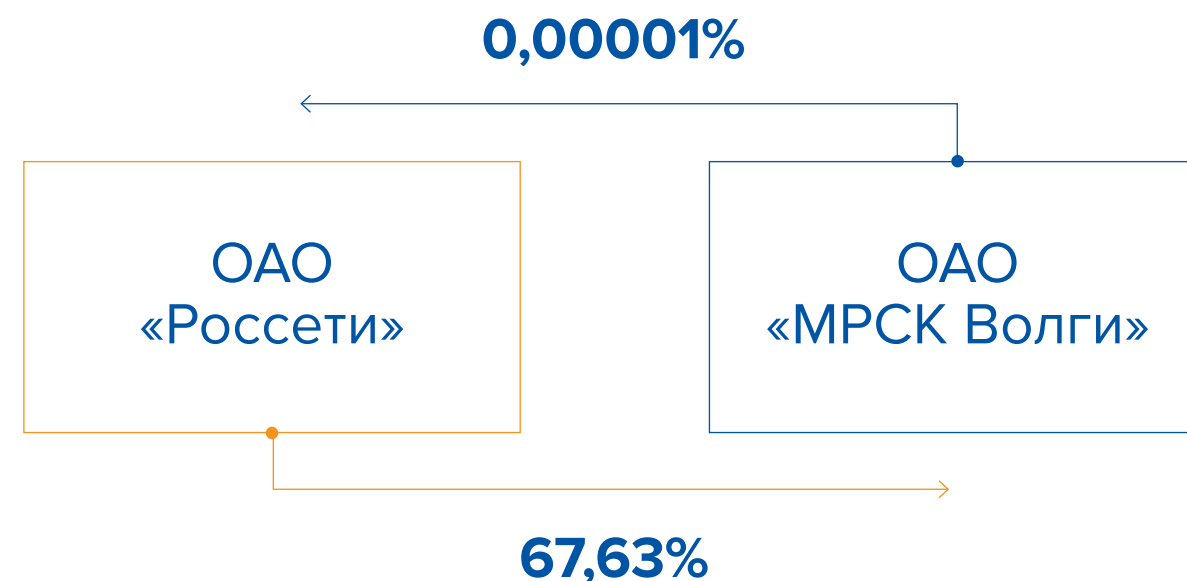
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	Количество акций, шт.	Способ размещения	Размер уставного капитала по итогам выпуска ценных бумаг, руб.
10 октября 2007 года	1-01-04247-E	100 000 000	Приобретение акций единственным учредителем 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)				

Статистическая информация о численности зарегистрированных лиц*

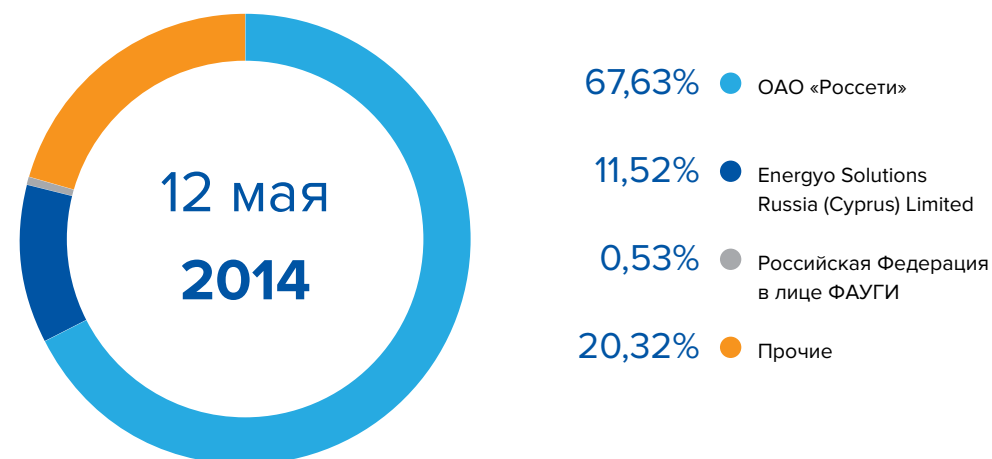
Тип держателя акций	Количество держателей	% от общего количества акций
Владельцы – физические лица, из них:	17 898	2,5605
резиденты РФ	17 871	2,5497
нерезиденты РФ	27	0,0108
Владельцы – юридические лица, из них:	133	4,0736
резиденты РФ	122	4,0606
нерезиденты РФ	11	0,013
Номинальные держатели	7	93,3217
Доверительные управляющие	1	0,0009
Залогодержатели	0	0
Акции неустановленных лиц	1	0,0433
Всего	18 040	100

* на 31 декабря 2014 года без учета данных о клиентах номинальных держателей.

Сведения об акциях, находящихся в перекрестном владении

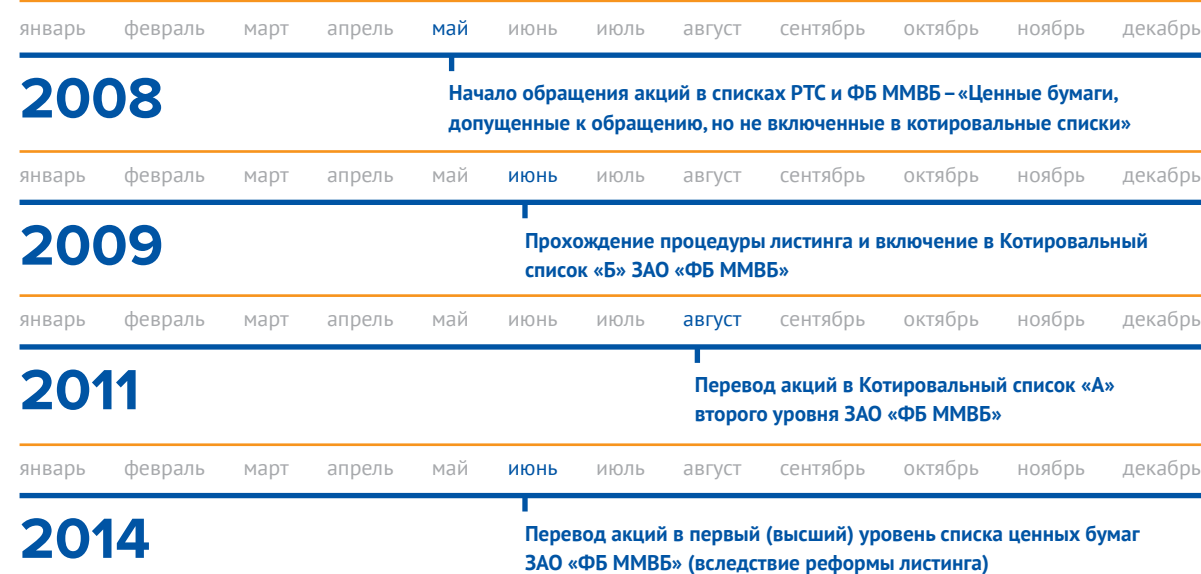


Структура акционерного капитала*



* Информация приведена по состоянию на 12 мая 2014 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.

Компания на рынке ценных бумаг



АКЦИИ ОАО «МРСК Волги» включены в индексы:

MICEX BMI

индекс акций широкого рынка

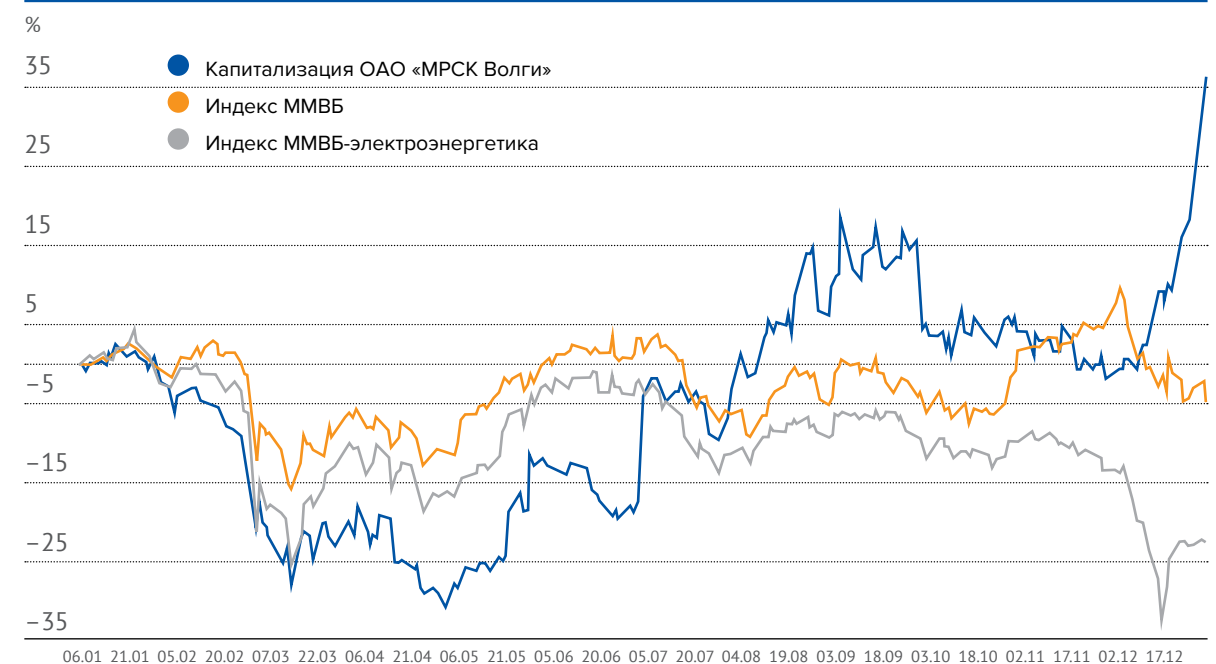
MICEX SC

индекс акций компаний базовой капитализации

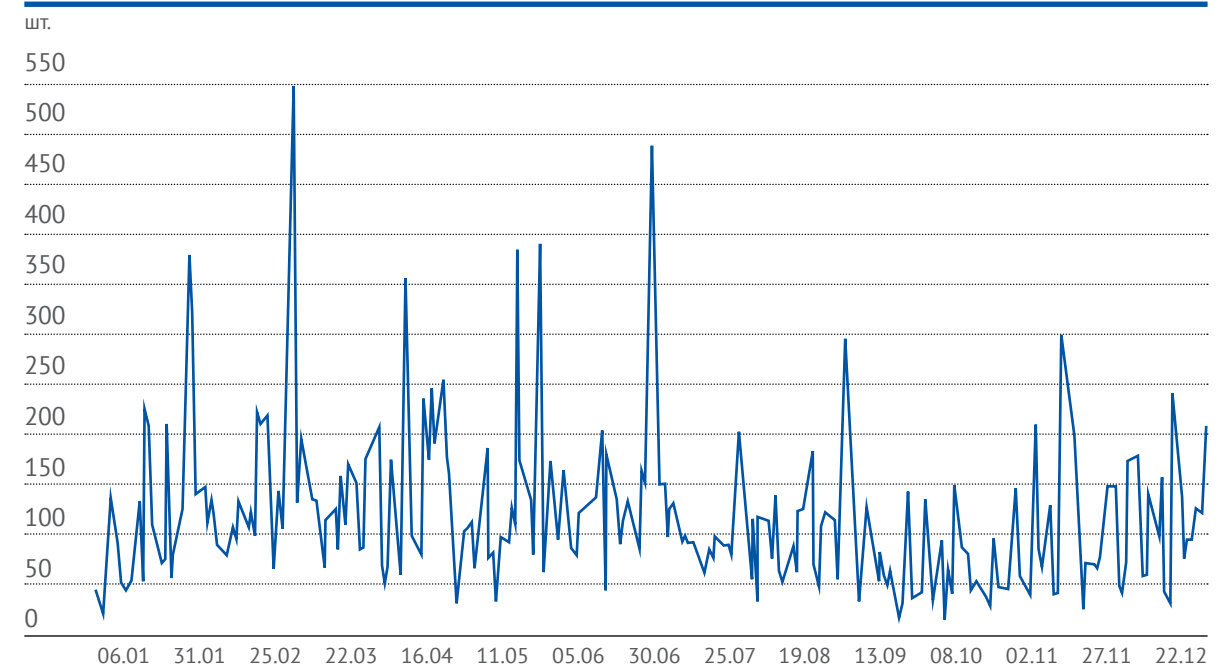
MICEX PWR

отраслевой индекс электроэнергетики

Динамика капитализации ОАО «МРСК Волги» (по итогам торгов на ММВБ в 2014 году)



Динамика сделок (по данным ММВБ) в 2014 году



В течение всего отчетного периода российский и, следовательно, рынок акций компаний электросетевого сектора находились под давлением украинского фактора, расширенных санкций в отношении России со стороны западных стран, а также ослабления рубля и падения цен на нефть.

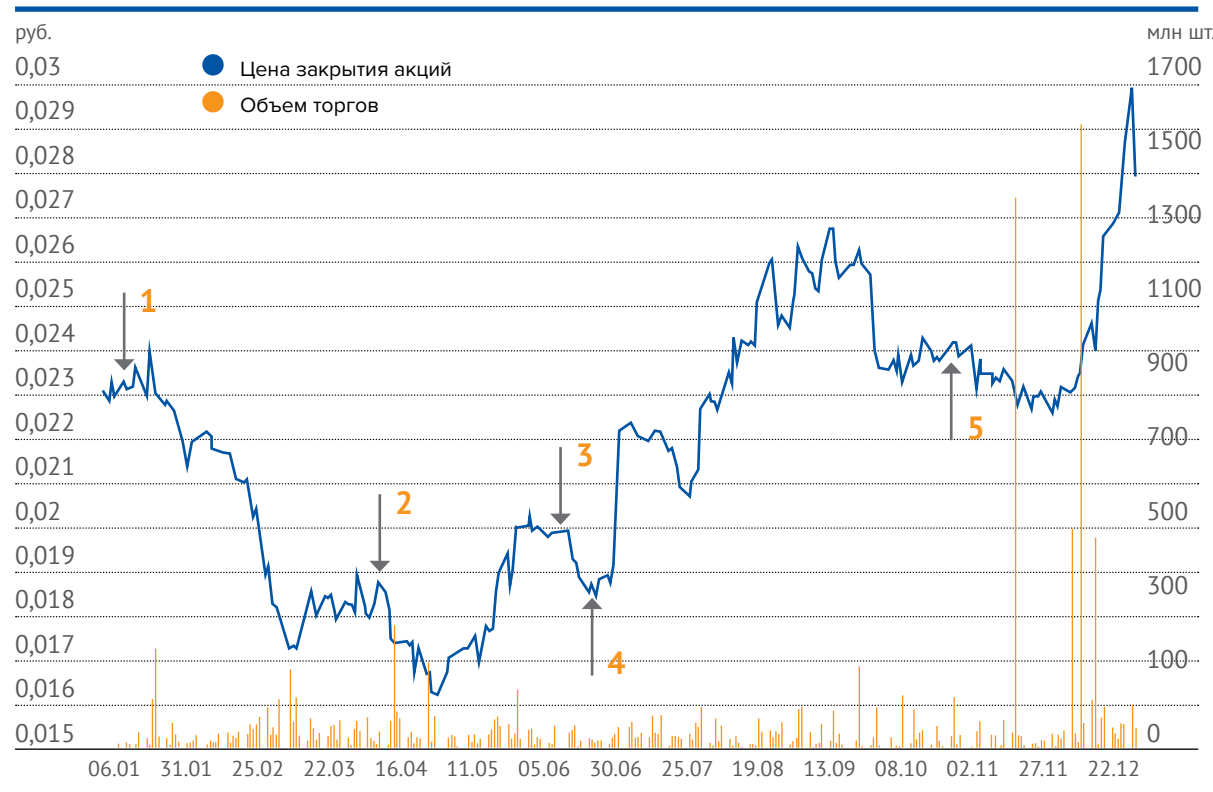
Основным новостным фоном для котировок акций ОАО «МРСК Волги» в 2014 году стали общие новости распределительного сектора:

- в 1-м квартале – новости, касающиеся сохранения регуляторной неопределенности в сетевом секторе, неясности в вопросе приватизации, а также информация СМИ о предложениях Минэкономразвития в части финансирования инвестиционных программ естественных монополий;
- во 2-м квартале – новости, касающиеся обсуждения Правительством отмены одноставочного тарифа для предприятий, напрямую подключенных к электростанциям, информации о подготовке Минэнерго проекта постановления Правительства о смене ГП за долги перед сетевыми

компаниями, а также об одобрении Правительством РФ компенсации выпадающих доходов электросетевых компаний от техприсоединения;

- в 3-м квартале – из новостей, по мнению аналитиков положительно повлиявших на рынок акций электросетевого сегмента, следует отметить информацию о переговорах ОАО «Россети» с западными компаниями и китайскими инвесторами о вложениях в электросетевую комплекс своих дочерних структур;
- в 4-м квартале – новости, касающиеся переноса на неопределенный срок планов Правительства по приватизации компаний МРСК, готовности ОАО «Россети» расторгнуть контракт с дочерней компанией «ЭРДФ Восток» (управляющей ТРК), а также информации Интерфакс об обсуждении на правкомиссии вопроса о возможной передаче одной или нескольких МРСК в управление ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Иркутскэнерго» или ОАО «Интер РАО».

Динамика котировок акций и объемов торгов с указанием событий, оказавших значительное влияние на эти изменения (по итогам торгов на ММВБ в 2014 году)



- Информация в СМИ о предложении Минэкономразвития о запрете финансирования инвестпрограмм естественных монополий за счет тарифов.
- Подтверждение Moody's международного кредитного рейтинга на уровне Ba2.
- Одобрение Правительством РФ компенсации выпадающих доходов электросетевых компаний от техприсоединения.
- Принятие решения ГОСА о выплате дивидендов по итогам 2013 года.
- Публикация отчетности за 9 месяцев 2014 года по РСБУ (сокращение чистого убытка).

Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика Общества направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и увеличение его рыночной капитализации. Политика основывается на балансе интересов Общества и его акционеров.

Дивидендная политика Компании определяется Положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества от 24 августа 2010 года (протокол от 25 августа 2010 года № 2).

Дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- расчет дивидендов основан на использовании прибыли без учета влияния переоценки финансовых вложений;

- необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты.

Распределение прибыли в 2012–2014 годах*

	за 2011 г. (ГОСА 2012)	за 2012 г. (ГОСА 2013)	за 2013 г. (ГОСА 2014)	2013/2012
Нераспределенная чистая прибыль, ВСЕГО (тыс. руб.), в т. ч.:	1 305 932	1 161 973	54 955	4,73%
Резервный фонд (тыс. руб.)	65 297	58 098	2 748	4,73%
Прибыль на развитие (тыс. руб.)	1 040 628	812 793	34 349	4,23%
Дивиденды (тыс. руб.)	200 007	291 082	17 858	6,14%
Погашение убытков прошлых лет (тыс. руб.)	----	----	----	----
На выплату дивидендов, тыс. руб.	200 007	291 082	17 858	6,14%
% от ЧП	15,32	25,05	32,50	129,74%
Размер дивиденда на 1 акцию, руб.	0,00112	0,00163	0,0001	6,13%

* Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний (ГОСА). В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2014 года будет принято по итогам решения годового общего собрания акционеров (ГОСА).

ГОСА 2012 (за 2011 г.) – протокол ГОСА № 5/2012 от 15 июня 2012 года
ГОСА 2013 (за 2012 г.) – протокол ГОСА № 7/2013 от 14 июня 2013 года
ГОСА 2014 (за 2013 г.) – протокол ГОСА № 8/2014 от 23 июня 2014 года

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества (по состоянию на 31 декабря 2014 года)

Период	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям (включая налоги), руб.	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям, %
2007		
2008		Годовыми общими собраниями акционеров были приняты решения не выплачивать дивиденды по итогам года
2009		
2010		
2011	198 453 102,93	99,22
2012	288 854 208,61	99,23
2013	17 693 776,63	99,08



**КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

**ПРОЗРАЧНОСТЬ И
КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
И ОБОСНОВАННЫХ СТРАТЕГИИ
ОБЕСПЕЧИВАЮТ КОМПАНИИ ДОВЕРИЕ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИЦИОННОГО СООБЩЕСТВА**

**ЭФФЕКТИВНОСТЬ
ПРИНЯТИЯ, ПРИНЯТИЕ ВЗВЕШЕННЫХ
ИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ
НЕРОВ И ИНВЕСТИЦИОННОГО СООБЩЕСТВА**

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Структура и принципы корпоративного управления

Корпоративное управление – это система взаимодействия, которая отражает баланс интересов органов управления Компании, акционеров, заинтересованных лиц и направлена на обеспечение прав и удовлетворение интересов акционеров по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Следование высоким стандартам корпоративного управления в Компании позволяет создать атмосферу доверия между всеми участниками корпоративного управления, повышает эффективность принятия управленческих решений, что в долгосрочной перспективе ведет к повышению инвестиционной привлекательности Общества.

В целях обеспечения прозрачных и эффективных механизмов управления Компании, а также соблюдения высоких этических норм при осуществлении деятельности в Обществе действуют Кодекс корпоративной этики и Кодекс корпоративного управления, которые закрепляют признанные во всем мире высокие стандарты корпоративной практики, а также регулируют такие вопросы, как конфликт интересов, запрет на использование служебного положения и инсайдерской информации, порядок подготовки и раскрытия информации о результатах деятельности Компании.

Кроме того, Компания стремится к соблюдению положений Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Центрального банка РФ от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», сведения о соблюдении которого представлены в приложении № 1 к годовому отчету.

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_obschestvom_i_otchetnaya_informatsiya/korporativnie dokumenty/vnutrennie dokumenty_obschestva/

Информация о деятельности Общества раскрывается на регулярной основе на русском и английском языках на интернет-сайте Общества, что 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>.

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

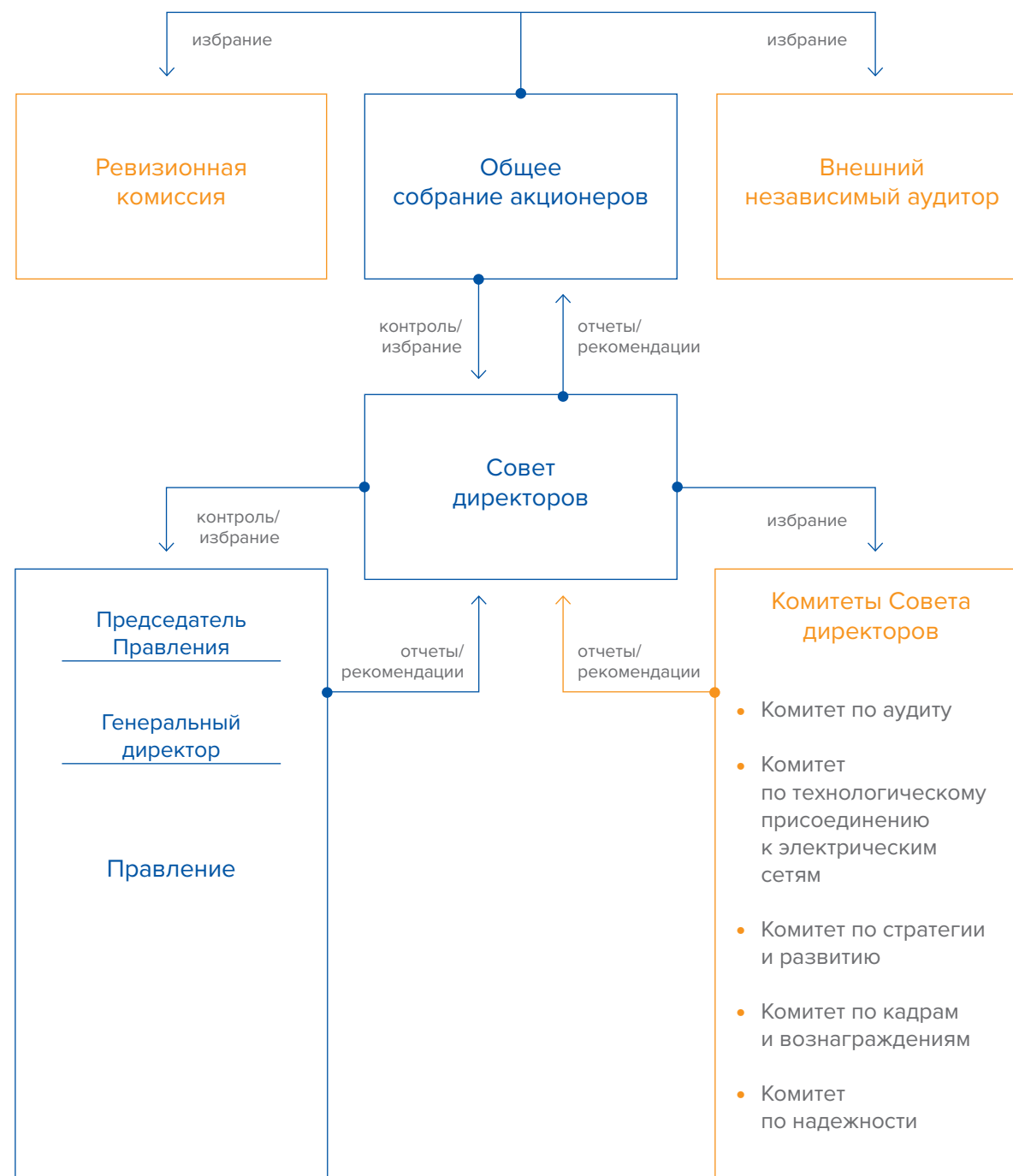
Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным аспектам деятельности Компании. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом. 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 23.06.2014 года (протокол от 23.06.2014 г. № 8/2014).

В отчетном периоде состоялось одно Общее собрание акционеров.

Организационная структура органов управления и контроля на 31 декабря 2014 года



23 июня 2014 года годовым Общим собранием акционеров Общества подведены итоги деятельности Компании за 2013 год: утвержден годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества по результатам 2013 финансового года. Принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям по итогам 2013 года, утвержден аудитор Общества – ООО «Эрнст энд Янг», а также избраны составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества. Годовым Общим собранием акционеров были одобрены новые редакции Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества и Положения о 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_sobraniy_aktsionerov/

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации и Уставом

Общества к компетенции Общего собрания акционеров. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

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 13.06.2012 года (протокол от 15.06.2012 г. № 5/2012).

Совет директоров избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Решение о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Компании.

Количественный состав Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в соответствии с Уставом Общества составляет 11 (одиннадцать) человек. В действующий состав Совета директоров вошли три независимых директора, что обеспечивает объективность принимаемых Советом директоров решений и сохранение баланса интересов различных групп акционеров. 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 течение 2014 года в состав Совета директоров входили:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Совет директоров, действовавший в период с 11 июня 2013 года по 23 июня 2014 года	Совет директоров, избранный 23 июня 2014 года
Адлер Юрий Вениаминович		
Башинджаган Астхик Арташесовна		
Варварин Александр Викторович		
Гаврилова Татьяна Владимировна		
Гурьянов Денис Львович		
Куликов Денис Викторович		
Лисавин Андрей Владимирович		
Малков Денис Александрович		
Мамин Виктор Викторович		
Ожегина Наталья Климентьевна		
Панкстыанов Юрий Николаевич		
Прохоров Егор Вячеславович		
Ремес Сеппо Юха		
Розенцвайг Александр Шойлович		
Рябикин Владимир Анатольевич		
Стрельцов Сергей Викторович		

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

(избран решением годового Общего собрания акционеров 23.06.2014 года)

Председатель Совета директоров:

ПРОХОРОВ Егор Вячеславович
Заместитель Генерального директора по финансам ОАО «Россети»

Год рождения: 1982

Образование: высшее. Окончил Санкт-Петербургский Государственный Университет по специальности «Математические методы в экономике», кандидат экономических наук. Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

Члены Совета директоров:

РЯБИКИН Владимир Анатольевич
Генеральный директор, Председатель Правления Общества

Год рождения: 1965

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

АДЛЕР Юрий Вениаминович
Начальник отдела стандартов и методологии Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»

Год рождения: 1975

Образование: высшее. Окончил Уральскую Государственную Юридическую Академию по специальности «Юриспруденция». Акциями Общества не владеет.

КУЛИКОВ Денис Викторович
Советник Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов (с января 2015 года – Ассоциация профессиональных инвесторов)

Год рождения: 1975

Образование: высшее. Окончил Московскую государственную юридическую академию по специальности «Юрист». По состоянию на 31 декабря 2014 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале – 0,0017%, доля принадлежащих обыкновенных акций – 0,0017%).

ВАРВАРИН Александр Викторович
Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению Российского союза промышленников и предпринимателей

Год рождения: 1975

Образование: высшее. Окончил Институт международного права и экономики им. А. С. Грибоедова (г. Москва) по специальности «Правоведение». Акциями Общества не владеет.

ЛИСАВИН Андрей Владимирович
Министр тарифного регулирования Калужской области

Год рождения: 1977

Образование: высшее. Окончил Таганрогский государственный радиотехнический университет, магистр менеджмента по направлению «Менеджмент». Акциями Общества не владеет.

ГУРЬЯНОВ Денис Львович
Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»

Год рождения: 1977

Образование: высшее. Окончил Российский Университет Дружбы народов, Магистр права. Акциями Общества не владеет.

РОЗЕНЦВАЙГ Александр Шойлович

Год рождения: 1962

Образование: высшее. Окончил Самарский экономический институт по специальности «Управление материальными ресурсами и организация оптовой торговли средствами производства» и получил квалификацию «Экономист». Акциями Общества не владеет.

ПАНКСТЬЯНОВ Юрий Николаевич
Директор Департамента тарифной политики
ОАО «Россети»

Год рождения: 1980

Образование: высшее. Окончил Государственный Университет Управления и получил квалификацию «Менеджер». Акциями Общества не владеет.

МАЛКОВ Денис Александрович
Начальник Департамента балансов
и учета электроэнергетики ОАО «Россети»

Год рождения: 1974

Образование: высшее. Окончил Уральский государственный технический университет — УПИ по специальности «Электропривод и автоматика промышленных установок и технологических комплексов» и получил квалификацию «Инженер-электромеханик». Акциями Общества не владеет.

В 2014 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. В 2014 году Совет директоров провел 26 заседаний, из них 2 в очно-заочной форме, и принял решение по 264 вопросам.

Основные группы вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в 2014 году, по категориям



МАМИН Виктор Викторович
Директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Министерства энергетики РФ

Год рождения: 1982

Образование: высшее. Окончил ГОУВПО Норильский индустриальный институт по специальностям «Экономика и управление на предприятии (в металлургии)» и «Бухгалтерский учет, анализ и аудит» с получением квалификации «Экономист-менеджер» и «Экономист». Акциями Общества не владеет.

В 2014 году Совет директоров Компании утвердил несколько направлений деятельности на текущий период в качестве приоритетных, среди которых:

- **Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функций внутреннего аудита.**

В течение всего года Совет директоров концентрировал значительные усилия на совершенствовании системы управления рисками, внутреннего аудита и контроля Компании.

В целях формирования единой методологической базы по внутреннему аудиту, внутреннему контролю и управлению рисками в ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети» на основе типовых Политик внутреннего контроля, управления рисками внутреннего аудита в Обществе организована работа по подготовке внутренних документов Компании.

На заседании Совета директоров Общества 24.07.2014 года (протокол от 25.07.2014 г. № 2) были утверждены в новой редакции Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги», Политика управления рисками ОАО «МРСК Волги», Политика внутреннего аудита ОАО «МРСК Волги».

- **Аттестация оборудования, материалов и систем на объектах Общества.**

Аттестация оборудования направлена на поддержание бесперебойного электроснабжения потребителей, надежного, безопасного и эффективного функционирования энергообъектов, повышение надежности и безопасности за счет предотвращения поставок оборудования, материалов и систем, не соответствующих по своим характеристикам требованиям отраслевой нормативно-технической документации, стандартам и условиям применения, повышение качества изготовления, технических характеристик оборудования и материалов за счет организации работы с изготовителями и поставщиками по результатам эксплуатации оборудования на действующих объектах.

Поставленные цели планируется достичь при помощи исключения возможности поставок на объекты оборудования, не соответствующего требованиям отраслевой НТД, стандартам и условиям применения для организации эксплуатационной деятельности и реализации инвестиционных программ.

- **Целесообразность применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности.**

Данные рекомендации созданы для содействия повышению конкурентоспособности и созданию условий для устойчивого развития организаций, реализации их целей и задач в области инновационного и технологического развития, путем совершенствования механизмов создания и управления правами на результаты интеллектуальной деятельности.

Рекомендации предусматривают мероприятия в области организационного, финансового, кадрового обеспечения деятельности по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности, а также мониторинга эффективности системы управления правами на результаты интеллектуальной деятельности.

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

В рамках данного решения в целях обеспечения доступности энергетической инфраструктуры и в целях недопущения неэффективной загрузки вновь вводимого и существующего электросетевого оборудования утверждены Методические указания по определению резерва мощности на центрах питания Общества, Типовая форма Технического задания на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период и Типовые документы по технологическому присоединению.

На заседаниях Совета директоров регулярно рассматривались вопросы производственному оборудованию утверждены Общества, отчеты Генерального директора по различным направлениям деятельности Общества и о выполнении решений Совета директоров. Кроме того, на заседаниях Совета директоров регулярно рассматривались вопросы, связанные с одобрением сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. В 2014 году было одобрено 76 таких сделок (обзор представлен в приложении № 2).

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом в 2014 году не совершалось.

Полная версия решений, принятых Советом директоров в 2014 году, размещена на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/soveto_direktorov/resheniya_soveta_direktorov/

Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлено, что по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. Решением годового Общего собрания акционеров 30.05.2008 года (протокол от 07.06.2008 г. № 1/2008) утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, которое регламентирует виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров.

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.

Вознаграждения членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» (руб.)

Наименование показателя	2014 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	11 648 458,00
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	82 034,58
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	11 730 492,58

Участие членов Совета директоров Общества в заседаниях Совета директоров и Комитетов в 2014 году

Ф.И.О. члена Совета директоров	Период действия СД	Участие членов СД в заседаниях в 2014 году*	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ				
				По аудиту	По стратегии и развитию	По надежности	По кадрам и вознаграждениям	По техническому присоединению к электрическим сетям
Адлер Юрий Вениаминович	с 11.06.2013 – 23.06.2014 с 23.06.2014	26/26			5/5			
Башинджаган Астхик Арташесовна	с 11.06.2013 – 23.06.2014	5/14			2/5			
Варварин Александр Викторович	с 11.06.2013 – 23.06.2014 с 23.06.2014	5/14			2/5		9/9	4/4
Гаврилова Татьяна Владимировна	с 11.06.2013 – 23.06.2014	11/14	4/5	5/5			4/5	
Гурьянов Денис Львович	с 11.06.2013 – 23.06.2014 с 23.06.2014	26/26	10/10	6/6			4/4	
Куликов Денис Викторович	с 23.06.2014	12/12					4/4	
Лисавин Андрей Владимирович	с 23.06.2014	5/12					1/3	
Малков Денис Александрович	с 23.06.2014	12/12	5/5				4/4	
Мамин Виктор Викторович	с 23.06.2014	4/12					5/5	
Ожегина Наталья Климентьевна	с 11.06.2013 – 23.06.2014	11/14						
Панкстыанов Юрий Николаевич	с 11.06.2013 – 23.06.2014 с 23.06.2014	24/26	8/10	9/11			1/1	
Прохоров Егор Вячеславович	с 11.06.2013 – 23.06.2014 с 23.06.2014	26/26	5/5				5/5	
Ремес Сеппо Юха	с 11.06.2013 – 23.06.2014	13/14	5/5	5/5				
Розенцвайг Александр Шойлович	с 23.06.2014	12/12						
Рябикин Владимир Анатольевич	с 11.06.2013 – 23.06.2014 с 23.06.2014	26/26						
Стрельцов Сергей Викторович	с 11.06.2013 – 23.06.2014	12/14					4/5	

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

Комитеты Совета директоров

В Обществе сформировано пять Комитетов Совета директоров:

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

Рассматривая вопросы в рамках своей компетенции, Комитеты проводят детальный анализ материалов и осуществляют подготовку рекомендаций Совету директоров, тем самым улучшая качество принимаемых Компанией решений. Персональный состав, компетенция, порядок работы Комитетов определяются решениями Совета директоров, а также Положениями о Комитетах, утвержденными Советом директоров Общества. В своей деятельности Комитеты руководствуются федеральными законами, иными нормативными правовыми актами РФ, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, решениями Совета директоров Общества.

Комитеты избираются ежегодно. В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены комитетов избираются на срок до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе, за исключением Комитета по аудиту, где полномочия прекращаются в момент избрания следующего состава Комитета. Полномочия всех или части членов комитета могут быть досрочно прекращены решением Совета директоров Общества. В 2014 году действовало по два состава Комитетов.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Комитет по аудиту разрабатывает для представления Совету директоров рекомендации и предложения, касающиеся осуществления контроля над процессом и процедурами подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками, выбором независимого внешнего аудитора и оценкой его работы на соответствие действующему законода-

тельству РФ, российским и международным стандартам, по выявлению и предупреждению ситуаций, способствующих возникновению финансовых и операционных рисков.

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров Общества 22.08.2012 г. (протокол от 24.08.2012 г. № 3). Решением Совета директоров Общества 13.03.2015 г. (протокол от 16.03.2015 г. № 17) утверждено Положение о Комитете по аудиту в новой редакции.

В соответствии с Положением Комитет по аудиту вправе привлекать для оказания содействия работе членам Комитета Эксперта для получения независимого, объективного, профессионального мнения по вопросам, отнесенным к компетенции Комитета, в том числе для подготовки материалов и рекомендаций по вопросам повестки заседания Комитета. С 2010 года в качестве эксперта к работе Комитета по аудиту привлекается сотрудник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК» (ОАО «Россети»).

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

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2014 ГОДУ

В отчетном периоде состоялось 10 заседаний Комитета по аудиту, на которых в общей сложности рассмотрено 46 вопросов. В течение 2014 года Комитетом по аудиту Общества рассматривались вопросы организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.

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/sovets_direktorov/komiteti_pri_sovets_direktorov/komitet_po_auditu/

Действующий состав Комитета по аудиту* (избран на заседании Совета директоров Общества 24.07.2014 г.)

Панкстыанов Юрий Николаевич Председатель комитета	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Малков Денис Александрович	Директор Департамента баланса и учета электроэнергии ОАО «Россети»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению

* Должности указаны на момент избрания.

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.

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров Общества 30.10.2009 г. (протокол от 02.11.2009 г. № 9).

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

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2014 ГОДУ

В 2014 году состоялось 11 заседаний Комитета по стратегии и развитию, в том числе два заседания в форме совместного присутствия, на которых в общей сложности рассмотрено 35 вопросов.

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/

Действующий состав Комитета по стратегии и развитию*

(утвержден решениями Совета директоров Общества 24.07.2014 г., 09.02.2015 г.)

Панкстыанов Юрий Николаевич – Председатель Комитета	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»
Богач Елена Викторовна	Начальник Управления стратегического планирования ОАО «Россети»
Богачева Ирина Владимировна	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Иорданиди Кирилл Александрович	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования ОАО «Россети»
Андропов Дмитрий Михайлович **	Заместитель Начальника Управления финансов Департамента корпоративных финансов ОАО «Россети»
Кириллов Юрий Александрович	Директор по экономике и финансам ЗАО «Самарская сетевая компания»
Пучкова Ирина Юрьевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»
Седых Надежда Витальевна	Главный эксперт Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов

* Должности указаны на момент избрания.

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

КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в области обеспечения комплексной надежности работы сетевого оборудования Компании, оценки деятельности технических служб Общества и мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также анализ их исполнения.

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров Общества 24.07.2014 г. (протокол от 25.07.2014 г. № 2).

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

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2014 ГОДУ

В отчетном периоде Комитет по надежности провел 8 заседаний в заочной форме, на которых было рассмотрено 28 вопросов.

Все решения, принятые Комитетом по надежности 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_nadezhnosti/

Действующий состав Комитета по надежности*

(утвержден решением Совета директоров Общества 24.07.2014 г.)

Добахянц Юлия Владимировна – Председатель комитета	Начальник Управления развития оперативно-технологического управления Ситуационно-аналитического центра ОАО «Россети»
Ковтун Сергей Владимирович	Главный эксперт Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»
Кулиев Вячеслав Игоревич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»
Павлов Олег Григорьевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Пучкова Ирина Юрьевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»
Салей Денис Александрович	Заместитель технического директора ЗАО «Самарские городские электрические сети»

* Должности указаны на момент избрания.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Комитет по кадрам и вознаграждениям содействует привлечению в Компанию высококвалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы. Основной задачей Комитета является участие в формировании кадровой политики, разработке принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов коллегиальных и исполнительных органов Компании.

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров Общества 24.07.2014 г. (протокол от 25.07.2014 г. № 2).

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

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2014 ГОДУ

В отчетном году состоялось 9 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям в заочной форме, на которых в общей сложности рассмотрено 19 вопросов.

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/

Действующий состав Комитета по кадрам и вознаграждениям* (утвержден решениями Совета директоров Общества 24.07.2014 г., 16.12.2014 г.)

Гурьянов Денис Львович – Председатель комитета	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Куликов Денис Викторович	Советник Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
Малков Денис Александрович	Директор Департамента балансов и учета электроэнергии ОАО «Россети»
Панкстыанов Юрий Николаевич**	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»

* Должности указаны на момент избрания.

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

КОМИТЕТ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Основной задачей Комитета является мониторинг деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей.

Деятельность Комитета регулируется Положением о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров Общества 05.02.2009 г. (протокол от 05.02.2009 г. № 10).

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

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2014 ГОДУ

В отчетном периоде состоялось 4 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям в заочной форме, на которых в общей сложности рассмотрено 13 вопросов.

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/sovet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_tehnologicheskomu_prisoedineniu_k_elektricheskim_setyam/

Действующий состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям* (утвержден решением Совета директоров Общества 24.07.2014 г.)

Варварин Александр Викторович – Председатель Комитета	Управляющий Директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
Кулиев Вячеслав Игоревич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»
Масалёва Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»
Павлов Олег Григорьевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Реброва Наталья Леонидовна	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»

* Должности указаны на момент избрания.

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

Комитетов вознаграждений и компенсаций, утвержденными Советом директоров Общества.

Общий размер выплаченных вознаграждений членам Комитетов при Совете директоров Общества за 2014 год составил 1 569 000 рублей.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «МРСК Волги» и осуществляет текущее управление Обществом.

Правление действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества, а также Положением о Правлении ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 10.06.2011 г. (протокол от 14.06.2011 г. № 4/2011).

Количественный и персональный состав Правления определяется Советом директоров. Члены Правления Компании, за исключением Председателя Правления Общества, избираются Советом директоров. Председатель Правления является единоличным исполнительным органом управления. В соответствии с Уставом Общества функции Председателя Правления ОАО «МРСК Волги» осуществляет Генеральный директор.

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

В состав Правления входят компетентные и опытные сотрудники Компании, обладающие профессиональной квалификацией по важнейшим функциональным направлениям, что обеспечивает эффективную работу Правления, формирование объективных и независимых решений.

В течение 2014 года произошли следующие изменения в составе Правления: 24.07.2014 г. решением Совета директоров прекращены полномочия члена Правления Общества Кучеренко Владимира Ивановича, новым членом Правления избран Павлов Олег Григорьевич – заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги».

В 2014 году состоялось 32 заседания Правления Общества, в ходе которых обсуждался весь спектр вопросов операционной деятельности Компании.

Работая в направлении развития стандартов корпоративного управления и контрольных процедур, в 2014 году Правление уделяло большое внимание вопросам по управлению рисками в Компании.

На заседаниях Правления на регулярной основе рассматривались текущие отчеты о выполнении бюджетных показателей, принимались решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления – Общих собраний акционеров – хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит Обществу.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ»



РЯБИКИН Владимир Анатольевич
Председатель Правления,
Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1965

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

Входит в состав Правления с 2008 года.

Акциями Общества не владеет.



ПАВЛОВ Олег Григорьевич
Заместитель генерального директора –
главный инженер ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1965

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

Входит в состав Правления с 2014 года.

Акциями Общества не владеет.



ЗАРЕЦКИЙ Дмитрий Львович
Заместитель генерального директора
по инвестиционной деятельности
ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1967

Образование: высшее. Окончил Саратовский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства» и Саратовский государственный социально-экономический университет по специальности «Финансы и кредит». Входит в состав Правления с 2012 года. По состоянию на 31 декабря 2014 года является акционером Общества (доля участия в уставном капитале – 0,00052%, доля принадлежащих обыкновенных акций – 0,00052%).



ПУЧКОВА Ирина Юрьевна
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1963

Образование: высшее. Окончила Саратовский экономический институт по специальности «Планирование промышленности» и Поволжскую академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление». Входит в состав Правления с 2011 года. Акциями Общества не владеет.



РЕБРОВА Наталия Леонидовна
Заместитель генерального директора
по корпоративному управлению
ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1960

Образование: высшее. Окончила Саратовский политехнический институт по специальности «Экономика и организация машиностроительной промышленности». Входит в состав Правления с 2009 года. По состоянию на 31 декабря 2014 года является акционером Общества (доля участия в уставном капитале – 0,000035%, доля принадлежащих обыкновенных акций – 0,000035%).



КУЛИЕВ Вячеслав Игоревич
Заместитель генерального директора
по реализации и развитию услуг
ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1971

Образование: высшее. Окончил Поволжскую академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление». Входит в состав Правления с 2012 года. Акциями Общества не владеет.



ПОНОМАРЕВ Владимир Борисович
Заместитель генерального директора
по безопасности ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1950

Образование: высшее. Окончил Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского по специальности «Геологическая съемка и поиски месторождений полезных ископаемых». Входит в состав Правления с 2012 года. Акциями Общества не владеет.



ТАМЛЕНОВА Ирина Алексеевна
Главный бухгалтер – начальник Департамента
бухгалтерского и налогового учета и отчетности
ОАО «МРСК Волги»

Год рождения: 1965

Образование: высшее. Окончила Саратовский политехнический институт по специальности «Экономика и организация автомобильного транспорта». Входит в состав Правления с 2009 года. Акциями Общества не владеет.



ФРОЛОВ Сергей Петрович
Заместитель генерального директора,
директор филиала ОАО «МРСК Волги» –
«Ульяновские РС»

Год рождения: 1960

Образование: высшее. Окончил Ульяновский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий и городов». Входит в состав Правления с 2009 года. Акциями Общества не владеет.

Вознаграждения членам Правления ОАО «МРСК Волги» (руб.)

Наименование показателя	2014 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 474 709,19
Заработная плата	19 579 817,81
Премии	8 758 774,23
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	10 254 804,80
ИТОГО	40 068 106,03

Члены Правления Общества в отчетном году не совершали сделок по приобретению или отчуждению акций Общества. Иски к членам Правления в течение всего срока деятельности Компании, в том числе в 2014 году, не предъявлялись.

Члены Правления отнесены к 1 категории Высших менеджеров Общества на основании решения Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 13.03.2012 г. (протокол от 15.03.2012 г. № 19).

Материальное стимулирование Высших менеджеров регулируется Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров Общества 22.07.2011 г. (протокол от 26.07.2011 г. № 2).



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Руководство текущей деятельностью ОАО «МРСК Волги» осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор.

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

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

Генеральный директор отвечает за ежедневную работу Общества и ее соответствие финансово-хозяйственному плану, а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества. Результаты управленческих решений Генерального директора Общества отражены в соответствующих разделах настоящего годового отчета.

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

За профессиональные достижения и заслуги в развитии энергетики Владимир Анатольевич Рябикин неоднократно отмечался государственными и отраслевыми наградами. За активное участие в обеспечении бесперебойной работы и надежную эксплуатацию Олимпийских объектов электросетевого комплекса Сочинского энергорайона награжден Нагрудным знаком «За надежную эксплуатацию Олимпийских энергообъектов».

В 2014 году Генеральному директору Общества Рябикину Владимиру Анатольевичу присвоено Почетное звание «Заслуженный работник электросетевого комплекса».

Оплата труда Генерального директора Общества производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров 30.06.2011 г. (протокол от 01.07.2011 г. № 1).

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

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

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества. Ревизионная комиссия действует в соответствии с Положением о Ревизионной комиссии Общества, раскрывающим правовой статус, цель и задачи, права, обязанности, структуру и состав Ревизионной комиссии, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 23.06.2014 г. (протокол от 23.06.2014 г. № 8/2014).

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 в Обществе действовало два состава Ревизионной комиссии.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

(избран решением годового Общего собрания акционеров 23.06.2014 г.)

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

КИМ Светлана Анатольевна

Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ОАО «Россети»

Год рождения: 1981

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

Акциями Общества не владеет.

ЧЛЕНЫ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

ГУСЕВА Елена Юрьевна

Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»

Год рождения: 1970

Образование: высшее. Окончила Академию труда и социальных отношений (г. Москва), и получила квалификацию «Экономист».

Акциями Общества не владеет.

КИРИЛЛОВ Артем Николаевич

Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ОАО «Россети»

Год рождения: 1984

Образование: высшее. Окончил Московский энергетический институт по специальности «Инженер-электротехник». Акциями Общества не владеет.

МАЛЫШЕВ Сергей Владимирович

Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ОАО «Россети»

Год рождения: 1965

Образование: высшее. Окончил Ярославское высшее военное финансовое училище и получил квалификацию «Экономист-финансист».

Акциями Общества не владеет.

ОЧИКОВ Сергей Иванович

Ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «Россети»

Год рождения: 1983

Образование: высшее. Окончил Красноярский государственный технический университет по специальности «Электрические станции и подстанции», а также Сибирский федеральный университет по специальности «Экономика и управление на предприятии в энергетике».

Акциями Общества не владеет.

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

Виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии регулируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 05.10.2007 г. № 1751 пр/3), и изменениями в Положение, утвержденными решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 30.05.2008 г. (протокол от 07.06.2008 г. № 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 2014 году, составил 1 350 000 рублей.

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

ВНЕШНИЕ АУДИТОРЫ

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 30.12.2008 г. № 307-ФЗ и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 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 п. 11 п. 10.2 Устава Общества кандидатура аудитора утверждается Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Волги». Аудитор Общества рекомендуется Общему собранию акционеров Со-

ветом директоров Общества по итогам конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита Общества.

Для проведения аудита бухгалтерской отчетности Общества за 2014 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2014 г., подготовленной в соответствии с МСФО, решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 23 июня 2014 года (протокол от 23 июня 2014 года № 8/2014) утверждено ООО «Эрнст энд Янг».

Размер оплаты услуг аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества. Цена договора на оказание аудиторских услуг внешнего аудитора по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, и по аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по МСФО, между Обществом и ООО «Эрнст энд Янг» составляет 6 417 824,15 руб. (включая НДС). В 2014 году на основании договора аудитору было выплачено 641 782,42 руб.

В отчетном периоде неаудиторские услуги аудитором ООО «Эрнст энд Янг» не оказывались.

Дочерние хозяйственные общества

В системе корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» по состоянию на 31.12.2014 года находятся 4 дочерних общества:

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

26.03.2009 года Советом директоров Компании утвержден Порядок взаимодействия ОАО «МРСК Волги» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет Компания (протокол от 27.03.2009 г. № 14). Порядок регулирует вопросы реализации Компанией прав акционера на общих собраниях акционеров, в Советах директоров и Ревизионных комиссиях, а также определяет общие условия корпоративного взаимодействия ОАО «МРСК Волги» и ее дочерних хозяйственных обществ.

Более подробная информация о дочерних хозяйственных обществах представлена в разделе «Финансовая деятельность» (подраздел «Долгосрочные финансовые вложения»).



**СИСТЕМА
ВНУТРЕННЕГО
КОНТРОЛЯ
И УПРАВЛЕНИЯ
РИСКАМИ**

**НЕПРЕРЫВНЫЙ М
И АНАЛИЗ РИСКОВ ПОЗВОЛ
ПРЕДПРИНИМАТЬ МЕРЫ ПО ИХ НЕЙТРАЛИЗАЦ
УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ И ПРОИЗ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ**

**МОНИТОРИНГ
ЯЕТ СВОЕВРЕМЕННО
ИИ, ЧТО ПОВЫШАЕТ ЭФФЕКТИВНОСТЬ
ВОДСТВЕННОЙ**

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

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

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

В целях развития СВК и УР в Обществе решением Совета директоров Компании 24.07.2014 г. (протокол от 25.07.2014 г. № 2) утверждены следующие внутренние документы:

- Политика внутреннего контроля;
- Политика управления рисками;
- Политика внутреннего аудита.

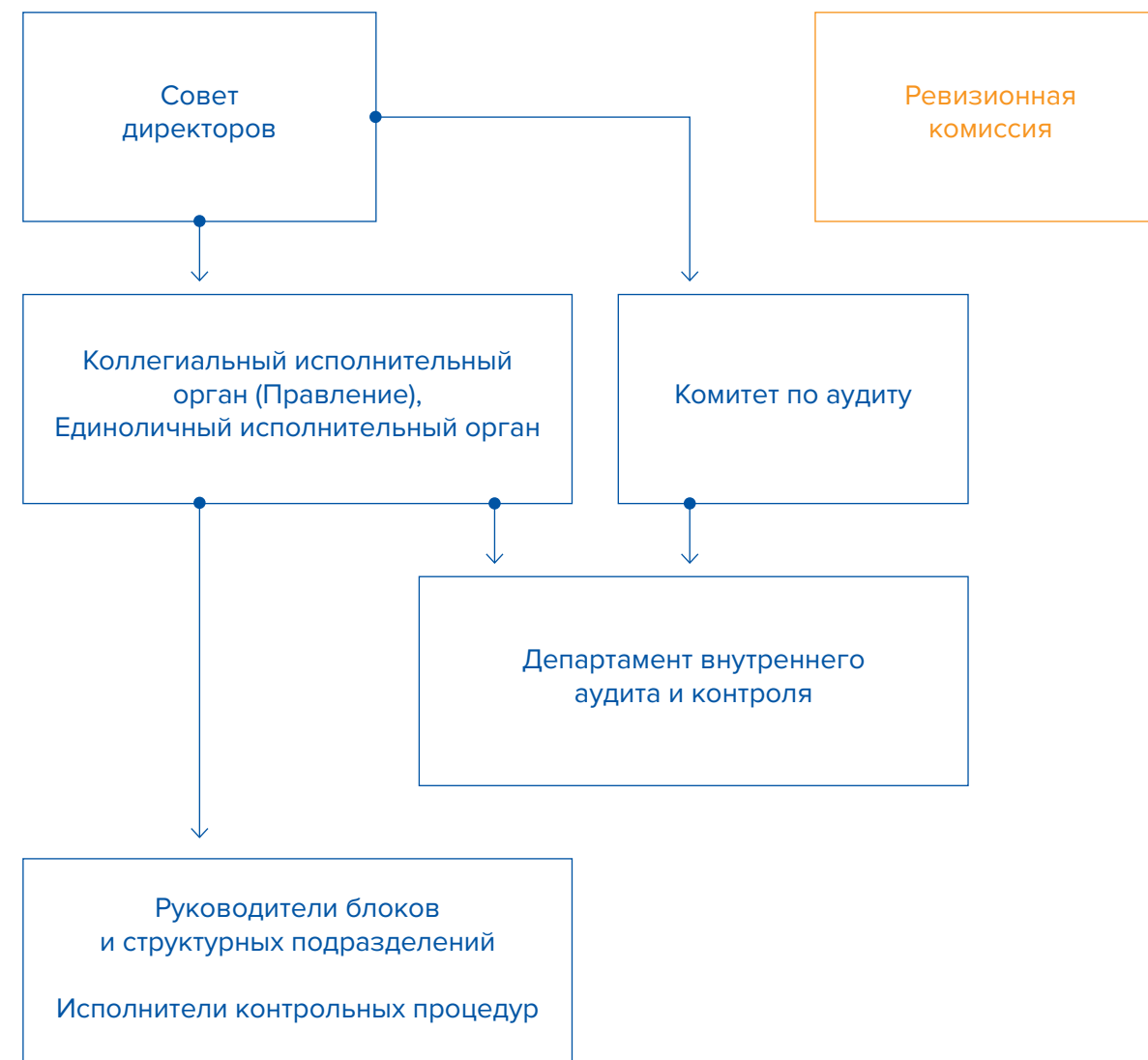
Для гарантии того, что система внутреннего контроля эффективна и соответствует объективно изменяющимся требованиям и условиям, Общество проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля – ее соответствие целевому состоянию и уровню зрелости.

Система внутреннего контроля и управления рисками

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



Участники системы внутреннего контроля и управления рисками



Основные факторы рисков

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития регионов и отраслей экономики РФ.

Спрос на продукцию отрасли эмитента со стороны потребителей стабилен и подвержен незначительным колебаниям. Однако в связи с кризисными явлениями в мировой и российской экономике существуют риски существенного снижения электропотребления, главным образом промышленного сектора, что может привести к снижению выручки от реализации сетевых услуг и соответственно финансовых результатов деятельности.

Рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, используемое в производстве, у Общества нет, поскольку эмитент не использует сырье для основной хозяйственной деятельности.

Риски изменения цен на материалы, оборудование и услуги, используемые эмитентом для своей деятельности, компенсируются путем проведения открытых торгов согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Волги».

Организация, осуществляющая деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством является субъектом естественной монополии, в условиях которой отсутствует конкуренция. Деятельность такой организации подлежит государственному регулированию.

Тарифы (цены) на услуги эмитента устанавливаются регулирующими органами соответствующих субъектов РФ в рамках полномочий, определенных Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому срок действия тарифов составляет не менее 12-ти месяцев и может быть пересмотрен только по решению Правительства РФ. Исходя из этого, риск изменения тарифов в течение одного финансового года возможен, но незначителен.

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках, не существует, так как эмитент не оказывает услуги на экспорт.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

На этапе формирования отчета страна находится в условиях достаточной определенности экономического развития: реализуется поставленная Президентом и Правительством задача переключения на инновационную модель развития экономики. Кроме того, в качестве одного из приоритетов дальнейшего развития определено повышение энергоэффективности и внедрения энергосберегающих технологий.

В случае возникновения возможных военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок эмитент несет риски временного прекращения финансово-хозяйственной деятельности и неполучения части прибыли от основной хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с географическими особенностями регионов, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий (пожары, гололедные явления и т.п.) прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью, возможны, но не поддаются планированию.

Таким образом, эмитент не прогнозирует влияния страновых и региональных рисков на исполнение обязательств по ценным бумагам.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Повышение процентных ставок по действующим кредитным договорам и вновь привлекаемым кредитным ресурсам, а также вероятное отсутствие возможности привлекать долговое финансирование по планируемым к проведению в 2015 году конкурентным процедурам может привести в текущих экономических условиях к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию кредитного долга и соответственно увеличению затрат Общества.

ИНФЛЯЦИОННЫЙ РИСК

Динамика инфляции оказывает влияние на финансовое состояние эмитента. Зависимость от уровня инфляции обусловлена тем, что затраты эмитента изменяются в соответствии с изменением индекса потребительских цен, притом что повышение цен на передачу электроэнергии ограничено государственным регулированием, т. е. цены не могут меняться в зависимости от изменений темпов инфляции.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Эмитент не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью эмитента, возможны только для внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью эмитента, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА

ОПЕРАЦИОННЫЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ливневые и ледяные дожди, паводки и наводнения, снеговые завалы 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 физическим и моральным износом электросетевых активов.

В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ (ПРОЕКТНЫЕ) РИСКИ

Общество осуществляет инвестиционную деятельность, направленную 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. Существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционных программ Общества по причине неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.



**ФИНАНСОВАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

**СТАБИЛЬНОСТЬ
РЕЗУЛЬТАТОВ КОМ
УБЕДИТЕЛЬНЫЙ ПОКАЗА
И ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ ЕЕ ЭКОНОМИЧЕСК**

**ФИНАНСОВЫХ
ПАНИИ—
ТЕЛЬ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОЙ ПОЛИТИКИ**

ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные финансово-экономические показатели

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	2012	2013	2014
1.	Выручка	45 763 581	49 180 086	45 991 192
	От передачи электроэнергии	45 124 134	39 968 193	45 244 314
	От технологического присоединения	416 273	527 366	488 143
	От продажи электроэнергии	0	8 406 316	0
	От прочей деятельности	223 174	278 211	258 735
2.	Себестоимость	41 626 153	46 788 151	43 548 645
3.	Валовая прибыль	4 137 428	2 391 935	2 442 547
4.	Управленческие расходы	1 125 427	1 074 153	1 098 998
5.	Коммерческие расходы	38	294 330	0
6.	Прибыль от продаж	3 011 963	1 023 452	1 343 549
7.	Проценты к получению	43 872	13 464	28 611
8.	Проценты к уплате	477 560	676 868	911 900
9.	Доходы от участия в других организациях	1	0	297
10.	Прочие доходы, всего	1 563 665	827 568	413 305
11.	Прочие расходы, всего	2 011 140	905 113	611 361
12.	Прибыль до налогообложения	2 130 801	282 503	262 501
13.	Налог на прибыль и иные платежи	968 828	228 450	217 799
14.	Чистая прибыль	1 161 973	54 253	44 702
15.	EBITDA	7 056 018	5 981 033	6 807 735

Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Выручка от реализации, полученная Обществом по итогам 2014 года, составила 45 991 192 тыс. руб., что на 3 188 894 тыс. руб. или 6,5% ниже факта 2013 года.

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. В 2014 году энергосбытовая деятельность Обществом не осуществлялась в связи с присоединением ООО «Энерготрейдинг» (с 06.08.2014 г. ООО «ТНС энерго Пенза») статуса гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «МРСК Волги» на территории Пензенской области.

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

- с 1 июля 2012 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 2014 года сложилась в размере 43 548 645 тыс. руб., управленческие расходы – 1 098 998 тыс. руб.

Прибыль от продаж за 2014 год составила 1 343 549 тыс. руб., что на 320 096 тыс. руб. выше факта 2013 года.

Чистая прибыль, полученная Обществом по итогам 2014 года, составила 44 702 тыс. руб., что на 9 551 тыс. руб. ниже уровня 2013 года.

Показатель EBITDA по итогам 2014 года составил 6 807 735 тыс. руб., что на 826 702 тыс. руб. больше факта 2013 года.

Структура доходов

Показатели	2012		2013		2014	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Выручка	45 763 581	100	49 180 086	100	45 991 192	100
Услуги по передаче электроэнергии	45 124 134	98,6	39 968 193	81,3	45 244 314	98,4
Услуги по технологическому присоединению	416 273	0,9	527 366	1,0	488 143	1,1
Услуги от продажи электроэнергии	-	-	8 406 316	17,1	-	-
Прочая продукция (услуги)	223 174	0,5	278 211	0,6	258 735	0,5

Основную долю в доходах Компании составляет выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, удельный вес которой по итогам 2014 года составил 98,4%. Существенных изменений в доле выручки, полученной от оказания услуг

по технологическому присоединению и прочей выручки, за 2012–2014 года не наблюдается.

Структура расходов

	2012		2013		2014	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Себестоимость*	42 751 618	100	48 156 634	100	44 647 643	100
Амортизация ОС и НМА	4 447 656	10,4	5 035 126	10,5	5 661 944	12,7
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	8 891 128	20,8	5 546 588	11,5	6 073 015	13,6
Покупная электроэнергия для реализации	–	–	4 448 956	9,2	–	–
Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	9 870 735	23,1	10 271 143	21,3	9 797 494	21,9
Услуги распределительных сетевых компаний	6 062 042	14,2	7 617 205	15,8	8 170 032	18,3
Сырье и материалы	1 706 478	4,0	1 825 996	3,8	1 737 327	3,9
Услуги производственного характера	446 908	1,0	434 655	0,9	418 725	0,9
Расходы на персонал	8 172 661	19,1	9 454 574	19,6	9 580 525	21,5
Налоги и сборы	357 084	0,8	431 337	0,9	571 907	1,3
Прочие затраты	2 796 926	6,6	3 091 054	6,5	2 636 674	5,9

* Структура себестоимости представлена с учетом управленческих и коммерческих расходов.

Наибольший удельный вес в структуре затрат Общества по итогам деятельности за 2014 год приходится на следующие статьи затрат:

- услуги ОАО «ФСК ЕЭС» – 21,9%,
- услуги распределительных сетевых компаний – 18,3%,
- затраты на персонал – 21,5%,
- покупная электроэнергия на компенсацию потерь – 13,6%,
- амортизация основных средств и НМА – 12,7%.

Увеличение объема и удельного веса амортизационных отчислений в структуре расходов относительно 2012–2013 годов обусловлено реализацией Компанией инвестиционных обязательств в 2012–2013 годах (ввод ОС в 2012 году составил 8 741 млн руб., в 2013 году – 8 915 млн руб.).

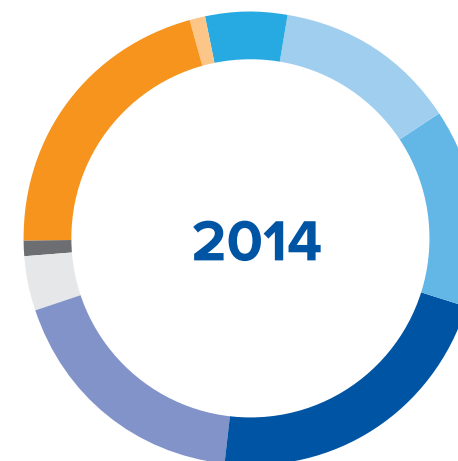
Удельный вес расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь относительно факта 2013 года увеличился с 11,5 до 13,6%, что обусловлено главным образом ростом нерегулируемой цены на покупку потерь на 12,1%.

Увеличение расходов по оплате услуг распределительных сетевых компаний в отчетном периоде относительно факта 2013 года на 552 827 тыс. руб. или 7,2% связано с изменением «котловых» схем в регионах присутствия Общества и тарифов на услуги ТСО.

Расходы по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год составили 9 797 494 тыс. руб., что на 473 649 тыс. руб. или 4,6% ниже факта 2013 года, в результате ухода объектов «последней мили».

Увеличение объема и удельного веса расходов на персонал в структуре расходов относительно 2012–2013 годов вызвано введением ММТС рабочего 1-го разряда ППП в размере 5 400 руб. (+ 13,5%) с 01.07.2013 г. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2013–2015 года.

Рост расходов по уплате налогов и сборов обусловлен отменой налоговой льготы в отношении электросетевых активов согласно Федерального закона РФ от 29.11.2012 г. № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса РФ», а также увеличением налоговой ставки по инфраструктурному имуществу (в т.ч. ЛЭП) с 0,4% в 2013 году до 0,7% в 2014 году.



- 13% Амортизация ОС и НМА
- 14% Покупная электроэнергия на компенсацию потерь
- 22% Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»
- 18% Услуги распределительных сетевых компаний
- 4% Сырье и материалы
- 1% Услуги производственного характера
- 21% Расходы на персонал
- 1% Налоги и сборы
- 6% Прочие затраты

Изменения дебиторской задолженности, млн руб.

	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
Дебиторская задолженность всего,	6 598	5 395	3 731
в т.ч. платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты:	58	19	26
- покупатели и заказчики	4	5	10
- векселя к получению	0	0	0
- авансы выданные	49	7	3
- прочая дебиторская задолженность	5	7	13
платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты:	6 540	5 376	3 705
- покупатели и заказчики	6 161	4 039	3 054
- векселя к получению	0	0	0
- задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	0	0	0
- задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0	0
- авансы выданные	138	261	265
- прочая дебиторская задолженность	241	1 076	386

Общая сумма дебиторской задолженности ОАО «МРСК Волги», включая резерв по сомнительным долгам, с учетом авансов, выданных в связи с созданием основного средства, по состоянию на 31.12.2014 г. составила 7 563 млн руб., на 31.12.2013 г. – 6 727 млн руб.

Дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам, без учета авансов, выданных в связи с созданием основного средства, на 31.12.2014 г. сложилась в размере 6 598 млн руб., по состоянию на 31.12.2013 г. – 5 395 млн руб.

По состоянию на 31.12.2014 г. сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 833 млн руб., в том числе по сомнительной дебиторской задолженности – 831 млн руб. (отражено в бухгалтерском балансе как уменьшение деби-

торской задолженности), и по авансам, выданным в связи с созданием основного средства – 2 млн руб. (отражено в бухгалтерском балансе в составе внеоборотных активов как уменьшение задолженности по авансам).

В Обществе ведется досудебная и судебная работа по урегулированию разногласий с контрагентами. По всем суммам просроченной дебиторской задолженности ведется претензионно-исковая работа, а именно, направление претензий контрагентам и последующее направление исковых заявлений в суд.

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на общую сумму 45 млн руб.

Изменения кредиторской задолженности, млн руб.

	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
Кредиторская задолженность, в том числе:	6 327	5 467	4 554
поставщики и подрядчики	3 934	3 479	2 815
векселя к уплате	0	0	0
задолженность по оплате труда перед персоналом	391	409	354
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	171	172	146
задолженность по налогам и сборам	822	290	162
авансы полученные	886	1 022	938
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	4	4	2
прочая кредиторская задолженность	119	91	137

Кредиторская задолженность с учетом суммы долгосрочных обязательств и доходов будущих периодов (долгосрочная часть) за 2014 год возросла на 860 млн руб. в сравнении с 2013 годом и по состоянию на 31.12.2014 г. зафиксирована на уровне 6 327 млн руб. За отчетный период наблюдались следующие изменения:

- задолженность поставщикам и подрядчикам увеличилась на 455 млн руб.;
- задолженность по авансам полученным уменьшилась на 136 млн руб., 86% задолженности составляют авансы по технологическому присоединению;
- задолженность по оплате труда перед персоналом снизилась на 18 млн руб.;
- задолженность по налогам и сборам выросла на 532 млн руб.

Задолженность по оплате труда перед персоналом и по налогам и сборам является текущей.

Просроченная кредиторская задолженность в ОАО «МРСК Волги» по результатам деятельности 2014 года составляет 1 049 млн руб.

Анализ платежеспособности

№ п/п	Наименование показателя	2012 год – факт	2013 год – факт	2014 год – факт
-------	-------------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Показатели ликвидности

1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,40	0,18	0,15
2.	Коэффициент срочной ликвидности	1,16	1,19	0,97
3.	Коэффициент текущей ликвидности	1,41	1,40	1,13
4.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,28	0,28	0,11

Показатели финансовой устойчивости

5.	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,71	0,65	0,64
6.	Отношение совокупного долга к EBITDA	1,53	2,33	2,04

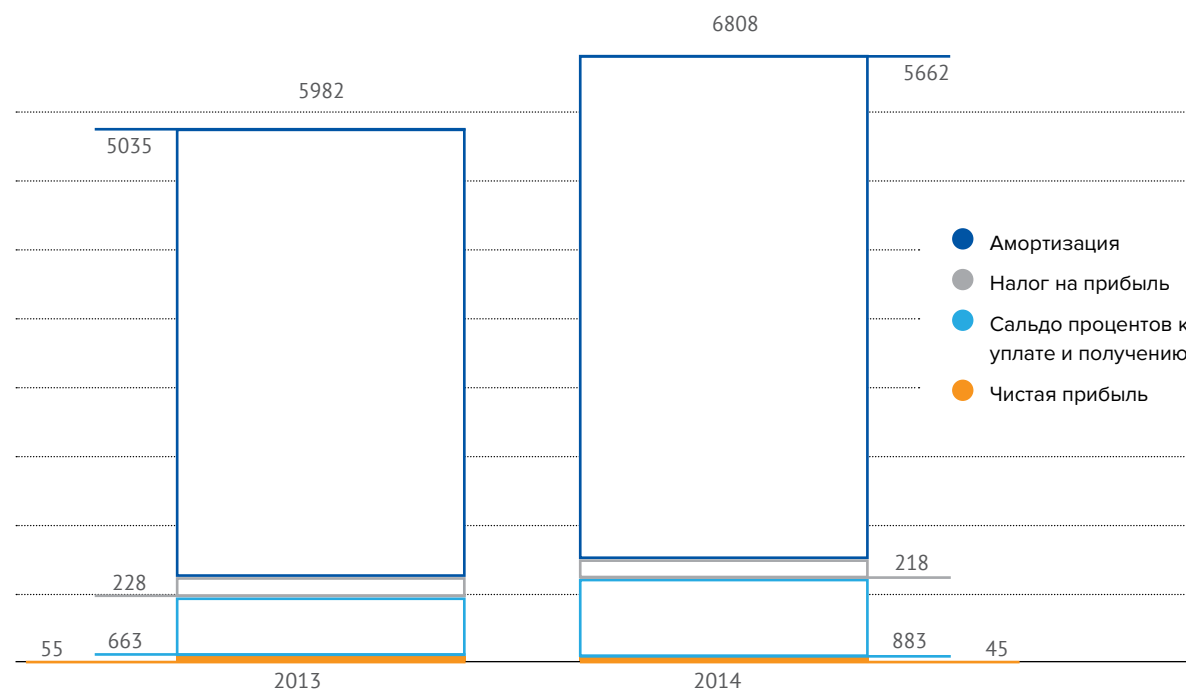
Показатели рентабельности

7.	Рентабельность собственного капитала (ROE)	2,74%	0,13%	0,10%
8.	Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	3,61%	0,45%	0,40%
9.	Рентабельность EBITDA	15,32%	12,16%	14,80%

Показатели деловой активности

10.	Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	0,92	1,16	1,06
11.	Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	0,82	0,98	1,04
12.	Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности	1,17	1,43	1,59

Факторный анализ изменения EBITDA, млн руб.



Показатель рентабельности EBITDA за 2014 год зафиксирован на уровне 14,80%, что на 2,64 пункта больше показателя 2013 года.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

Показатель текущей ликвидности является индикатором риска снижения или потери платежеспособности Общества. Отношение оборотных активов и текущих обязательств Компании по состоянию на конец 2014 года составило 1,13, что свидетельствует о способности Общества своевременно погашать краткосрочные обязательства только за счет оборотных активов.

Коэффициент абсолютной ликвидности, значение которого составляет 0,15, характеризует возможность погашения краткосрочных обязательств за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Коэффициент срочной ликвидности, равный 0,97, характеризует степень покрытия краткосрочных обязательств за счет высоколиквидных и среднеликвидных оборотных активов.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает, какую часть чистых оборотных активов Компания финансирует за счет собственных средств. Значение показателя по итогам 2014 года составило 0,11.

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

ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Коэффициент финансовой независимости показывает долю собственных средств в общей сумме активов Общества. По итогам деятельности Общества за отчетный год коэффициент финансовой независимости составил 0,64.

Показатель отношения совокупного долга к EBITDA является показателем долговой нагрузки и характеризует способность Компании погашать задолженность перед кредиторами за счет операционного денежного потока. Значение показателя по результатам работы Общества за 2014 год составляет 2,04. Положительная динамика индикатора долговой нагрузки характеризует соблюдение основного принципа обеспечения финансовой устойчивости — принципа стабильности и экономической целесообразности и обуславливается увеличением показателя EBITDA.

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Показатели рентабельности собственного капитала и активов по результатам работы за 2014 год составили соответственно 0,10% и 0,40%. Основными причинами отрицательной динамики данных показателей является снижение доходности основного вида деятельности — оказания услуг по передаче электроэнергии, главным образом по причине ограничения темпов роста тарифа.

Показатель EBITDA Общества, характеризующий генерируемый Компанией денежный поток до уплаты налогов и процентов, по итогам 2014 года составляет 6 808 млн руб., что на 826 млн руб. (13,81%) больше факта 2013 года. Рост показателя произошел в основном за счет более высокого темпа снижения себестоимости (без учета амортизации; -9,26% или 3 866 млн руб.) в сравнении с темпом снижения выручки (-6,48% или 3 189 млн руб.). Снижение себестоимости преимущественно обусловлено экономией подконтрольных затрат Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

По итогам 2014 года значения показателей деловой активности улучшились в части соотношения дебиторской и кредиторской задолженностей. По состоянию на конец отчетного периода Общество обладает способностью в полной мере выполнять свои долговые обязательства без потери финансовой устойчивости.

Финансовое состояние и результаты деятельности ОАО «МРСК Волги» по итогам 2014 года демонстрируют финансовую устойчивость Компании, достижение которой обусловлено реализацией эффективной финансовой политики и политики управления финансовыми рисками.

Кредитная политика

Управление кредитным портфелем в отчетном периоде 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 2014 год.

Заключение кредитных договоров и открытие лимитов кредитования производилось на конкурсной основе в строгом соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о кредитной политике ОАО «МРСК Волги», утвержденным Советом директоров ОАО «МРСК Волги» 07.10.2013 г. (протокол от 09.10.2013 г. № 8).

Основными целями кредитной политики ОАО «МРСК Волги» в 2014 году являлись:

- оптимизация структуры кредитного портфеля Компании;
- обеспечение Общества заемными средствами и лимитами кредитования для полноценного финансирования обязательств;
- 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 нестабильность на рынке ссудного капитала, рост ключевой ставки Банка России и дефицит ликвидности в банковском секторе экономики, Обществу удалось следующее:

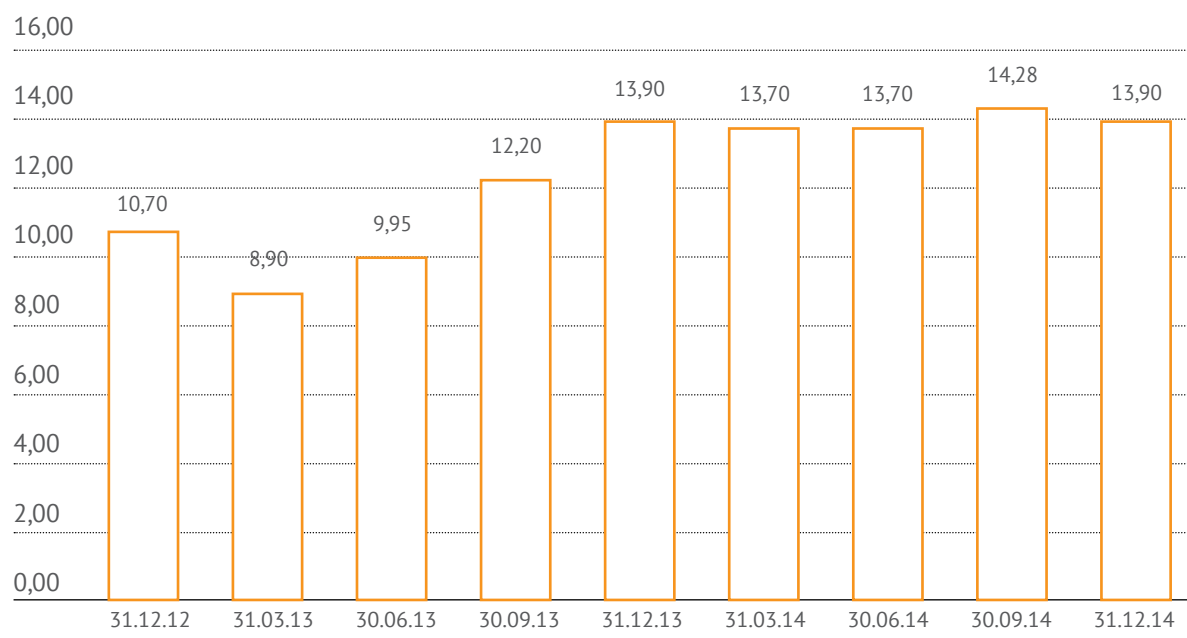
- 1) создать качественный кредитный портфель и открыть новые лимиты кредитования с сохранением оптимального баланса между средневзвешенной ставкой заимствования и срочностью привлекаемых кредитных средств;
- 2) обеспечить Общество заемными средствами для полноценного финансирования обязательств;
- 3) обеспечить величину средневзвешенной процентной ставки на 31.12.2014 г. на уровне 8,28% годовых.

Долговой портфель ОАО «МРСК Волги» состоит на 100% из банковских кредитов, номинированных в российских рублях.

Размер долгового портфеля Общества по сравнению с итогом 2013 года не увеличился и по состоянию на 31.12.2014 г. составляет 13,9 млрд руб. по основному долгу; средневзвешенная срочность задолженности находится на уровне 30 месяцев; объем доступных кредитных лимитов составляет 11,5 млрд руб.

Все обязательства перед банками в течение 2014 года исполнялись в полном объеме.

Динамика ссудной задолженности ОАО «МРСК Волги» в 2013–2014 годах (основной долг), млрд руб.



ОАО «МРСК Волги» имеет кредитный рейтинг, присвоенный рейтинговым агентством Moody's. В 2014 году данное рейтинговое агентство дважды подтвердило присвоенный рейтинг ОАО «МРСК Волги» на уровне Ba2 по международной шкале и Aa2.ru по национальной шкале, прогноз изменения рейтинга – стабильный. Moody's придерживается стабильного прогноза в отношении рейтинга ОАО «МРСК Волги», поскольку Компания имеет реалистичные планы развития и корректировки своей деятельности с учетом динамики тарифов, наличия финансирования и общей экономической ситуации. Кроме того, аналитики Moody's ожидают, что ОАО «МРСК Волги» сохранит стабильное финансовое положение, соответствующее его текущему рейтингу. Однако на фоне ухудшения макроэкономической ситуации и учитывая риски более длительного и острого экономического кризиса, чем предполагалось ранее, 23 декабря 2014 года агентство поставило на пересмотр кредитный рейтинг Компании в сторону понижения. При этом 25 марта 2015 года рейтинговое агентство подтвердило кредитный рейтинг ОАО «МРСК Волги» на уровне Ba2 по международной шкале и Aa2.ru по национальной шкале.

Также в 2014 году в Списке ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», находились документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя ОАО «МРСК Волги» серий БО-01–БО-06 общим объемом 25 000 000 000 (двадцать пять миллиардов) рублей. Выпуски включены в котировальные списки первого и третьего уровней.

В связи с вступлением в силу с 01.07.2014 г. Федерального закона от 23.07.2013 г. № 210-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в решения о выпуске и проспекте ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» по биржевым облигациям серий БО-03, БО-04, БО-05, БО-06 (общая номинальная стоимость 18 000 000 000 (восемнадцать миллиардов) рублей) были внесены изменения, приводящие эмиссионную документацию в соответствие с требованиями законодательства. При этом, учитывая критерии целесообразности и достаточности объема зарегистрированных выпусков облигационных займов, а также сроков их погашения, в решения о выпуске и проспекте ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» по биржевым облигациям серий БО-01, БО-02 (общая номинальная стоимость 7 000 000 000 (семь миллиардов) рублей) изменения не вносились.

Долгосрочные финансовые вложения

№	Наименование и место нахождения Общества	Регион деятельности Общества	Вид деятельности Общества	Доля Общества в УК ДЗО (%)	Выручка ДЗО за 2014 год (тыс. руб.)
1	Открытое акционерное общество «Энергосервис Волги», 410012, РФ, г. Саратов, ул. Московская, д. 149а	Саратовская область	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей	100%	27 483
2	Открытое акционерное общество «Социальная сфера – М», РФ, Республика Мордовия, г. Саранск, пр. Ленина, д. 50	Республика Мордовия	Оказание санаторно-курортных услуг; оказание услуг по организации проживания в гостинице	100%	11 802
3	Открытое акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания», РФ, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 21	Чувашская Республика	Перевозки пассажиров автомобильным транспортом; оказание услуг по предоставлению транспорта в аренду, техобслуживанию и ремонту автотранспорта	100% – 1 акция	161 262
4	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Солнечный», РФ, г. Оренбург, ул. Турбинная, д. 58	Оренбургская область	Оказание медицинских, консультативных, экспертных, туроператорских, информационных, организационных и управленческих услуг	100% – 1 акция	65 430

* По состоянию на 31.12.2014 г.



**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

ПОЛОЖИТЕЛЬНА
В ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯ
ДОСТИГАЕТСЯ ПЛАНОМЕРНОЙ РЕНОВАЦИЕЙ
НАРАЩИВАНИЕМ МОЩНОСТ
НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСК

Я ДИНАМИКА
ТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА,
ЕЙ И ОБЕСПЕЧЕНИЕМ
ОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Передача и распределение электрической энергии

Результаты производственной деятельности за 2014 год

Наименование филиала	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	9 823,49	9 082,52	740,98	7,54%
Самарские РС	19 365,45	18 557,34	808,10	4,17%
Ульяновские РС	4 501,42	4 065,57	435,84	9,68%
Оренбургэнерго	10 168,45	9 349,04	819,40	8,06%
Пензаэнерго	4 603,51	4 240,78	362,73	7,88%
Мордовэнерго	2 434,15	2 216,66	217,49	8,93%
Чувашэнерго	4 035,06	3 781,25	253,81	6,29%
МРСК Волги	54 931,53	51 293,17	3 638,36	6,62%

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

Наименование филиала	Объем оказанных услуг						
	2013 год*		2014 год		Изменение		
	млн кВт*ч	млн руб. (с НДС)	млн кВт*ч	млн руб. (с НДС)	млн кВт*ч	млн руб. (с НДС)	%
Саратовские РС	8 734,44	11 423,82	8 759,20	12 018,75	24,76	594,93	0,28%
Самарские РС	20 347,65	12 317,63	18 557,34	12 059,04	-1 790,31	-258,59	-8,80%
Ульяновские РС	3 761,89	4 168,58	3 566,62	4 413,24	-195,27	244,66	-5,19%
Оренбургэнерго	9 954,83	10 819,49	9 320,38	11 254,37	-634,45	434,88	-6,37%
Пензаэнерго	3 930,00	6 630,70	4 086,49	7 283,41	156,49	652,71	3,98%
Мордовэнерго	2 402,17	2 540,99	2 216,66	2 615,61	-185,51	74,61	-7,72%
Чувашэнерго	4 011,57	3 507,08	3 715,33	3 743,87	-296,24	236,79	-7,38%
МРСК Волги	53 142,56	51 408,29	50 222,03	53 388,29	-2 920,53	1 980,00	-5,50%

* Анализ проводится в сопоставимых условиях, с учетом объемов и стоимости услуг по передаче электроэнергии, учтенных в стоимости реализованной электроэнергии в период исполнения функций ГП.

По итогам работы ОАО «МРСК Волги» в 2014 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 50 222,03 млн кВт*ч, что в сравнении с показателями 2013 года (53 142,56 млн кВт*ч) меньше на 2 920,53 млн кВт*ч или 5,50%.

Снижение полезного отпуска ОАО «МРСК Волги» на 2 548,85 млн кВт*ч в 2014 году произошло в связи с расторжением договоров в филиалах ОАО «МРСК Волги» – «Самарские РС», «Ульяновские РС», «Оренбургэнерго», «Чувашэнерго» и «Мордовэнерго» согласно утвержденному графику (Приказ Минэнерго РФ от 24.08.2012 года № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду тер-

риториальным сетевым организациям». Также на снижение полезного отпуска повлияло снижение электропотребления по крупным промышленным потребителям «Чувашэнерго»: ОАО «Промтрактор», ОАО «Чебоксарский агрегатный завод», ОАО «Химпром», снижение полезного отпуска «Самарские РС» по причине заключения ООО «РТ Энерготрейдинг» прямого договора по точкам «ТЭЦ ВАЗа» с ОАО «ФСК ЕЭС».

Фактические потери электрической энергии в 2013–2014 годах

Наименование филиала	Потери электрической энергии						
	Факт 2013 год		Факт 2014 год		Изменение ¹		
	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч	%	% (в сопоставимых условиях) ²	млн кВт*ч ¹	%
Саратовские РС	759,69	7,75%	740,98	7,54%	7,54%	-18,71	-0,21%
Самарские РС	833,44	3,93%	808,10	4,17%	3,93%	-25,34	-0,01%
Ульяновские РС	460,06	9,62%	435,84	9,68%	9,15%	-24,21	-0,46%
Оренбургэнерго	823,04	7,62%	819,40	8,06%	7,47%	-3,64	-0,15%
Пензаэнерго	366,53	8,22%	362,73	7,88%	7,88%	-3,80	-0,34%
Мордовэнерго	228,68	8,69%	217,49	8,93%	8,36%	-11,19	-0,33%
Чувашэнерго	256,91	5,93%	253,81	6,29%	6,05%	-3,10	0,12%
МРСК Волги	3 728,36	6,43%	3 638,36	6,62%	6,32%	-89,99	-0,10%

¹ Рассчитывается как разница между величиной 2014 года и величиной 2013 года (в сопоставимых условиях).

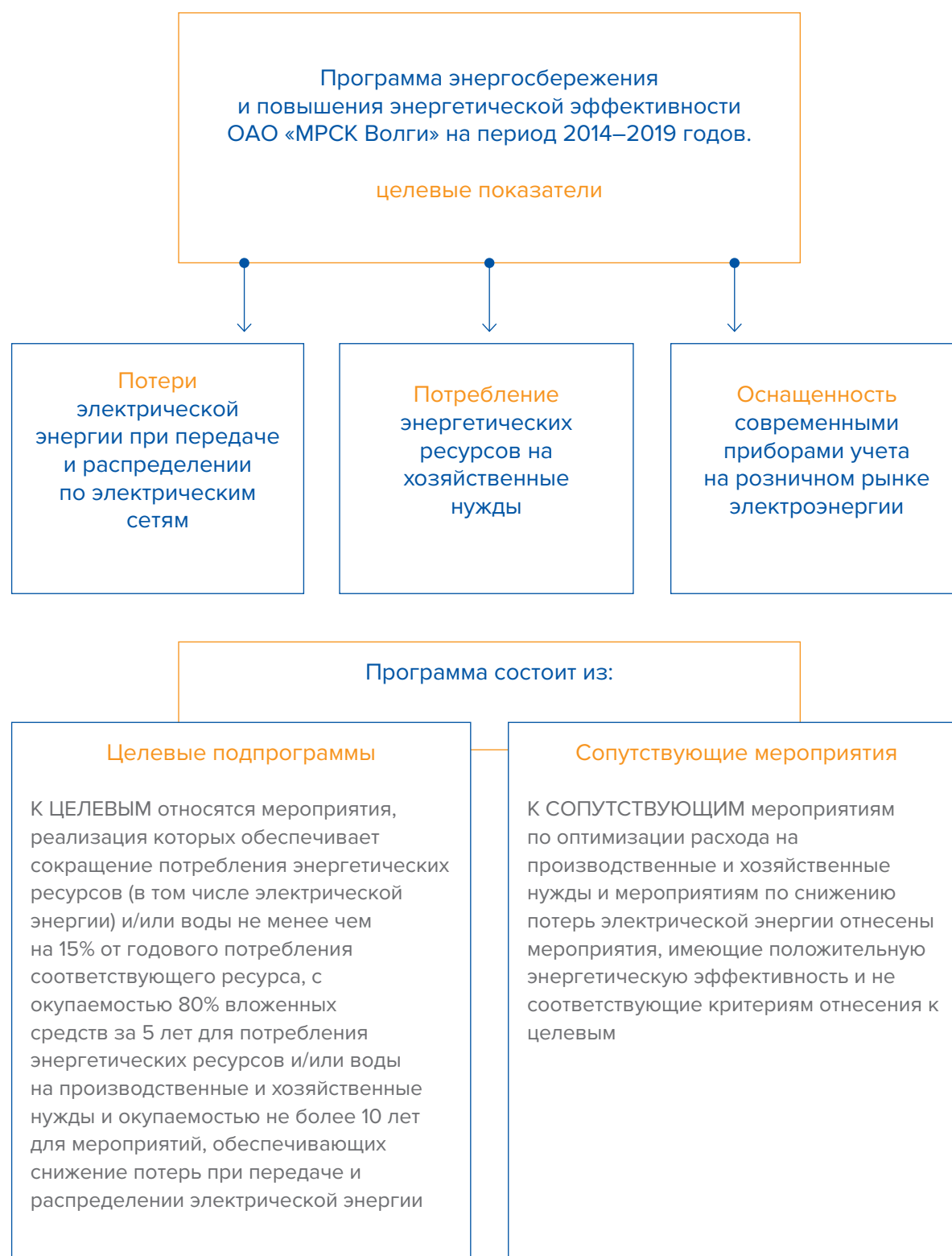
² Уровень потерь электрической энергии за 2014 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года, под таблицей приводятся соответствующие примечания.

Уровень потерь электрической энергии за 2014 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года, с учетом включения в отпуск в сеть 2014 года объемов по расторгнутым в 2013 году договорам «последней мили», и составляет 6,32% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Волги» в 2014 году составили 3 638,36 млн кВт*ч или 6,62% от отпуска в сеть. По срав-

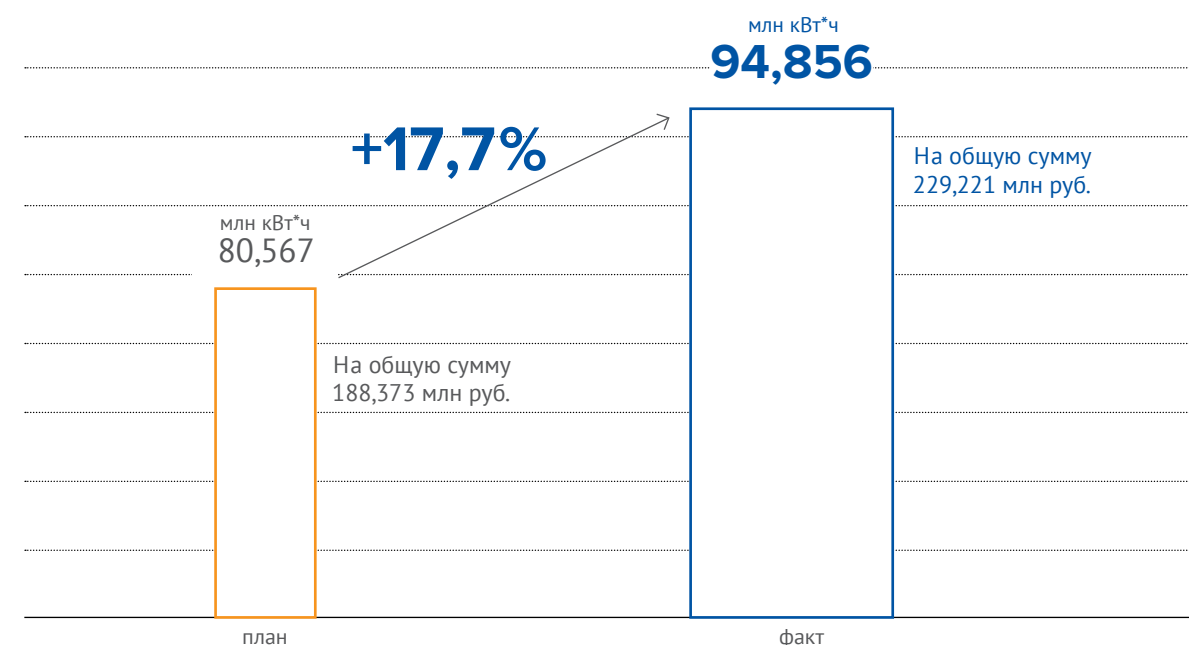
нению с аналогичным периодом 2013 года при снижении отпуска в сеть на 0,79% (в сопоставимых условиях с учетом ухода в 2014 году объемов по договорам «последней мили») снижение потерь электрической энергии составило 89,99 млн кВт*ч или 0,10% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности



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 2014 году



Затраты на реализацию мероприятия составили 824,529 млн руб. (без НДС). Источниками финансирования программы энергосбережения являлись:

- инвестиционная программа – 821,624 млн руб. (без НДС);
 - ремонтная программа – 2,905 млн руб. (без НДС).
- Объем экономии от реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2014 году составил 94,856 млн кВт*ч (229,221 млн руб.), при этом за счет:
- организационных мероприятий – 81,343 млн кВт*ч (193,715 млн руб.);
 - технических мероприятий – 2,255 млн кВт*ч (3,881 млн руб.);
 - мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии – 11,258 млн кВт*ч (30,975 млн руб.);
 - мероприятий по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд – 92,322 т.у.т. (0,651 млн руб.).

В 2014 году при плане модернизации 12 551 шт. точек учета и плановых затратах 217,081 млн руб. было модернизировано 12 551 шт. точек учета, затраты составили 206,430 млн руб. Организован удаленный сбор данных 12 623 шт. точек учета при плане 12 623 шт. точек учета.

План по снижению потерь электроэнергии за 2014 год (в натуральных единицах) выполнен на 117,7%.

Технологическое присоединение к электрической сети

Объем спроса на технологическое присоединение

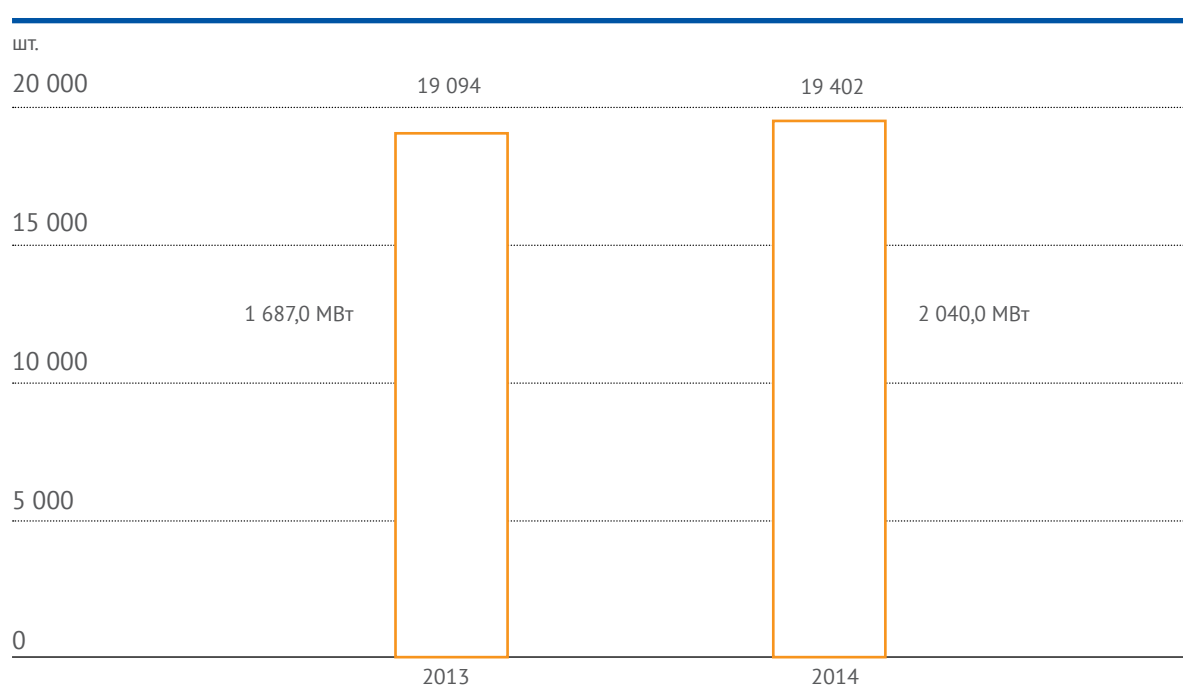
Категория присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров ТП в текущем периоде	
	шт.	кВт	шт.	кВт
ОАО «МРСК Волги»				
до 15 кВт включительно, всего	17 264	170 692,0	20 374	157 002,8
в т.ч. физлица до 15 кВт (вкл.)	14 597	145 546,6	15 432	135 354,8
свыше 15 и до 150 кВт (вкл.)	1 242	82 722,8	931	58 687,5
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	8	624,4	10	744,4
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	515	168 330,6	325	107 381,6
не менее 670 кВт	373	1 510 533,6	151	398 871,9
объекты по производству эл. энергии	8	107 724,0	8	110 005,0
ВСЕГО	19 402	2 040 002,9	21 789	831 948,7

В 2014 году центрами обслуживания клиентов филиалов ОАО «МРСК Волги» было принято 19 402 заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям на общую мощность 2 040 002,9 кВт.

Наибольшая доля принятых заявок приходится на категорию «до 15 кВт» – 90%.

6% заявок было подано заявителями категории «от 15 до 150 кВт». В общем объеме запрашиваемой мощности 71% занимают заявки крупных потребителей категории «не менее 670 кВт».

Динамика спроса на услуги по технологическому присоединению



Наблюдается положительная динамика роста количества поданных заявок на технологическое присоединение на 2% (на 308 шт.). Общий объем заявленной мощности вырос на 352 946 кВт или на 20% по отношению к соответствующему показателю 2013 года.

За отчетный период было заключено 21 789 договоров на технологическое присоединение на общую мощность

831 948,7 кВт, из которых 20 374 договора (94%) – категории «до 15 кВт».

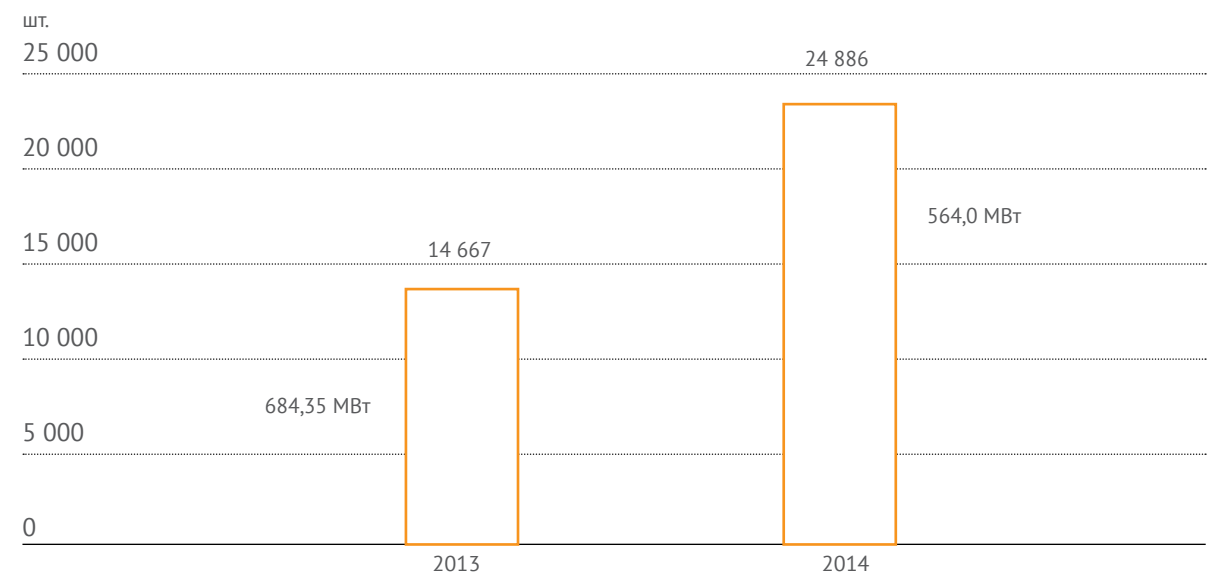
По сравнению с 2013 годом наблюдается рост показателя удовлетворения спроса на технологическое присоединение на 24% (рост на 4 259 шт.) по количеству заключенных договоров и на 34% (рост на 209 502 кВт) по запрашиваемой мощности.

Объем присоединенной мощности по группам потребителей. Динамика присоединенной мощности

Категория присоединения	Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт.	кВт
ОАО «МРСК Волги»		
до 15 кВт включительно, всего	23 737	147 962,3
в т.ч. физлица до 15 кВт (вкл.)	19 084	121 230,2
свыше 15 и до 150 кВт (вкл.)	775	51 145,0
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	19	934,9
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	277	87 890,7
не менее 670 кВт	96	232 021,3
объекты по производству эл. энергии	1	45 000,0
ВСЕГО	24 886	564 019,2

За рассматриваемый период филиалами ОАО «МРСК Волги» исполнено 24 886 договоров на технологическое присоединение на общую мощность 564 019,2 кВт, в т.ч. 23 737 договоров (95% от общего количества) категории «до 15 кВт» на 147 962,3 кВт. 775 договоров технологического присоединения

(3%) на 51 145 кВт закрыто по категории «от 15 до 150 кВт». 1 договор на 45 000 кВт исполнен филиалом «Самарские РС» в рамках технологического присоединения объектов по производству электрической энергии (генерации).

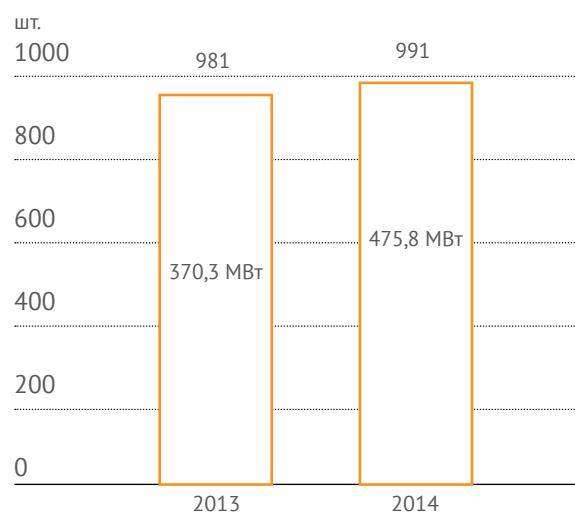


Несмотря на положительную динамику роста количества исполненных договоров на технологическое присоединение (на 70%), в отчетном периоде наблюдается снижение присоединенной мощности на 120 331 кВт (на 17,6%). Дан-

ный факт связан с активированием в предшествующем периоде договора с ОАО «Волжская ТГК» на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии (генерации) общей мощностью 237 000 кВт.

ОБЪЕМ НЕУДОВЛЕТВОРЕННОГО СПРОСА НА МОЩНОСТЬ (ОТКАЗЫ) ПО ГРУППАМ. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ НЕУДОВЛЕТВОРЕННОГО СПРОСА

В 2014 году филиалами ОАО «МРСК Волги» аннулирована 991 заявка на общую мощность 475 777 кВт. 72% от общего количества аннулированных заявок на технологическое присоединение составляют отозванные заявки. За 2014 год заявителями отозвано 716 заявок на 376 544,5 кВт. Основным мотивом отказа от технологического присоединения является отсутствие денежных средств (инвестиций) для реализации проектов заявителей.



Динамика неудовлетворенного спроса показывает незначительный рост числа аннулированных заявок – 1% (10 шт.), по запрашиваемой мощности аннулированных заявок рост составил 28,5%.

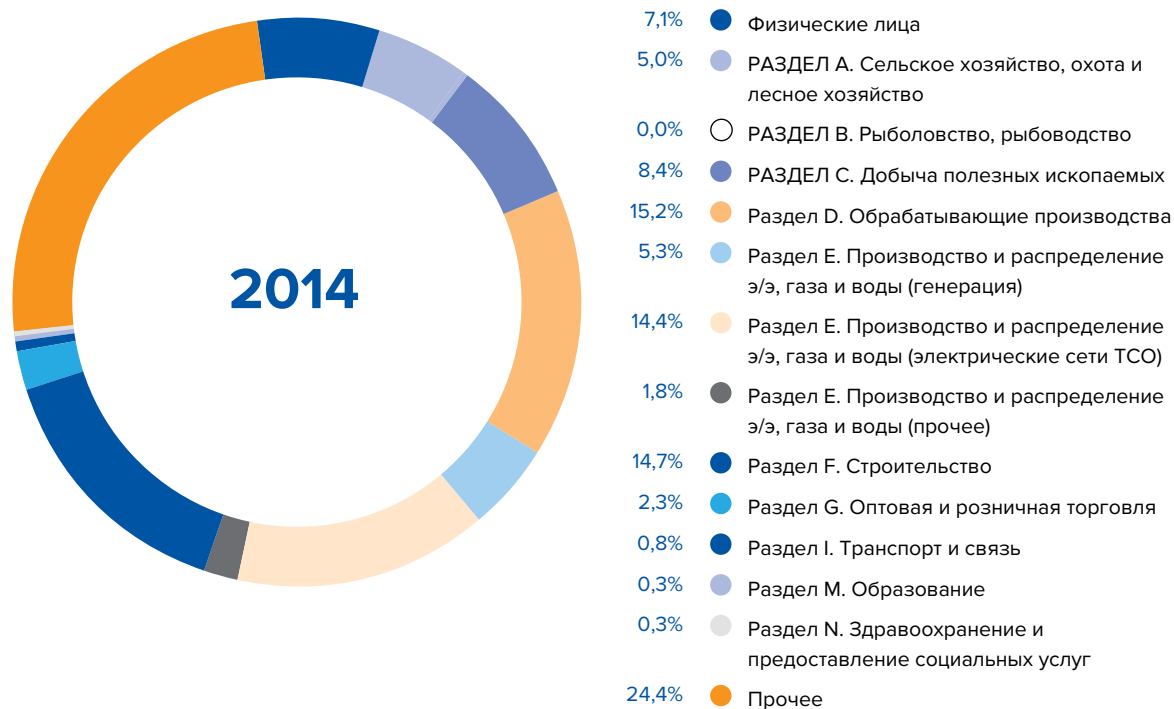
За 2014 год расторгнуто 979 договоров технологического присоединения на общую мощность 98 931,6 кВт. По сравнению с соответствующим периодом прошлого года значение данного показателя снизилось на 42% (~709 шт.) по количеству расторжений и на 21% (~26 349,6 кВт) по мощности расторгнутых договоров.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАЯВОК ПО ОТРАСЛЯМ И ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

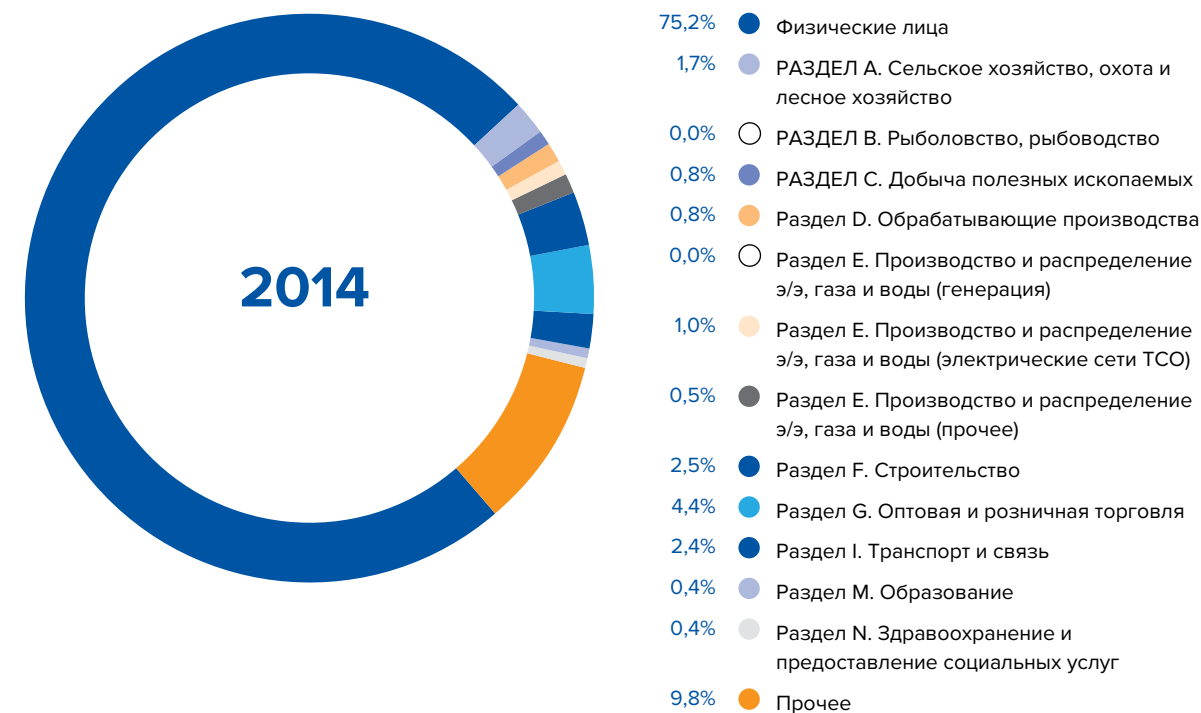
Из 19 402 заявок, принятых филиалами ОАО «МРСК Волги» в отчетном периоде, 75% (14 597 шт.) составляют заявки на технологическое присоединение от физических лиц. Наибольшие доли имеют такие отрасли, как оптовая и розничная торговля – 846 шт. (4%), сельское хозяйство – 328 шт. (2%), строительство – 493 шт. (2,5%), транспорт и связь – 462 шт. (2,4%).

Иную структуру имеет распределение запрашиваемых мощностей. Так, физические лица составляют лишь 7% (145 546,6 кВт) от общего объема мощности по заявкам, а наибольшие доли имеют такие отрасли народного хозяйства, как: обрабатывающие производства – 15% (310 164,2 кВт), строительство – 14,7% (299 833,3 кВт), производство и распределение электроэнергии, газа и воды (ТКО) – 14,4% (293 066,9 кВт).

Распределение заявок по отраслям и видам деятельности по мощности, кВт



Распределение заявок по отраслям и видам деятельности по количеству, шт.



Количество физических лиц, подключенных к сетям Общества для поставки электрической энергии на коммунально-бытовые нужды (в разрезе филиалов)

Наименование филиала	Исполнено договоров	
	шт.	на общую мощность (N) кВт
Филиал «Саратовские распределительные сети»	2 220	13 343
Филиал «Самарские распределительные сети»	6 809	33 120
Филиал «Ульяновские распределительные сети»	1 012	9 223
Филиал «Оренбургэнерго»	3 895	27 371
Филиал «Пензаэнерго»	2 188	18 562
Филиал «Чувашэнерго»	1 593	10 583
Филиал «Мордовэнерго»	1 367	9 029
Итого по ОАО «МРСК Волги»	19 084	121 230

Производственный потенциал

Протяженность ЛЭП по цепям на 01.01.2015 г.

Филиал	Всего	Всего ВЛ	Всего КЛ	В том числе по напряжениям										
				воздушные линии (км)							кабельные линии (км)			
				220 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ
МРСК Волги	224 898,8	223 361	1 538,2	21,7	29 966,2	19 709,4	92 242,6	4 282,2	77 138,5	10,7	101,9	649	228,2	548,4
Саратовские РС	53 675,8	53 503,8	172	10	8 438,2	5 016,9	22 318,7	1 395,1	16 324,9	1,4	39,1	61	8,4	62,1
Самарские РС	32 262,5	32 008,6	253,9	–	6 026,2	3 277,6	11 009,8	1 768,3	9 926,7	2,7	43,3	58,2	122,4	27,3
Ульяновские РС	22 566,2	22 533,4	32,8	–	2 491,5	1 740,8	9 543,6	41	8 716,5	–	8,7	23,5	0,6	–
Мордовэнерго	19 430,3	19 229,9	200,4	–	2 032,4	1 044,3	8 258,2	1,5	7 893,5	0,5	–	84,6	13,2	102,1
Оренбургэнерго	42 950,9	42 262,5	688,4	11,7	5 766,6	5 521,3	18 965,3	402,6	11 595	6,1	–	340,7	44	297,6
Пензаэнерго	32 781,7	32 642	139,7	–	3 248,1	2 441,9	12 939,8	596,3	13 415,9	–	10,8	57	25,3	46,6
Чувашэнерго	21 231,4	21 180,4	51	–	1 963,2	666,6	9 207,2	77,4	9 266	–	–	24	14,3	12,7

Количество и мощность понизительных подстанций на 01.01.2015 г.

Наименование показателей	МРСК Волги		Саратовские РС		Самарские РС		Ульяновские РС		Мордовэнерго		Оренбургэнерго		Пензаэнерго		Чувашэнерго	
	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА	кол-во, шт.	мощность, тыс. кВА
Всего ПС 35–220 кВ	1 694	27 698,7	528	7 765,5	269	6 670,3	171	2 523,3	124	1 420,1	304	3 988,9	197	3 113,7	101	2 216,9
в том числе:																
ПС 35/6–10 кВ	884	5 147,7	259	1 290	138	1 047	93	523,6	53	184,3	209	1 215,3	106	685,6	26	201,9
ПС 110 кВ	809	22 426	268	6 350,5	131	5 623,3	78	1 999,7	71	1 235,8	95	2 773,6	91	2 428,1	75	2 015
ПС 220 кВ	1	125	1	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТП 6–10–35/0,4 кВ, всего	45 254	7 530,64	9 048	1 311,55	5 516	1 022,77	5 331	937,75	3 931	691,14	10 022	1 767,31	6 608	951,21	4 798	848,91

Использование Обществом энергетических ресурсов

Наименование показателя	Единицы измерения	2014	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт*ч	3 677,347	3 638,356
	% к ОС	6,68	6,62
Расход на собственные нужды подстанций	млн кВт*ч	97,178	88,0
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн руб.	823,588	835,342
Топливо и энергии, в том числе:	т.ут.	64 265	62 076
	млн руб.	818,395	830,535
	т.ут на м ² площади помещений	0,116	0,112
электрическая энергия	млн кВт*ч	116,035	112,792
	млн руб.	331,172	314,901
тепловая энергия	Гкал	47 768,348	39 012,593
	млн руб.	45,798	44,464
газ	тыс. м ³	362,004	391,467
	млн руб.	4,603	1,988
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.ут.	16,775	16,971
	млн руб.	436,822	469,182
водоснабжение горячее	тыс. м ³	3,054	2,803
	млн руб.	0,113	0,097
водоснабжение холодное	тыс. м ³	260,272	189,566
	млн руб.	5,081	4,710
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	12,9	12,9



**ТАРИФНАЯ
ПОЛИТИКА**

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА
НАПРАВЛЕНА НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ
ЭКОНОМИЧЕСКИ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ
В ОБЛАСТИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО
ПРИСОЕДИНЕНИЯ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ
НАПРАВЛЕНА НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ
ЭКОНОМИЧЕСКИ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ
В ОБЛАСТИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО
ПРИСОЕДИНЕНИЯ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

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 06 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 2014 года произошли изменения в нормативно-правовых актах в области государственного регулирования тарифов, которые предопределили принятие тарифных решений на 2015 год, и наиболее значимые выразились в следующем:

- Пересмотрены базовый уровень операционных расходов и индекс эффективности операционных подконтрольных расходов, в том числе с использованием механизма сравнения аналогов; результаты пересмотра долгосрочных параметров регулирования в 2014 году учтены при принятии тарифных решений на 2015 год.
- С 1 октября 2015 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, включаются затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих до присоединяемых устройств («последняя миля») в размере не более 50% от величины расходов, рассчитанных на основании выданных конкретному лицу технических условий, а с 1 октября 2017 года инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с мероприятиями по строительству «последней мили», не подлежит включению в состав платы за технологическое присоединение.
- Утверждены Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,

конкретизирующие механизм расчета размера выпадающих доходов, подлежащих включению при утверждении тарифов на передачу электрической энергии.

Особенностью тарифного регулирования на услуги по передаче электрической энергии в 2014 году явилась правительственная «заморозка» сетевых тарифов и сохранение их на уровне действующих в 2013 году. Исключение составили только те субъекты РФ, в которых с 1 января 2014 года в целях снижения величины перекрестного субсидирования, учитываемой в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, была предусмотрена возможность индексации сетевых тарифов на уровне до 7% от действующих ставок на 2-е полугодие 2013 года.

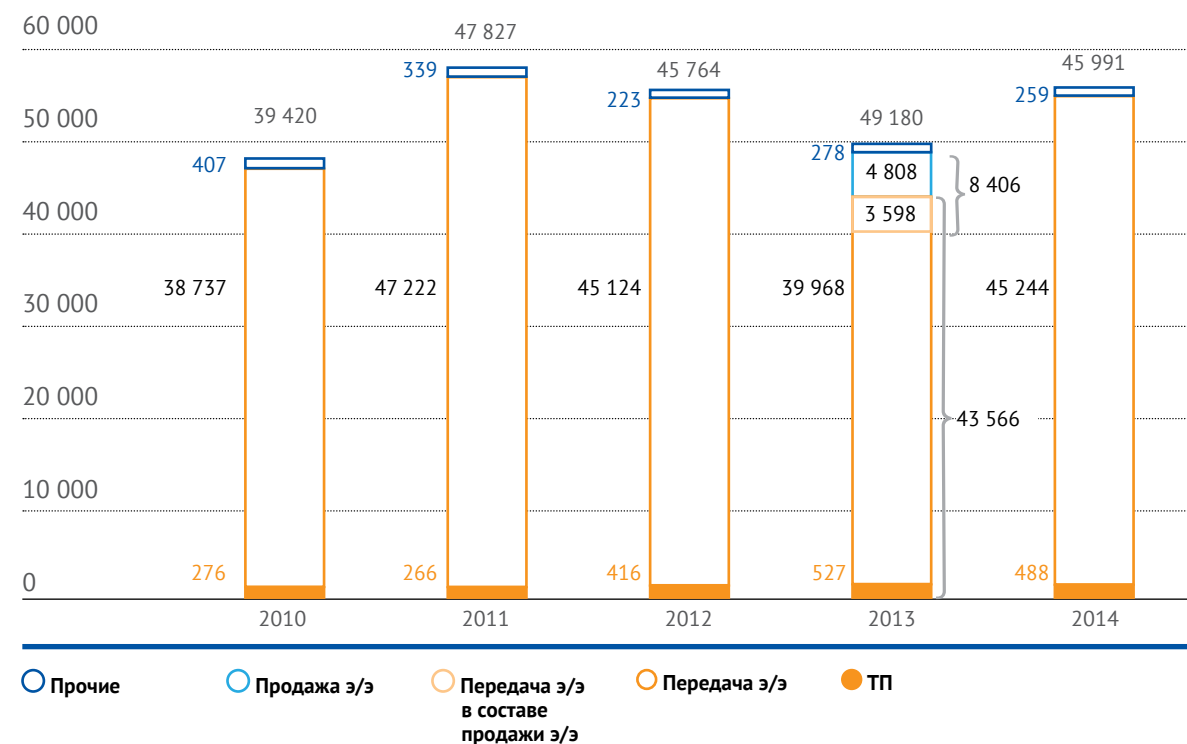
В отношении зон деятельности ОАО «МРСК Волги» регулирующие органы воспользовались предоставленной возможностью по увеличению единых (котловых) тарифов с 1 января 2014 года по следующим субъектам РФ: Самарская область, Ульяновская область, Оренбургская область, Республика Мордовия и Чувашская Республика.

В 2014 году по сравнению с 2013 годом выручка ОАО «МРСК Волги» по всем видам деятельности в отчетном периоде сократилась на 3 189 млн руб. или 6%, в т.ч. за счет прекращения деятельности по продаже электроэнергии – на 4 808 млн руб., снижения выручки по прочим видам деятельности – на 20 млн руб., от услуг по технологическому присоединению – на 39 млн руб.; при этом отмечается рост выручки от услуг по передаче электроэнергии – на 1 678 млн руб. В условиях «заморозки» роста тарифов на сетевые услуги и снижения полезного отпуска в связи с уходом крупных потребителей на прямые взаиморасчеты с ОАО «ФСК ЕЭС» (прекращением договоров аренды «последней мили») основное влияние на прирост выручки по передаче оказали рост переменной составляющей (увеличение расходов на покупку потерь в связи с опережающим ростом нерегулируемой цены покупки с оптового рынка и сбытовой надбавки) и ежегодно изменяющаяся «котловая» схема взаиморасчетов с нижестоящими ТСО.

Основной причиной снижения общей выручки Общества в 2014 году является присвоение ООО «Энерготрейдинг» (в последующем переименован в ООО «ТНС энерго Пенза») статуса гарантирующего поставщика по зоне деятельности гарантирующего поставщика ОАО «МРСК Волги» на территории Пензенской области (приказ Минэнерго РФ от 23.12.2013 г. № 910), в связи с чем энергосбытовая деятельность в 2014 году Обществом прекращена.

Динамика выручки по всем видам деятельности ОАО «МРСК Волги»

млн руб.



ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В отношении всех филиалов ОАО «МРСК Волги» с 1 января 2011 года (с учетом результатов «перезагрузки») долгосрочных 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» нередко претерпевают изменения исходя из уровня принятых котловых тарифов и состава территориальных сетевых организаций.

В 2014 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.

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

Анализ изменений среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии

(коп./кВт*ч)

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

По сравнению с 2013 годом средний тариф на услуги по передаче электроэнергии (с учетом решений регулирующих органов о пересмотре) в 2014 году по ОАО «МРСК Волги» увеличился на 9,02%, при этом отмечается рост среднего тарифа во всех филиалах Общества.

Динамика необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии

(млн руб.)

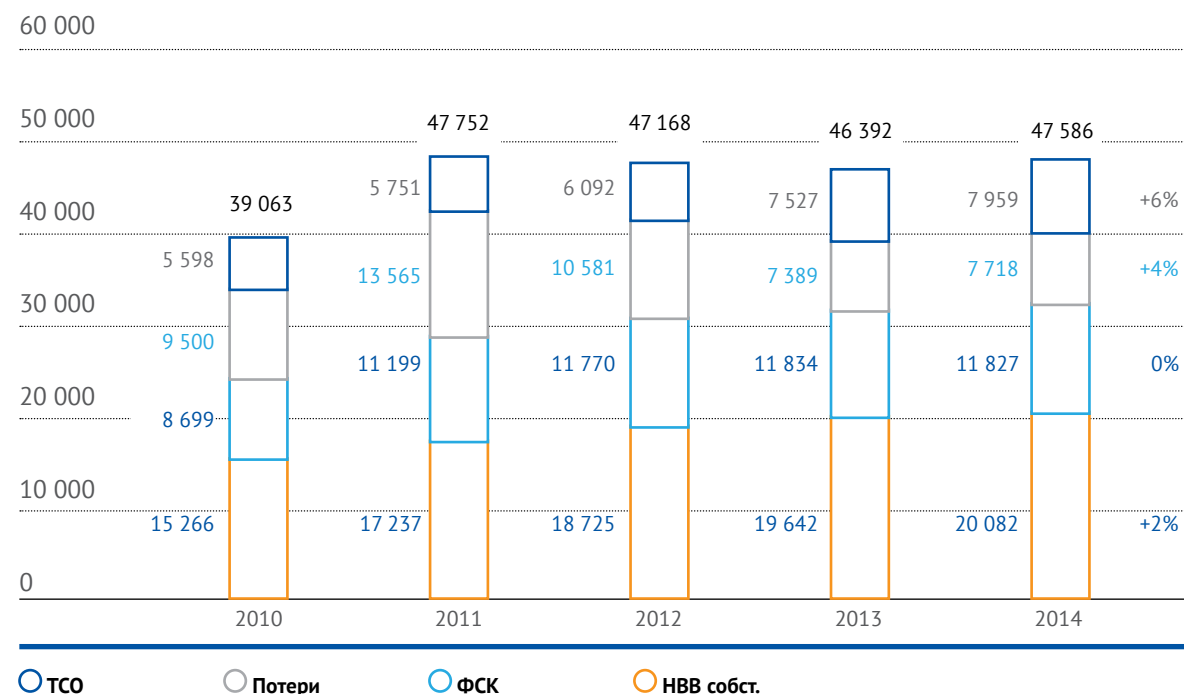
Филиал	2010		2011		2012		2013		2014	
	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.
Самарские РС	8 647	2 803	9 861	3 754	10 840	4 334	11 488	4 669	11 576	4 787
Саратовские РС	7 518	3 020	8 603	3 421	9 248	3 696	10 353	4 023	10 685	4 023
Ульяновские РС	4 020	1 185	3 290	1 199	3 691	1 355	3 677	1 422	3 927	1 465
Мордовэнерго	1 764	1 078	1 964	1 131	2 068	1 152	2 271	1 219	2 344	1 249
Оренбургэнерго	10 212	3 990	15 964	4 428	12 831	4 664	9 486	4 420	9 624	4 543
Пензаэнерго	4 276	1 993	4 986	2 026	5 171	2 095	5 662	2 357	5 914	2 480
Чувашэнерго	2 626	1 197	3 084	1 278	3 318	1 427	3 455	1 532	3 516	1 535
ОАО «МРСК Волги»	39 063	15 266	47 752	17 237	47 168	18 725	46 392	19 642	47 586	20 082

Объем совокупной необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии ОАО «МРСК Волги», согласно принятым тарифным решениям региональными органами исполнительной власти в области регулирования тарифов соответствующих субъектов РФ, в 2014 году составил 47 586 млн руб., в том числе – на собственное содержание – 20 082 млн руб.

Основными факторами роста НВВ в отчетном периоде по сравнению с 2013 годом являются: рост затрат на услуги ТСО – на 6%, на компенсацию потерь – на 4%, на собственное содержание сетей – на 2%.

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

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».

По итогам 2014 года фактические средние ставки за единицу мощности (в среднем по всем Заявителям) в разрезе филиалов представлены в таблице.

Анализ изменений средней ставки за единицу мощности в разрезе филиалов

(руб./кВт)

Филиалы ОАО «МРСК Волги»	2012	2013	2014
Самарские РС	154,2	782,5	421,4
Саратовские РС	1 455,3	2 064,7	649,7
Ульяновские РС	4 751,8	750,7	741,1
Мордовэнерго	739,8	910,4	1 164,7
Оренбургэнерго	1 076,4	477,8	1 315,6
Пензаэнерго	409,9	217,5	453,6
Чувашэнерго	1 729,2	1 594,5	846,0
В среднем по ОАО «МРСК Волги»	791,9	777,4	865,5
Изменение	-70%	-2%	11%

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 2014 году, выросла на 11% по сравнению с 2013 годом. Необходимо отметить, что рост средней ставки на техприсоединение по факту 2014 года обусловлен активированием выручки по факту технологического присоединения по заключенным до 2014 года включительно договорам в соответствии с утвержденными тарифами на технологическое присоединение, действовавшими на момент заключения договоров, и изменением количества и структуры присоединяемых заявителей. При этом ставки на технологическое присоединение, утвержденные органами регулирования в 2014 году, практически не претерпели изменений по сравнению с 2013 годом.

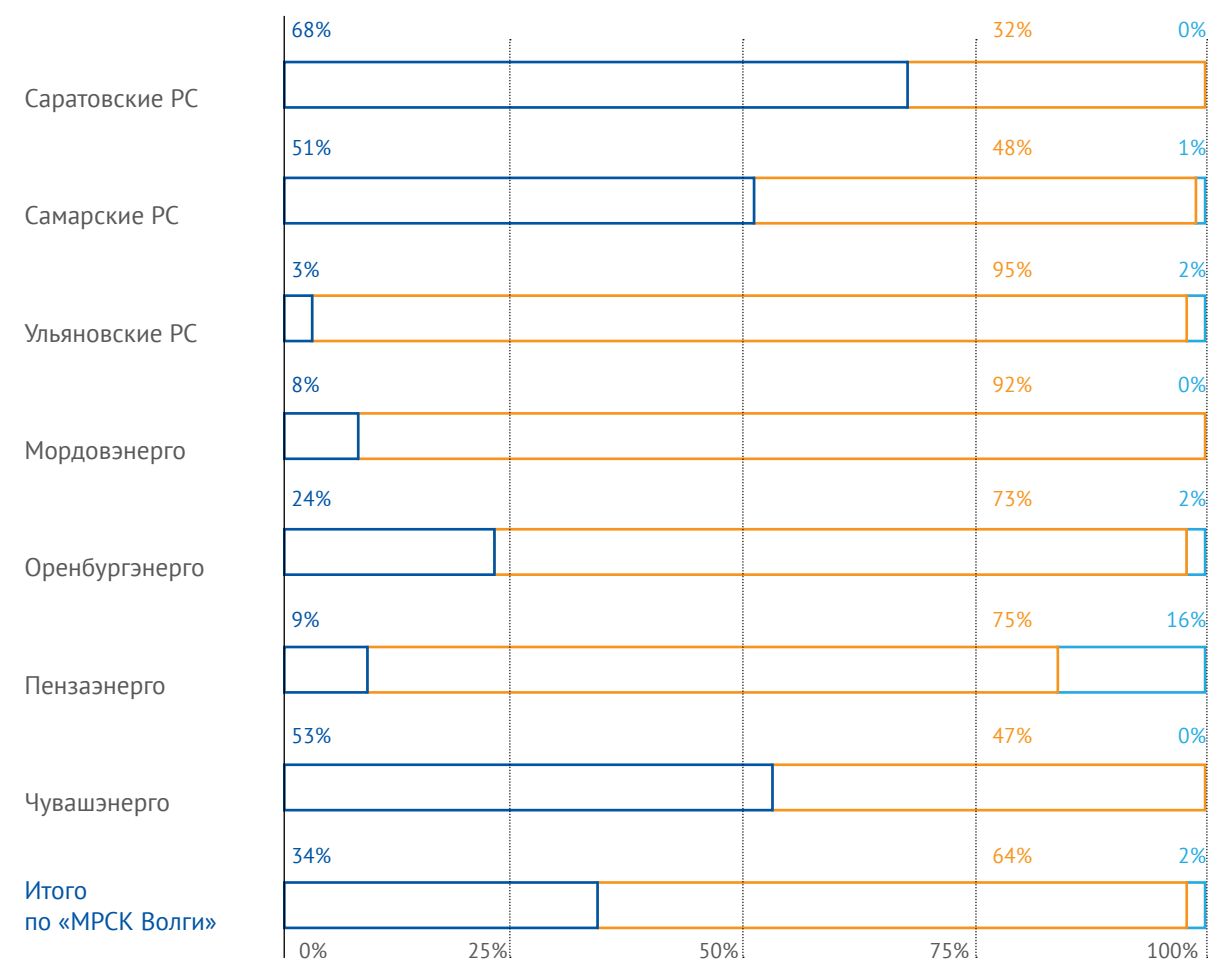
Согласно тарифным решениям об установлении платы за технологическое присоединение к сетям филиалов ОАО «МРСК Волги» региональными органами регулирования на 2014 год определен объем выпадающих доходов от оказания данного вида услуг по льготным категориям потребителей, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по филиалам, и соответственно размер экономически обоснованной ставки платы в следующем размере:

- по филиалу «Саратовские РС» – 8 656 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей – 801,0 руб./кВт;
- по филиалу «Ульяновские РС» – 15 049,99 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей – 1 988,96 руб./кВт;
- по филиалу «Мордовэнерго» – 21 549,74 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей – 12 126,74 руб./присоединение;
- по филиалу «Оренбургэнерго» – 67 217,4 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей – 32 208,37 руб./присоединение;

- по филиалу «Пензаэнерго» – 45 465,60 тыс. руб., при этом размер экономически обоснованной платы по данной группе заявителей – 32 711,21 руб./присоединение;
- по филиалу «Чувашэнерго» – 5776,91 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 органами исполнительной власти соответствующих субъектов РФ по уровням напряжения (0,4; 6-10), в то же время в большинстве филиалов стандартизированные ставки детализированы по маркам кабеля (для С2, С3) и типу подстанций (для С4) и приняты в ценах 2001 года.

Анализ выбора вида платы за технологическое присоединение в ОАО «МРСК Волги» в 2014 году



○ Ставка за единицу мощности

○ Стандартизированные тарифные ставки

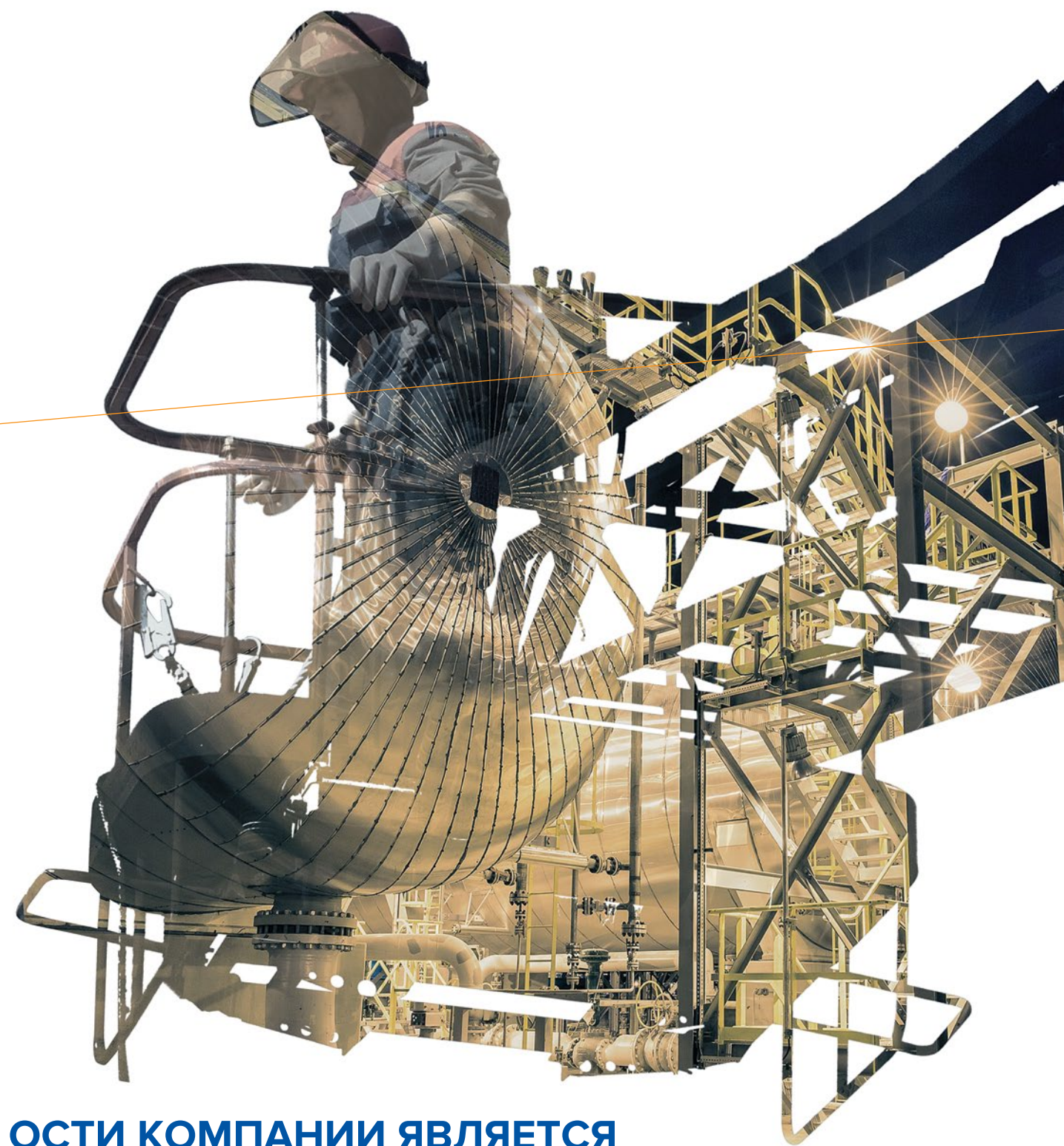
○ Индивидуальный проект

Рассмотрев частоту использования (выбора Заявителем) той или иной ставки платы за технологическое присоединение к сетям Общества на основе заключенных договоров в 2014 году, можно сделать вывод о наиболее частом выборе заявителем стандартизированных тарифных ставок платы, в среднем по ОАО «МРСК Волги» на ее долю приходится 64%.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРИОРИТЕТОМ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОПЕРЕЖАЮЩЕЕ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ДЛЯ ДИНАМИЧНОГО РОСТА

ОСНОВНОЙ ПРИОРИТЕТОМ КОМПАНИИ ЯВЛЯЕТСЯ
РАЗВИТИЕ
ИНФРАСТРУКТУРЫ, НЕОБХОДИМОЙ
ЭКОНОМИКИ РЕГИОНОВ



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Параметры инвестиционной деятельности. Направление и структура капитальных вложений

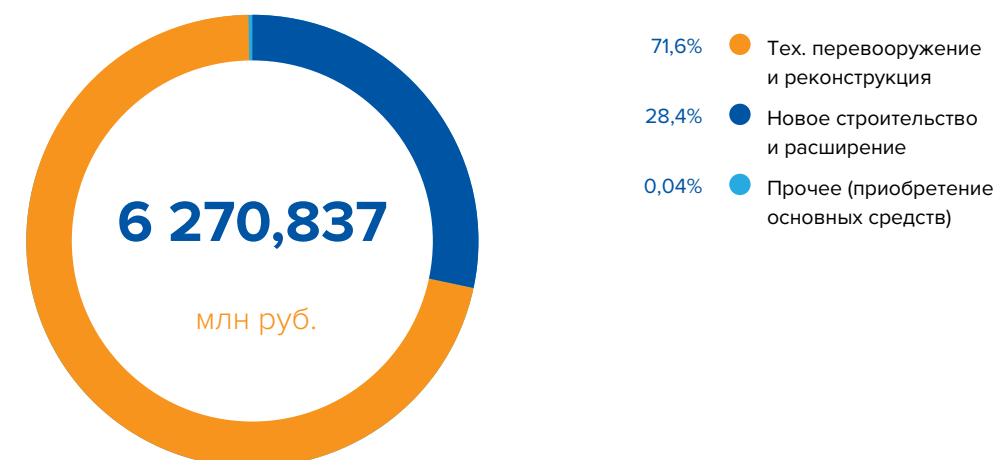
В ходе реализации инвестиционной программы
ОАО «МРСК Волги» за 2014 год:

- объем капитальных вложений составил 5 788,724 млн руб.;
- введено основных фондов 6 490,950 млн руб.;
- профинансировано 6 270,837 млн руб.;
- введено по протяженности электрических линий 1 153,43 км;
- введено трансформаторной мощности 435,22 МВА.

(млн руб.)

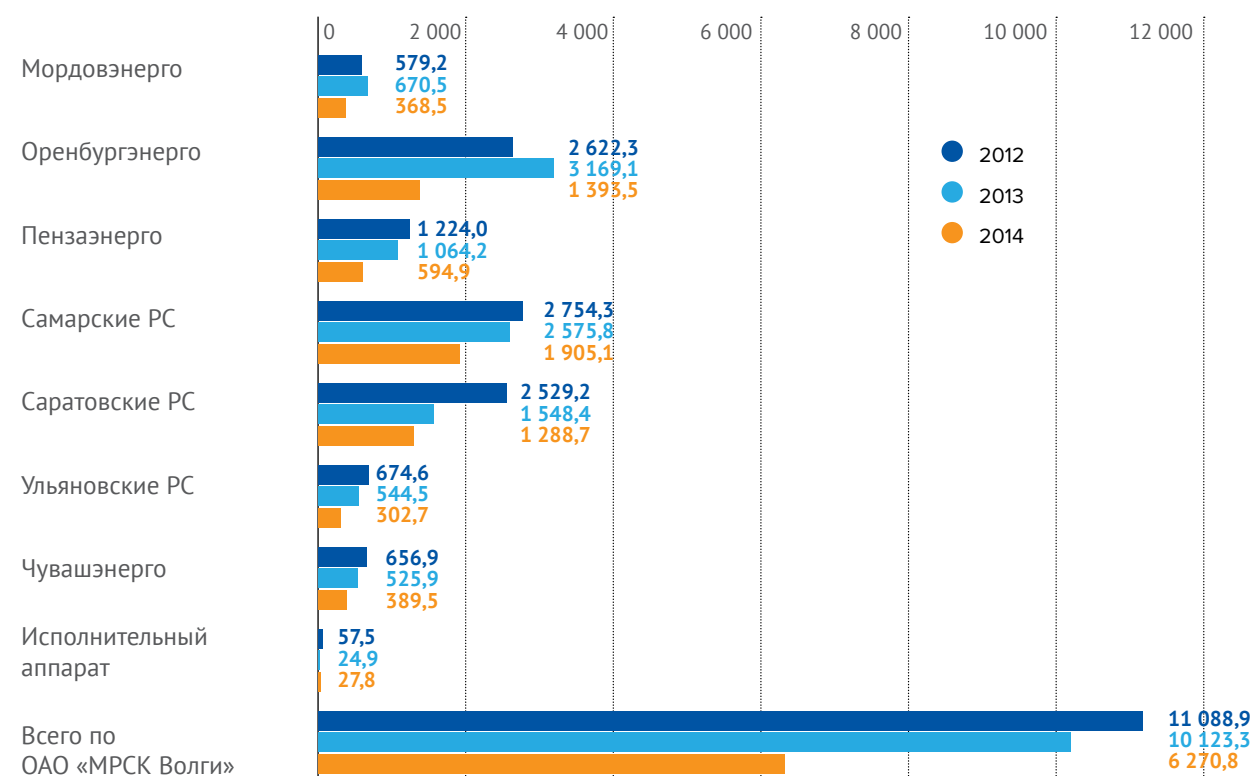
Наименование МРСК/филиала	2014 год				
	Капитальные вложения (без НДС)	Ввод ОФ	Финансирование (с НДС)	Ввод мощности МВА	км
Филиал «Мордовэнерго»	391,742	385,916	368,471	56,37	86,44
Филиал «Оренбургэнерго»	1 423,061	1 751,895	1 393,541	75,17	186,10
Филиал «Пензаэнерго»	577,248	577,184	594,888	21,63	314,14
Филиал «Самарские РС»	1 534,676	1 700,674	1 905,122	175,41	224,16
Филиал «Саратовские РС»	1 224,704	1 345,024	1 288,745	54,88	218,52
Филиал «Ульяновские РС»	266,925	192,871	302,741	6,23	64,15
Филиал «Чувашэнерго»	346,760	513,777	389,546	45,53	59,93
Исполнительный аппарат	23,609	23,609	27,782	–	–
Всего по ОАО «МРСК Волги»	5 788,724	6 490,950	6 270,837	435,22	1 153,43

Структура финансирования капитальных вложений ОАО «МРСК Волги» в 2014 году



Фактический объем финансирования капитальных вложений за 2014 год составил 6 270,837 млн руб., в том числе на техперевооружение и реконструкцию – 4 490,121 млн руб. или 71,6%, на новое строительство – 1 778,442 млн руб. или 28,4 %, прочее (приобретение основных средств) – 2,274 млн руб. или 0,04%. Основной объем финансирования направлен на техперевооружение и реконструкцию.

Динамика финансирования инвестиционной программы ОАО «МРСК Волги» и филиалам за 2012–2014 года, млн руб.



Перечень наиболее крупных проектов, введенных в эксплуатацию в 2014 году

Наименование филиала	Наименование объекта	Цели и задачи проекта	Объем финансирования капитальных вложений (млн руб.)
Мордовэнерго	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 бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей центральной части г. Саранска 	60,686
	Реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ энергетического производственно-технологического комплекса сооружения подстанции ПС 110/35/6 кВ «Алексеевка»	<ul style="list-style-type: none"> замена морально и физически устаревшего оборудования увеличение надежности электроснабжения 	4,446
Пензаэнерго	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Пенза-Лунино-1, 2»	<ul style="list-style-type: none"> обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей, увеличение пропускной способности 	97,196
Самарские РС	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Красноглинская»	<ul style="list-style-type: none"> повышение надежности электроснабжения потребителей, расположенных в Красноглинском районе г. Самары (ОАО «Салют», ООО «СтЗ-1», ФГУП МО РФ, ФГУП РТ РС Самарский ОРТПЦ и др.), а также создание возможности беспрепятственного подключения новых потребителей и формирование сетевой инфраструктуры, соответствующей темпам социально-экономического развития района 	154,948
	Реконструкция ПС 110 кВ «Томашев Колок» с заменой силового трансформатора	<ul style="list-style-type: none"> создание возможности беспрепятственного подключения потребителей, расположенных в Промышленном районе г. Самары, в соответствии с темпами социально-экономического развития региона 	240,933
	Реконструкция ПС 110 кВ «Волжская-2» с заменой трансформаторов 2х25 на 2х63»	<ul style="list-style-type: none"> повышение надежности электроснабжения потребителей 	215,102
Саратовские РС	Реконструкция ПС 110/6 кВ «Западная» с заходами ВЛ-110 кВ	<ul style="list-style-type: none"> обеспечение надежного электроснабжения центральной части г. Саратова, в том числе социально-значимых объектов (насосной станции МУПП «Водоканал», МУПП «Саргорэлектротранс», котельных ОАО «Волжская ТГК»), ГТРК «Саратов», Администрации г. Саратова и области, промышленных предприятий и жилых комплексов 	79,307
	Строительство ПС 110/10 кВ «Аэропорт» с двумя двухцепными питающими ВЛ-110 кВ в Саратовском районе	<ul style="list-style-type: none"> обеспечение надежного электроснабжения аэропортового комплекса «Центральный» города Саратова 	324,936

Перечень наиболее крупных проектов, введенных в эксплуатацию в 2014 году

Наименование филиала	Наименование объекта	Цели и задачи проекта	Объем финансирования капитальных вложений (млн руб.)
Ульяновские РС	Реконструкция ПС 110/10кВ «Центральная»	<ul style="list-style-type: none"> обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов г. Ульяновска: жилого микрорайона, энергоемких промышленных предприятий (МУП «УльГЭС», ОАО «Контактор», ООО «Сити-Инвест», тепловых сетей), увеличение объема передачи электроэнергии 	61,152
Чувашэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ «Новый город»	<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) повышение надежности и бесперебойности электроснабжения существующих потребителей 	25,715
	Строительство ОРУ-110 кВ «Коммунальная»	<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) повышение надежности и бесперебойности электроснабжения существующих потребителей 	36,920

Долгосрочная инвестиционная программа

Общий объем финансирования на строительство, техперевооружение и реконструкцию объектов ОАО «МРСК Волги» на период 2015–2019 годов предусмотрен в сумме 22 182,4 млн руб. с НДС, в том числе:

- на техперевооружение и реконструкцию – 19 713,2 млн руб. с НДС или 88,9%;
- на новое строительство – 2 466,1 млн руб. с НДС или 11,1%;
- прочее (приобретение основных средств) – 3,0 млн руб. с НДС или 0,01%.

Основной объем финансирования 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 финансирования в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2012–2019 годов (млн руб., с НДС)

Наименование МРСК/ филиала	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Всего по ОАО «МРСК Волги»	11 088,9	10 123,3	6 270,8	2 790,1	2 647,6	3 126,0	6 654,1	6 964,6
Филиал «Мордовэнерго»	579,2	670,5	368,5	252,3	161,0	139,6	343,4	369,8
Филиал «Оренбургэнерго»	2 622,3	3 169,1	1 393,5	598,7	561,3	696,2	1 612,2	1 658,8
Филиал «Пензаэнерго»	1 224,0	1 064,2	594,9	352,3	298,2	384,5	599,8	646,1
Филиал «Самарские РС»	2 745,3	2 575,8	1 905,1	715,3	625,6	690,4	1 560,4	1 597,0
Филиал «Саратовские РС»	2 529,2	1 548,4	1 288,7	502,4	577,1	623,6	1 680,8	1 733,9
Филиал «Ульяновские РС»	674,6	544,5	302,7	148,5	229,4	317,3	416,9	449,0
Филиал «Чувашэнерго»	656,9	525,9	389,5	208,5	180,9	258,2	408,2	475,0
Исполнительный аппарат	57,5	24,9	27,8	12,0	14,0	16,1	32,4	34,9

Ввод основных фондов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2012–2019 годов (млн руб.)

Наименование МРСК/ филиала	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Всего по ОАО «МРСК Волги»	8 741,5	8 915,1	6 491,0	2 595,6	2 354,9	2 525,2	5 906,9	6 432,1
Филиал «Мордовэнерго»	616,3	630,7	385,9	210,3	134,6	127,5	309,1	322,3
Филиал «Оренбургэнерго»	2 087,4	2 416,8	1 751,9	541,2	481,9	658,3	1 138,3	1 685,4
Филиал «Пензаэнерго»	830,8	1 007,4	577,2	463,8	260,5	223,3	701,5	553,1
Филиал «Самарские РС»	1 946,3	2 540,3	1 700,7	498,9	608,8	479,6	1 565,9	1 505,3
Филиал «Саратовские РС»	2 074,6	1 494,6	1 345,0	319,0	500,9	551,4	1 425,9	1 554,0
Филиал «Ульяновские РС»	548,1	381,2	192,9	373,5	195,0	279,3	357,8	392,5
Филиал «Чувашэнерго»	598,0	422,6	513,8	178,7	161,4	192,1	381,0	390,1
Исполнительный аппарат	39,9	21,5	23,6	10,2	11,9	13,6	27,4	29,6

Общий объем капитальных вложений на строительство, техперевооружение и реконструкцию объектов ОАО «МРСК Волги» на период 2015–2019 годов предусмотрен в объеме 19 112,9 млн руб., в том числе на техперевооружение и реконструкцию – 17 141,3 млн руб. или 89,7%, на новое строительство – 1 968,9 млн руб. или 10,3%, прочее (приобретение основных средств) – 2,7 млн руб. или 0,01%.

График объемов капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ОАО «МРСК Волги» на период 2014–2019 годов

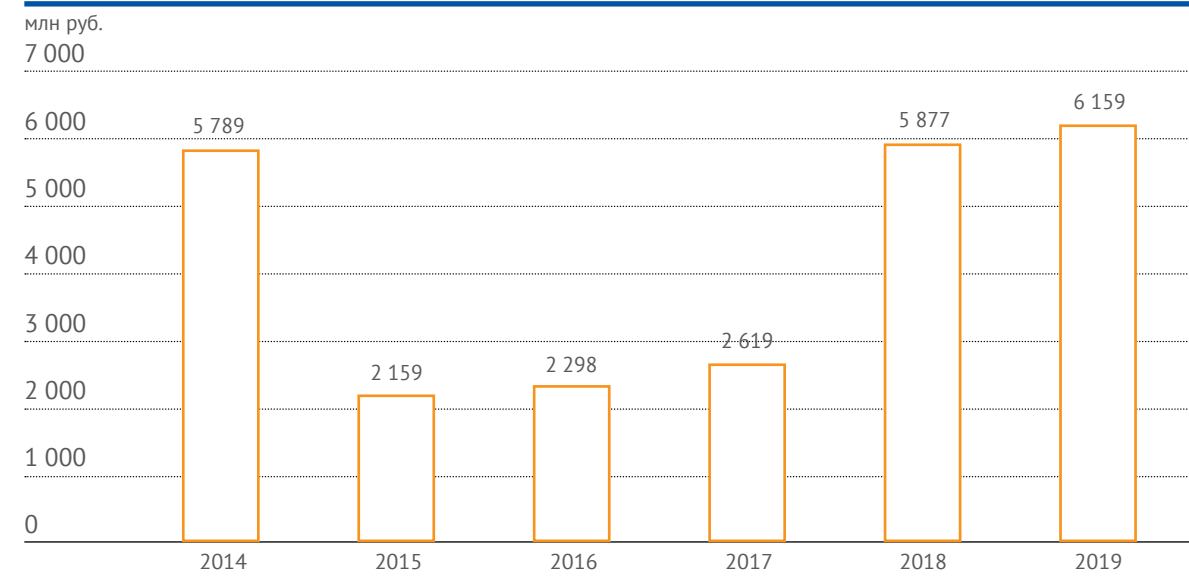
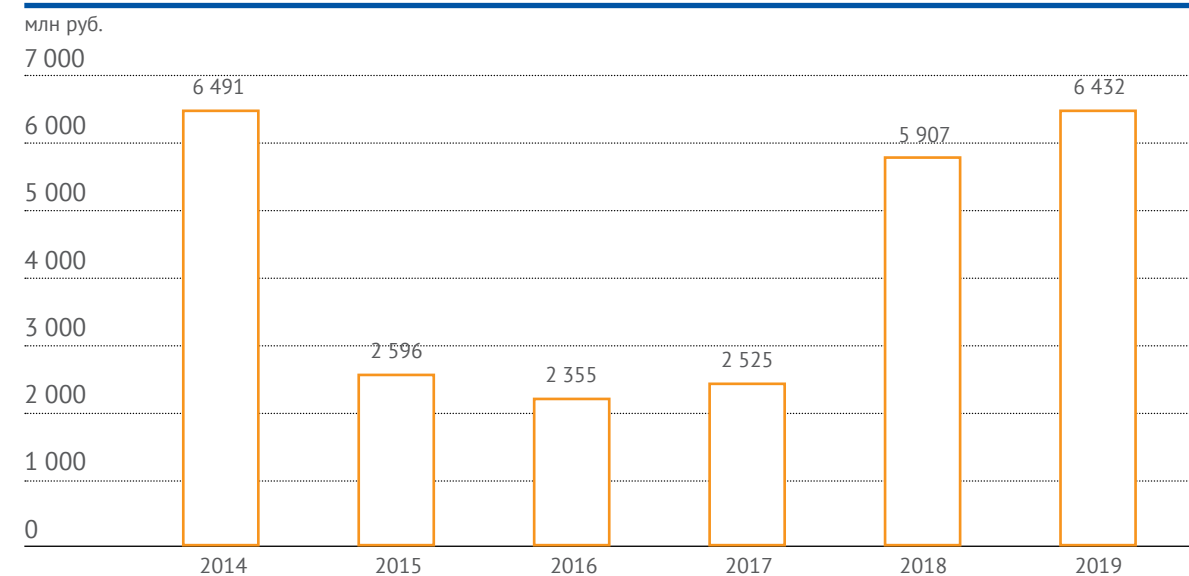


График объемов ввода основных фондов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ОАО «МРСК Волги» на период 2014–2019 годов



По сравнению с фактическим выполнением инвестиционной программы за 2014 год объемы капитальных вложений в утвержденной инвестиционной программе ОАО «МРСК Волги» на период 2015–2019 годов уменьшаются в 2015 году на 62,7%, в 2016 году – на 60,3%, в 2017 году на 54,8%, увеличиваются в 2018 году на 1,5%, в 2019 году – на 6,4%. По сравнению с фактическим вводом основных фондов за 2014 год объемы ввода основных фондов в утвержденной инвестиционной программе ОАО «МРСК Волги» уменьшаются в 2015 году на 60,0%, в 2016 году – на 63,7%, в 2017 году – на 61,1%, в 2018 году – на 9,0 %, в 2019 году – на 0,9%.

Значительное снижение объемов капитальных вложений и ввода основных фондов в 2015–2017 годах в утвержденной инвестиционной программе ОАО «МРСК Волги» объясняется тем, что программа сформирована с учетом сдерживания темпов роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии для конечных потребителей и в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016–2017 годов.



**ИННОВАЦИОННОЕ
РАЗВИТИЕ**

**КОМПАНИЯ АКТИВ
ИННОВАЦИОННЫЕ ИНЖЕНЕР
ВЕДЕТ НАУЧНО-ИССЛЕДОВА
ВНЕДРЯЯ В ПРОИЗВОДСТВО САМЫЕ ПРОГРЕС**

**НО ИСПОЛЬЗУЕТ
НО-ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ,
ТЕЛЬСКУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ,
СИВНЫЕ МЕТОДЫ И ТЕХНОЛОГИИ**

ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

Инновационная деятельность Общества осуществляется в соответствии с Программой инновационного развития ОАО «МРСК Волги», разработанной с целью устойчивого развития Общества

Одним из приоритетных направлений программы является реализация научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (далее – НИОКР). Целью проведения НИОКР является решение технических, технологических, управленческих задач за счет разработки и распространения инновационных идей и решений, направленных на повышение эффективности работы распределительного электросетевого комплекса Общества, а также увеличение интеллектуальной собственности Компании для дальнейшей коммерциализации инновационных решений и продуктов.

ПЕРЕЧЕНЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ НИОКР

В 2014 году в соответствии с утвержденной Программой НИОКР ОАО «МРСК Волги» на 2014–2019 годы выполнены два проекта: «Разработка комплекса диагностического оборудования для дистанционной локализации мест возникновения дефектов в изоляции ПС 35–220 кВ» и «Разработка и изготовление статического дугогасящего агрегата сухого исполнения для компенсации емкостных токов в сетях 6–10 кВ».

В рамках реализации данных проектов НИОКР в Обществе разработаны следующие опытные образцы:

- система локализации мест возникновения дефектов в изоляции ПС 35–220 кВ «S-Loc»;
- статический дугогасящий агрегат сухого исполнения для компенсации емкостных токов в сетях 6–10 кВ АДТС – 400/10,5.

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ, НА КОТОРЫХ ВНЕДРЕННЫ РЕЗУЛЬТАТЫ НИОКР

Разработанные в рамках НИОКР оборудование и технологии применяются на электросетевых объектах ОАО «МРСК Волги».

- В Правобережном ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС» завершена опытно-промышленная эксплуатация опытного образца мобильной установки для интенсификации регенерации трансформаторного масла СВЧУРМ-10000. По результатам проведенной опытно-промышленной эксплуатации отмечены высокие эргономические качества СВЧУРМ-10000 и высокая эффективность, особенно при массовых ремонтных работах.
- На ПС 110/10/6 кВ «Кировская» Северного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго» завершена опытно-промышленная эксплуатация опытного образца силового оборудования сухого исполнения для компенсации емкостных токов замыкания на «землю» в распределительных электрических сетях 6–10 кВ. Опытно-промышленная эксплуатация подтвердила положительные результаты выполненного проекта НИОКР, оборудование принято в эксплуатацию.
- На ПС 110/6 кВ «Парковая» Северного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго» завершена опытно-промышленная эксплуатация опытных образцов: Быстродействующей системы автоматического регулирования тока компенсации в сетях 6–35 кВ и Системы подавления однофазных замыканий на «землю» и определения поврежденных присоединений в распределительных сетях 6–35 кВ. Опытно-промышленная эксплуатация подтвердила положительные результаты выполненного проекта НИОКР, оборудование принято в эксплуатацию.

- На ВЛ-110 кВ «Распределительная – Красноармейск II цепь» и ВЛ-110 кВ «РП НПЗ-I цепь» Правобережного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС» продолжается опытно-промышленная эксплуатация опытных образцов цельных линейно-подвесных длиннострержневых фарфоровых изоляторов 110 кВ – LP75/22/1240-3400 в количестве 30 штук.
- На ПС 110/35/10 кВ «Луганск» Правобережного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС» продолжается опытно-промышленная эксплуатация опытного образца системы плавки гололеда на базе реклоузера с дистанционным управлением и автоматической системой контроля процесса плавки гололеда.
- На ПС 110/35/10 кВ «Алгаская» Заволжского ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС» введен в опытно-промышленную эксплуатацию опытный образец вакуумного выключателя на напряжение 110 кВ с одним разрывом в полюсе – ВБО-110-31,5/2000 УХЛ1.
- На ПС 110/35/10 кВ «Новая» Северного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго» введен в опытно-промышленную эксплуатацию опытный образец статического дугогасящего агрегата сухого исполнения для компенсации емкостных токов замыкания на «землю» в сетях 6–10 кВ – АДТС-400/10,5.
- На ПС 110/35/6 кВ «Петровская» Центрального ПО филиала ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские РС» введен в опытно-промышленную эксплуатацию опытный образец системы диагностического оборудования для дистанционной локализации мест возникновения дефектов в изоляции ПС 35–220 кВ – «S-Loc».

ПЕРЕЧЕНЬ ПОЛУЧЕННЫХ ПАТЕНТОВ НА РЕЗУЛЬТАТЫ НИОКР

В рамках проводимой инновационной деятельности Обществом получены патенты Российской Федерации:

- № 127536 на полезную модель «Устройство автоматической настройки компенсации емкостных токов замыкания на землю»;
- № 120650 на полезную модель «Эжекторная установка регенерации трансформаторного масла с изменяющейся балластной нагрузкой в СВЧ-поле резонатора»;
- № 139774 на полезную модель «Линейно-подвесной длиннострержневой фарфоровый изолятор».

В 2014 году подана заявка в Федеральную службу по интеллектуальной собственности (Роспатент) на получение патента Российской Федерации на полезную модель «Устройство для компенсации емкостных токов при однофазных замыканиях на «землю» в многофазных электрических сетях с изолированной нейтралью» (заявка № 2014134012).



О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ
КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ

СОБЛЮДЕНИЕ КОМПАНИЕЙ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА, РЕГУЛ
ОБУЧАЮЩИХ И ПООЩРЯЮЩИХ МЕРОПРИЯТИ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬ
И ЛИЧНОЙ МОТИВАЦИИ СОТ

НОРМ ТРУДОВОГО
ЯРНОЕ ПРОВЕДЕНИЕ
Й СПОСОБСТВУЕТ РОСТУ
НОСТИ ТРУДА
РУДНИКОВ

О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Кадровая и социальная политика

Кадровая и социальная политика является важнейшей составной частью управления Обществом. В условиях современной рыночной экономики грамотная кадровая политика повышает доверие к Обществу партнеров и влияет на укрепление имиджа Компании в регионах присутствия.

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

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

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества являются:

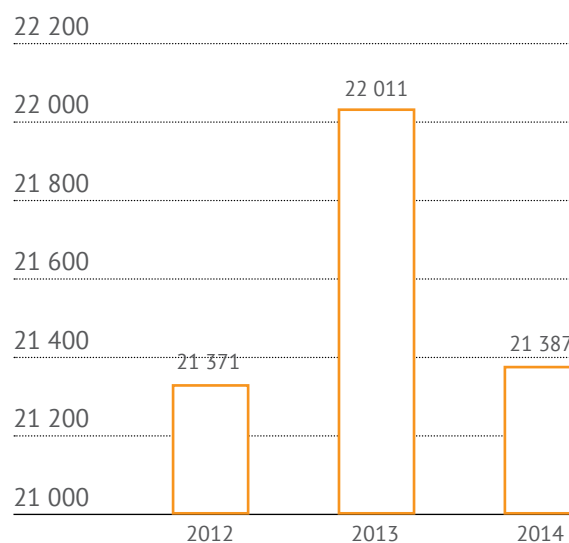
- планирование потребности в персонале – обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед Обществом задач;
 - своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;
 - обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда в Обществе.
- Мероприятия кадровой политики разработаны по следующим основным направлениям:
- организационное проектирование;
 - управление численностью;
 - кадровое обеспечение и развитие персонала;
 - управление эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала);
 - предоставление социальных льгот и гарантий;
 - обеспечение безопасности деятельности персонала и культура труда.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

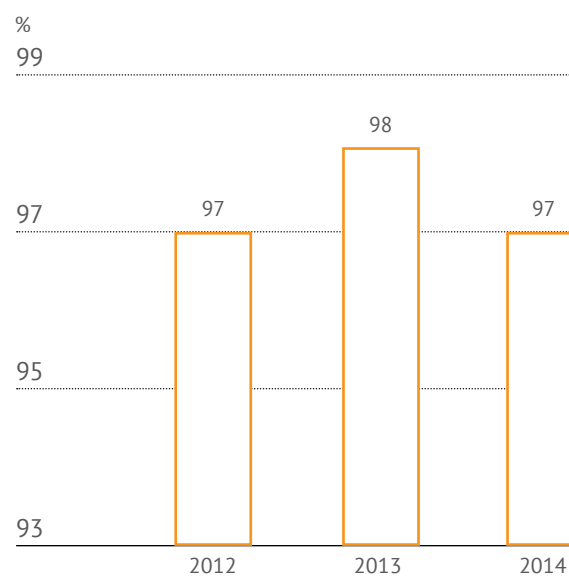
Среднесписочная численность в 2014 году составила 21 387 человек, что на 2,8% меньше, чем в 2013 году, и сопоставимо с 2012 годом.

Рост численности персонала в 2013 году в основном обусловлен присвоением в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации ОАО «МРСК Волги» функций гарантирующего поставщика и приемом персонала для осуществления энергосбытовой деятельности в филиал «Пензаэнерго» (приказ Минэнерго России от 24.01.2013 г. № 29).

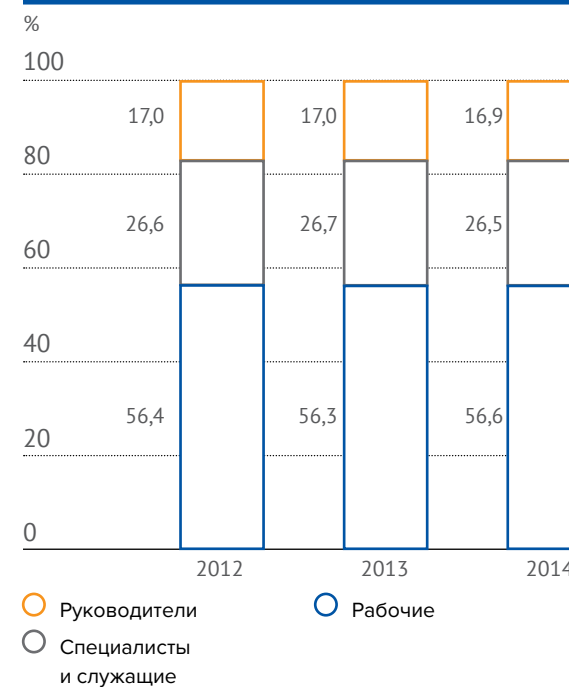
Динамика среднесписочной численности персонала ОАО «МРСК Волги»



Уровень обеспеченности персоналом



Структура персонала по категориям в динамике за 2012–2014 годы



Снижение численности персонала в 2014 году обусловлено:

- передачей в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации ООО «Энерготрейдинг» функций гарантирующего поставщика и увольнением 31.12.2013 г. персонала из филиала «Пензаэнерго» (приказ Минэнерго России от 23.12.2013 г. № 910);
- оптимизацией численности административно-управленческого персонала ОАО «МРСК Волги» с одновременным приемом производственного персонала на вакантные должности в ПО и РЭС.

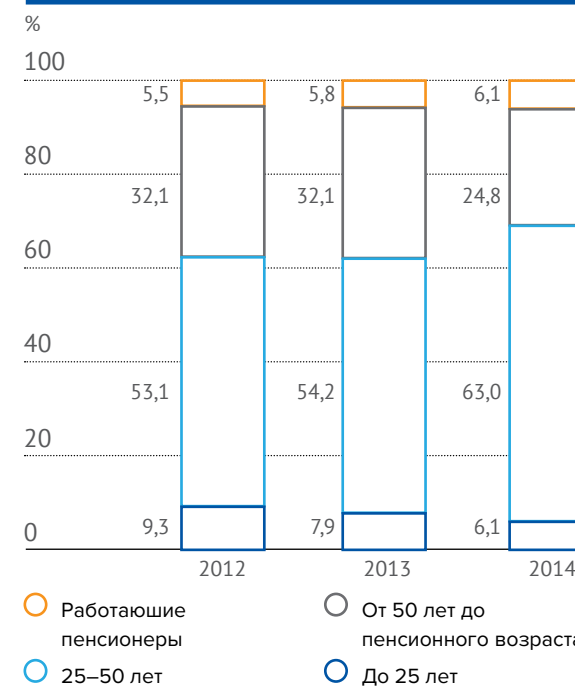
Одним из показателей, характеризующих состояние кадровых ресурсов, является уровень обеспеченности персоналом. Укомплектованность персоналом ОАО «МРСК Волги» на протяжении последних трех лет стабильна и поддерживается на достаточно высоком уровне, не ниже 97%.

Структура работающих по категориям персонала является оптимальной для компании, осуществляющей деятельность по передаче электроэнергии: основную долю составляют рабочие – 56,6%, специалисты/служащие – 26,5%, руководители – 16,9%.

В сравнении с 2013 годом численность работников по категории «руководители» и «специалисты и служащие» в 2014 году снизилась соответственно на 0,1 п.п. и 0,2 п.п., что обусловлено проведением мероприятий по оптимизации административно-управленческого персонала. Увеличение доли по категории «рабочие» на 0,3 п.п. обусловлено приемом персонала в ПО/РЭС.

Анализ возрастного состава персонала в целом по Обществу показывает, что в последние три года планомерно растет доля работников возрастной категории 25–50 лет. По сравнению с 2012 годом доля работников этой категории персонала выросла на 9,9 п.п. При этом снизилась доля молодых специалистов (до 25 лет) и работников старше 50 лет.

Структура персонала по возрасту в динамике за 2012–2014 годы



Структура персонала по уровню образования в динамике за 2012–2014 годы



Изменение структуры персонала ОАО «МРСК Волги» по возрасту во многом обусловлено проводимыми в Обществе мероприятиями по высвобождению работников пенсионного возраста – разработаны графики постепенного высвобождения пенсионеров с учетом материальных возможностей по реализации Коллективного договора, программ негосударственного пенсионного обеспечения, возможностей по замещению высвобождаемых должностей работниками требуемой квалификации.

В целях решения этой задачи, а также привлечения молодых специалистов на работу в Общество, которые в перспективе станут его основой, реализуются мероприятия по формированию кадрового резерва молодых специалистов и внешнего кадрового резерва молодых специалистов из числа учащихся профильных образовательных учреждений.

Средний возраст работников в 2014 году составил 43 года (41 год в 2013 году).

Персонал Общества характеризуется достаточно высоким уровнем квалификации работников – более 80% работников имеют профессиональное образование.

Анализ кадрового состава Общества по уровню образования в динамике за последние три года позволяет сделать вывод о значительном снижении доли персонала, не имеющего профессионального образования – с 26,8% в 2013 году до 18,5% в 2014 году. В целях повышения квалификационного и профессионального уровня работников Общества при заполнении вакансий преимущественное право отдается кандидатам с высшим и средним профессиональным профильным образованием. Приветствуется самостоятельное получение работниками высшего и среднего уровней профессионального образования.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Обучение персонала является частью корпоративной культуры Общества, ключевой составляющей развития персонала в целом, способствующей укреплению конкурентного преимущества ОАО «МРСК Волги».

Стратегия Общества в сфере обучения заключается в формировании надежного высококвалифицированного коллектива, готового к выполнению текущих и перспективных бизнес-задач, стоящих перед Обществом. В основу работы по подготовке, переподготовке и повышению квалификации персонала ОАО «МРСК Волги» положен системный подход, направленный на выявление потребностей в обучении в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, Положением об обучении и повышении квалификации персонала ОАО «МРСК Волги» и другими нормативными документами в области подготовки персонала энергетических предприятий.

Большая часть обученных в 2014 году работников – рабочие и производственный персонал. Приоритетным направлением в обучении персонала Общества является обучение технического персонала, направленное на обеспечение надежности профессиональной деятельности и являющееся обязательным в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации.

Значительная доля проведенного в 2014 году обучения была связана с необходимостью подготовки персонала Общества в области промышленной безопасности.

Число работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от производства и привлечением контрагентов в 2014 году, составило 42% от численности персонала. 71% от этого числа – обучение, пройденное на базе корпоративных учебных центров Общества.

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

ОАО «МРСК Волги» является учредителем трех учебных центров – ЧОУ «Мордовский учебный центр «Энергетик» (г. Саранск), ЧОУ УЦ «Энергетик-Оренбург» (г. Оренбург), НОУ «Чувашский учебно-курсовый комбинат» (г. Чебоксары). Деятельность данных учебных центров направлена на максимальное обеспечение потребностей Общества в обучении персонала всех уровней, подготовку работников с учетом внутренних стандартов Общества, постоянное повышение эффективности обучения, разработку актуальных для Общества программ. Наряду с хорошо оснащенными учебными классами образовательные учреждения имеют учебно-тренировочные полигоны для практической отработки навыков в ходе обучения.

Широкий перечень учебных программ УСК позволяет осуществлять следующие виды образовательной деятельности:

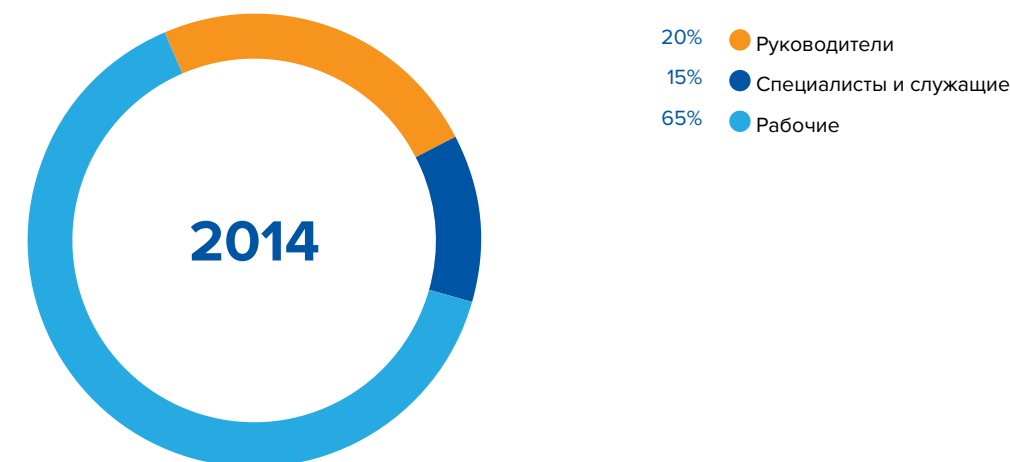
- профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации рабочих;
- дополнительная профессиональная подготовка рабочих на право выполнения работ повышенной опасности;
- дополнительная профессиональная (предаттестационная) подготовка руководителей и специалистов, осуществляющих деятельность на опасных производственных объектах;
- обучение по охране труда руководителей и специалистов энергетики.

В целях поддержания квалификационного уровня персонала и привлечения молодежи на работу в Общество осуществляется сотрудничество с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования. Профессиональная ориентация учащихся и студентов, развитие у них интереса к энергетике, привлечение молодых специалистов ключевых профессий – приоритетное направление кадровой политики Общества.

В числе опорных образовательных организаций, с которыми реализуется сотрудничество в рамках соглашений, – Казанский государственный энергетический университет, Самарский государственный технический университет, Саратовский государственный технический университет имени Гагарина Ю. А., Саратовский государственный аграрный университет имени Н. И. Вавилова, Оренбургский государственный университет, Оренбургский государственный аграрный университет, Мордовский государственный университет имени Н. П. Огарева.

ОАО «МРСК Волги» ведет активную работу по профориентации среди учащихся вузов, ссузов в регионах присутствия Общества – в ЧГУ им. И. Н. Ульянова, Чебоксарском электромеханическом колледже, Саранском техникуме энергетики и электронной техники им. А. И. Полежаева, Энгельсском промышленно-экономическом техникуме; проводятся традиционные Дни открытых дверей, направленные на ознакомление студентов вузов и ссузов с деятельностью Общества, включающие показательные занятия на полигонах и экскурсии по предприятиям Общества.

Распределение обученных работников по категориям



Саранск

- ЧОУ «Мордовский учебный центр «Энергетик»»

Чебоксары

- НОУ «Чувашский учебно-курсовый комбинат»

Оренбург

- ЧОУ ДПО «Учебный центр «Энергетик-Оренбург»»



В рамках взаимодействия с учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования, в целях профессиональной ориентации студентов на работу в электросетевом комплексе, а также возрождения традиций трудового воспитания молодежи, в 2014 году сформировано 6 студенческих отрядов, в состав которых вошли 75 студентов из семи опорных образовательных учреждений.

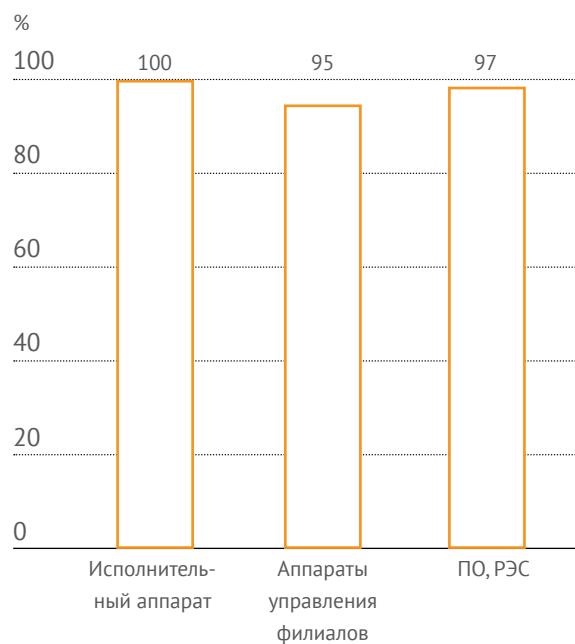
Одной из основных задач ОАО «МРСК Волги» в области управления персоналом и развития кадрового потенциала Общества является формирование и подготовка кадровых резервов. В Обществе на уровне филиалов и исполни-

тельного аппарата формируются управленческие кадровые резервы и кадровые резервы молодых специалистов. Управленческие кадровые резервы формируются в Обществе с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях.

Основными критериями для включения работника в управленческий кадровый резерв являются:

- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие опыта работы на определенных должностях;

Обеспеченность управленческих должностей кадровым резервом на конец отчетного периода



- наличие личностного и делового потенциала, необходимого для дальнейшего профессионального развития и карьерного роста.

В 2014 году в управленческих резервах различного уровня состояло 973 работника Общества, обладающих управленческими и профессиональными компетенциями, развитыми на высоком уровне.

В целях вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте в Обществе реализуется программа по работе с кадровыми резервами молодых специалистов.

В молодежные кадровые резервы Общества включаются молодые специалисты, обладающие высоким потенциалом, необходимым для дальнейшего профессионального развития и карьерного роста.

Преимущество на зачисление в молодежный кадровый резерв имеют работники, активно участвующие в общественной жизни Общества, имеющие достижения в рационализаторской, изобретательской и инновационной деятельности.

В настоящее время кадровые резервы молодых специалистов ОАО «МРСК Волги» объединяют 194 работника Общества.

Основная задача при подготовке резервистов – развитие управленческих и профессиональных компетенций «резервистов», необходимых им в дальнейшем для успешной работы в резервируемой должности. Для решения данной задачи в Обществе ведется подготовка резервистов в соответствии с их планами индивидуального развития под руководством наставника. Подготовка включает участие резервистов:

- в обучающих мероприятиях (профессиональная переподготовка, повышение квалификации в образовательных учреждениях);
- в изучении передового опыта и лучших практик в области управления;
- в разработке документов, инструкций, докладов;
- в исполнении обязанностей руководителя во время его отсутствия.

В корпоративном учебном центре «Энергетик-Оренбург» разработана модульная программа подготовки кадрового резерва, ориентированная на развитие лидерских качеств и управленческой компетентности членов кадрового резерва.

Проведение работы по развитию резервистов позволяет повысить их готовность к занятию целевых должностей, заинтересовать сотрудников в долгосрочной работе на предприятии.

Социальная ответственность

В Обществе успешно реализуется социальная политика, направленная на предоставление комплекса социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, создание комфортных и безопасных условий труда, проведение культурно-массовых, спортивных мероприятий, с целью материальной поддержки сотрудников, обеспечения социальной защищенности и формирования корпоративной культуры.

В современных условиях правильно выстроенная социальная политика является экономически целесообразной как для работников предприятия, так и для потребителей электроэнергии. Привлечение и удержание высококвалифицированного персонала влияет на снижение затрат предприятия, увеличивая тем самым прибыльность организации, что в конечном итоге влияет на качество, надежность и стоимость услуг для конечного потребителя.

Приоритеты в социальной политике Общества отдаются таким направлениям, как:

- предоставление социальных льгот и гарантий в соответствии с Коллективным договором;
- негосударственное пенсионное обеспечение;
- добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев и болезней;
- организация культурно-массовых, спортивных мероприятий, санаторно-курортного лечения и детского отдыха;
- поддержка молодежи и защита их социально-экономических и трудовых прав;
- социальная поддержка неработающих пенсионеров;
- благотворительная деятельность;
- соревнования профессионального мастерства;
- 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.

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.

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

Заключены договоры по следующим видам страхования:

- добровольное медицинское страхование;
- страхование от несчастных случаев и болезней.

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

Регулярно выделяются путевки на санаторно-курортное лечение, отдых для работников и членов их семей.

ПОДДЕРЖКА МОЛОДЕЖИ И ЗАЩИТА ИХ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ И ТРУДОВЫХ ПРАВ

В рамках корпоративной политики с молодыми кадрами ведется постоянная и разносторонняя работа, ориентированная на удержание молодых специалистов, их адаптацию в коллективе, на повышение уровня их профессиональной подготовки, а главное, на формирование высококвалифицированных, грамотных специалистов и работников, на плечи которых ляжет будущее экономическое и техническое развитие энергетической отрасли.

СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ НЕРАБОТАЮЩИХ ПЕНСИОНЕРОВ

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

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

В преддверии государственных и профессиональных праздников для неработающих пенсионеров проводятся праздничные мероприятия (День защитника Отечества, День Победы, Международный день пожилых людей, День энергетика).

СОРЕВНОВАНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МАСТЕРСТВА

В августе 2014 года на испытательном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» состоялись Межрегиональные соревнования по профессиональному мастерству бригад по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети».

По итогам соревнований победителем стал безоговорочный лидер соревнований на большинстве этапов – команда ОАО «МРСК Волги».

В сентябре 2014 года на новом учебно-практическом полигоне ОАО «Ленэнерго» прошли XI Международные соревнования профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств СНГ боролась команда СНГ – Международные соревнования бригад по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ. Команду Российской Федерации представляли энергетики филиала ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети», победители Всероссийских соревнований профмастерства группы компаний «Россети» 2014 года.

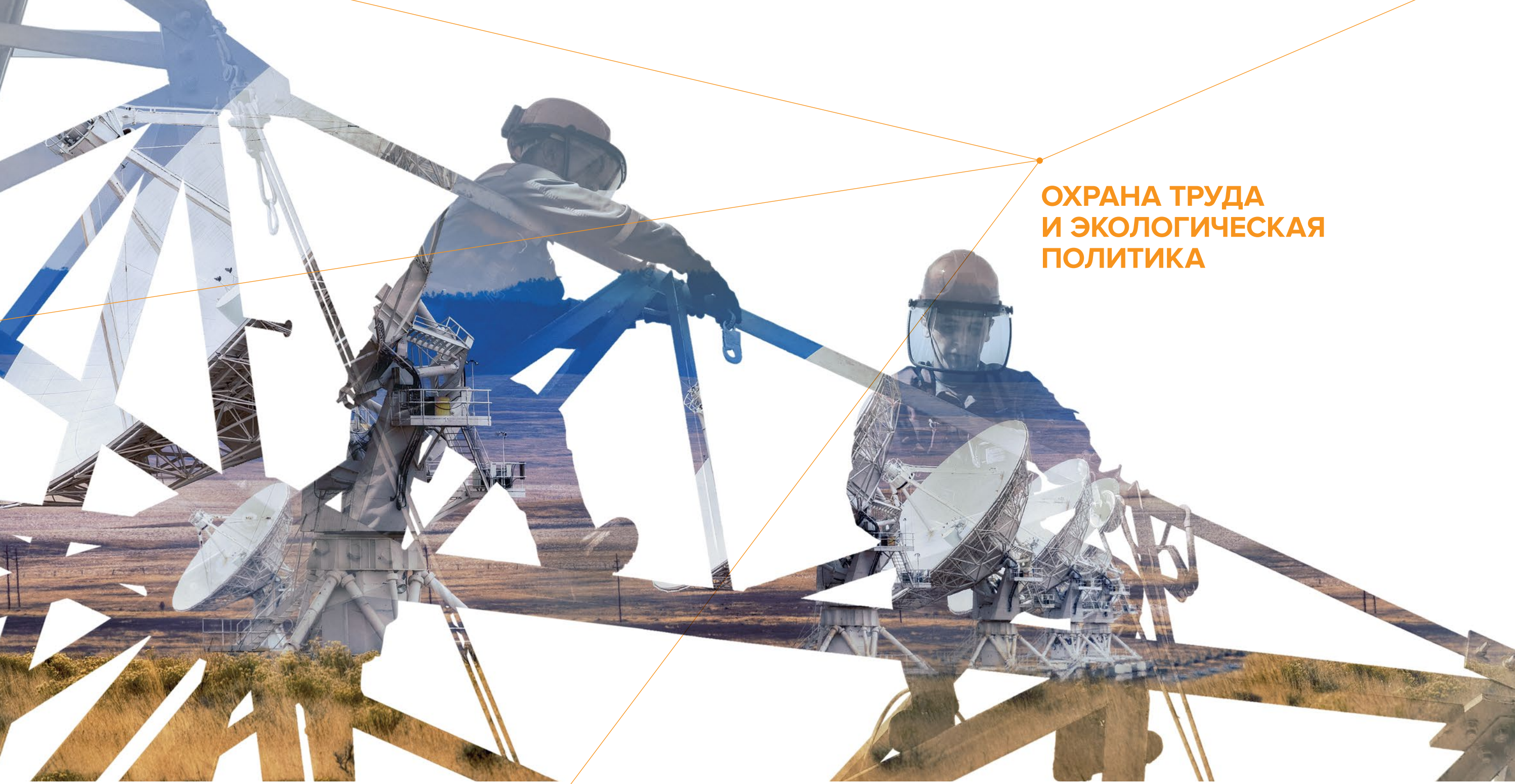
За право называться лучшими работниками электроэнергетической отрасли государств СНГ боролись команды из семи стран – Грузии, Республики Беларусь, Республики Таджикистан, Республики Узбекистан, Республики Казахстан, Кыргызской Республики и Российской Федерации.

Высокие результаты были продемонстрированы бригадой ОАО «МРСК Волги», занявшей 1 место, – это показатель высокого уровня профессиональной подготовки персонала, яркий пример ответственного отношения к делу, умения концентрироваться в сложных ситуациях и работать в команде. Эта победа еще раз подтвердила правильность политики обучения и непрерывного повышения квалификации персонала, реализуемой в Обществе.

НАГРАДНАЯ ПОЛИТИКА

Значительное внимание руководство Общества уделяет вопросам воспитания корпоративной приверженности работников через нематериальное стимулирование трудовой деятельности персонала. Немаловажную роль здесь играет реализация наградной политики ОАО «МРСК Волги».

В 2014 году 76 работников Общества были поощрены ведомственными наградами, 210 – корпоративными наградами, 1 026 – наградами ОАО «МРСК Волги».



**ОХРАНА ТРУДА
И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ
ПОЛИТИКА**

ВОПРОСЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧ
МАКСИМАЛЬНОЙ
И НАХОДЯТСЯ В ФОКУСЕ СА
ВНИМАНИЯ СО СТОРОНЫ КО

ЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТРЕБУЮТ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ
МОГО ПРИСТАЛЬНОГО
МПАНИИ

ОХРАНА ТРУДА И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Деятельность Общества по охране труда

Первоочередными направлениями деятельности и политики ОАО «МРСК Волги» 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 Компании, усиление контроля за соблюдением работниками норм и правил охраны труда, повышение эффективности внезапных проверок, выполняемых руководителями и специалистами.

В целях снижения рисков производственного травматизма персонала Общества и сторонних лиц в рамках исполнения Комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала ОАО «МРСК Волги» и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса Общества на период 2014–2017 годов, утвержденной Советом директоров Общества 25.04.2014 г. (протокол от 28.04.2014 г. № 24), в 2014 году Обществом выполнено 2 244 мероприятия. Общий объем финансирования составил 102 417,48 тыс. руб.

В рамках проводимой работы по снижению рисков травматизма сторонних лиц в отчетном периоде выполнены следующие мероприятия.

- Усилена информационная и разъяснительная работа со сторонними организациями и населением, в том числе с использованием СМИ, об опасности электрического тока и опасности приближения к токоведущим частям. В местах наибольшего скопления детей и взрослого населения (школы, детские оздоровительные учреждения, администрации, магазины и т. д.) размещены наглядные агитационные материалы (листовки, плакаты, брошюры, памятки и т. п.), направленные на профилактику и предотвращение электротравматизма, в том числе детского, в количестве 27 043 шт.
- Разработаны и реализуются графики размещения стендов и плакатов, предупреждающих об опасности поражения электрическим током на участках ВЛ (в местах возможной ловли рыбы, пересечений с дорогами и водоемами), проходящих по сельхозугодиям и населенным пунктам, зонам отдыха, вблизи аэропортов и аэроклубов, площадок возможного приземления парашютистов. В 2014 году оборудовано стендами (плакатами) 1 213 участков.
- При содействии региональных подразделений Министерства образования РФ разработаны и реализуются планы-графики проведения занятий по электробезопасности руководителями и специалистами РЭС, ПО, АУ филиалов

в детских воспитательных и общеобразовательных учреждениях, находящихся в зоне территориальной ответственности ОАО «МРСК Волги», с охватом всех учреждений в течение 2014/15 учебного года и проведением не менее двух занятий в каждом учреждении. В 2014 году проведено 1 749 уроков по электробезопасности, при этом охвачено 1 469 общеобразовательных и воспитательных учреждений.

В целях подготовки персонала Общества в течение 2014 года проведено 3 426 практических занятий с отработкой действий на учебно-тренировочных полигонах, в том числе 2 202 показательных допуска бригад.

В отчетном периоде персонал Общества обеспечивался средствами индивидуальной защиты, инструментом, приспособлениями и защитными средствами в соответствии с действующими нормами. В 2014 году в Обществе израсходовано на мероприятия по охране труда 329 683,68 тыс. руб., в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 12 629,56 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 60 315,06 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 9 829,06 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 246 910,00 тыс. руб.

Экологическая политика Общества

Одним из важных аспектов социальной ответственности Общества является забота об окружающей среде и бережное отношение к природным ресурсам. В рамках соблюдения Федеральных законов РФ «Об охране окружающей среды», «Об охране атмосферного воздуха», «Об отходах производства и потребления», а также постановления Правительства РФ, в Обществе 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.

В соответствии с действующим законодательством в 2014 году ОАО «МРСК Волги» проведен ряд запланированных работ и мероприятий в области охраны окружающей среды, основными из которых являются следующие направления.

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

- В соответствии с законодательством РФ в области охраны окружающей среды и охраны атмосферного воздуха Обществом разработаны проекты предельно допустимых выбросов и получены разрешения на выброс загрязняющих веществ.
- В целях контроля соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов проведены инструментальные замеры атмосферного воздуха от установок «Циклон» и пылесосаочных камер на предмет превышения норм ПДК выбросов вредных загрязняющих веществ с привлечением аккредитованных лабораторий.
- В соответствии с графиками выполнены замеры токсичности и дымности отработавших газов двигателей автотранспортных средств.
- В местах временного накопления ртутных ламп и отработанных трансформаторных масел проведены лабораторно-инструментальные исследования атмосферного воздуха. Результаты проведенных замеров показали отсутствие превышения норм ПДК загрязняющих веществ по всем исследованиям.

ОХРАНА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

- В Обществе разработаны и утверждены в установленном порядке проекты оценки запасов подземных вод, проекты зоны санитарной охраны и проекты нормативно допустимых сбросов.
- Проведен объектовый мониторинг подземных вод на водозаборах и получены данные, характеризующие водоносные горизонты, величину отбора подземных вод, экзогенные процессы, техническое состояние водозаборных скважин, состояние зон санитарной охраны водозабора подземных вод, источников загрязнения подземных вод.
- Проведен контроль исследования качества питьевой воды. По исследуемым микробиологическим и химическим показателям пробы воды соответствуют гигиеническим требованиям.
- Установлены приборы учета для контроля водозабора питьевой воды.

ОХРАНА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

- Разработаны и согласованы в региональных управлениях Росприроднадзора проекты нормативов образования отходов, выданы лимиты на размещение отходов.
- 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.
- Приобретены контейнеры для временного хранения отходов и изготовлены площадки для временного накопления отходов.
- В течение года осуществлялся первичный учет образования и движения отходов во всех филиалах ОАО «МРСК Волги».
- Специализированной аккредитованной лабораторией проведены анализы отходов 1–5 классов на определение компонентного состава.
- Разработаны паспорта опасных отходов.

При проведении технического перевооружения и реконструкции в филиалах ОАО «МРСК Волги» в течение 2014 года проводился поэтапный вывод из эксплуатации маслонаполненного оборудования с заменой на вакуумное, приобретение и установка птицезащитных устройств. За отчетный период Обществом осуществлены следующие мероприятия:

- проведена замена голого провода на СИП общей протяженностью 2 346,9 км;
- заменены масляные выключатели на вакуумные в количестве 697 шт.;
- приобретены и установлены птицезащитные устройства на ВЛ-10 кВ 10 805 шт.

В 2014 году филиалы ОАО «МРСК Волги» принимали участие в ежегодной всероссийской социально-экономической акции «Распределительный электросетевой комплекс – за охрану окружающей среды» и целевой коммуникационной программе «Сохраним энергию леса». В рамках проведения акции сотрудниками ОАО «МРСК Волги» было высажено в общей сложности около 30 724 саженцев хвойных и лиственных деревьев и кустарников.

Затраты на охрану окружающей среды в 2014 году составили 17 403,0 тыс. руб., в том числе:

- по охране окружающей среды от отходов производства и потребления – 6 938,0 тыс. руб.;
- по охране атмосферного воздуха – 5 671,0 тыс. руб.;
- по охране и рациональному использованию водных ресурсов – 4 794,0 тыс. руб.

Комплекс мер, проведенных в ОАО «МРСК Волги», при подготовке к работе электросетевого комплекса в особые периоды в целях повышения надежности электроснабжения потребителей

В 2014 году по филиалам ОАО «МРСК Волги» по погодным условиям 23 раза вводился режим повышенной готовности (РПГ) и 2 раза вводился особый режим работы (ОРР). Аварийно-восстановительные работы выполнены в кратчайшие сроки.

Заключено 295 соглашений о взаимодействии с администрациями муниципальных образований, филиалами ОАО «ФСК ЕЭС», другими МРСК, подрядными организациями при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики.

Созданы комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности ОАО «МРСК Волги» и его филиалов.

Функционирует «горячая линия» по круглосуточному оперативному реагированию и информационному взаимодействию с населением, потребителями электроэнергии.

Располагаемые ресурсы ОАО «МРСК Волги», предназначенные для проведения аварийно-восстановительных работ

Аварийно-восстановительные бригады

Наименование бригад	Количество бригад	Численность (чел.)	Количество техники (ед.)
Мобильные	62	450	203
Аварийно-восстановительные	888	4 609	1 748

Информация по резервным источникам снабжения электроэнергии (РИСЭ)

Мощность (ед.)	Количество (шт.)	Мощность (кВт)
До 30 кВт	111	10 271
Более 30 кВт	327	1 697,9
Всего	438	11 950,9

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: 410031, 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 Интернет: www.mrsk-volgi.ru

Адрес электронной почты: office@mrsk-volgi.ru

Тел.: (8452) 30-26-32, факс: (8452) 28-32-02

ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ ОБЩЕСТВА

Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»

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

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial__samarskie_raspredelitelnie_seti_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские распределительные сети»

Адрес: 410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_saratovskie_raspredelitelnie_seti_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»

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

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial__ulyanovskie_raspredelitelnie_seti_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго»

Адрес: 430003, г. Саранск, проспект Ленина, 50

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao_mrsk_volgi_mordovenergo_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго»

Адрес: 440000, г. Пенза, ул. Пушкина/ул. Гладкова, д. 1/2

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_penzaenergo_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»

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

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao_mrsk_volgi_orenburgenergo_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»

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

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao_mrsk_volgi_chuvashenergo/

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (ООО «Эрнст энд Янг»)

Место нахождения: г. Москва, Садовническая набережная, 77, стр. 1

Почтовый адрес: 115035, г. Москва, Садовническая набережная, 77, стр. 1

Тел.: (495) 755-97-00, факс: (495) 755-97-01

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.ey.com/cis>

Адрес электронной почты: moscow@ru.ey.com

СВЕДЕНИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН» (ООО «Реестр-РН»)

Место нахождения: 109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, дом 2/6, стр. 3-4

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Тел.: (495) 411-79-11, факс (495) 411-83-12

Адрес страницы в Интернет: 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

Тел.: (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

Тел.: (8452) 30-26-78

Адрес электронной почты: yv.usova@mrsk-volgi.ru

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПЕЧАТНЫЙ ОРГАН РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Газета «Российская газета»

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1

Отчет о соблюдении принципов
и рекомендаций Кодекса корпоративного
управления

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества		
1.1.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность общества:	Соответствует частично. Годовым Общим собранием акционеров 23.06.2014 г. (протокол № 8/2014) утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги». В данном документе не в полном объеме содержатся требования, соответствующие рекомендациям Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России.	
	Сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте общества в сети Интернет не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок);	Соблюдается.	Порядок извещения акционеров о проведении Общего собрания акционеров Общества закреплен п. 11.5 ст. 11 Устава: сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: www.mrsk-volgi.ru не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
	раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до ее наступления;	Не соблюдается. Раскрытие информации о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до ее наступления не предусмотрено внутренними документами Общества.	
	предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Не соблюдается. Состав дополнительной информации, предоставляемой к Общему собранию акционеров, не закреплен Уставом и внутренними документами ОАО «МРСК Волги».	Перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам Общества при подготовке к проведению общих собраний акционеров Общества определяется Советом директоров Общества.
1.1.2.	Обществом приняты на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества.	Не соблюдается. Обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения Общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности Общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам Общества, а также кандидатам в органы управления и контроля не закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.	На практике в случае наличия вопроса акционер может направить вопрос соответствующему адресату посредством секретаря Общего собрания акционеров в ходе проведения Общего собрания акционеров.
1.1.3.	Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества.	Соблюдается.	Указанные обязанности закреплены в Положении о дивидендной политике ОАО «МРСК Волги». Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы».
1.2.	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов		

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
1.2.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе: <ul style="list-style-type: none"> • порядок определения части чистой прибыли (для обществ, составляющих консолидированную финансовую отчетность, – минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды; • минимальный размер дивидендов по акциям общества разных категорий (типов); • обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику общества, на сайте общества в сети Интернет. 	Соблюдается частично. В ОАО «МРСК Волги» утверждено Положение о дивидендной политике без включения в него информации: <ul style="list-style-type: none"> • минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов; • минимального размера дивидендов по акциям Общества разных категорий (типов). 	В соответствии с п. 7.4 ст. 7 Устава ОАО «МРСК Волги» источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.
II. Совет директоров общества			
2.1.	Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции		
2.1.1.	В обществе сформирован совет директоров, который: <ul style="list-style-type: none"> • определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества; • контролирует деятельность исполнительных органов общества; • определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в обществе; • определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 	Соблюдается.	<p>Подробная информация о составе Совета директоров размещена на корпоративном сайте ОАО «МРСК Волги» www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Корпоративное управление» / «Совет директоров». Компетенция Совета директоров определена Уставом Общества.</p> <p>Главными задачами деятельности Совета директоров Общества являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • определение стратегии развития компании; • повышение рыночной капитализации Общества; • обеспечение раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц; • создание внутренних контрольных механизмов; • регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента. <p>Советом директоров утверждены внутренние документы, определяющие принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Политика внутреннего контроля; • Политика управления рисками; • Политика внутреннего аудита. <p>Указанные документы размещены на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Сведения о системе внутреннего контроля».</p>
2.2.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров		

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
2.2.1.	Председателем совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	Не соблюдается. Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Волги» Е.В. Прохоров не является независимым, так как связан с существенным акционером Общества.	
2.2.2.	Внутренними документами общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, предусматривающий, в частности: <ul style="list-style-type: none"> • сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании; • сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме; • возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании; • возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видеоконференц-связи. 	Соблюдается.	Принятое в ОАО «МРСК Волги» Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров обеспечивает членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению. Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы».
2.2.3.	Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается частично. В 2014 году состоялось 2 заседания Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в очно-заочной форме.	<p>На заседаниях Совета директоров Общества в очно-заочной форме рассматривались вопросы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • о рассмотрении отчета о выполнении плана мероприятий Общества за 2013 год по реализации стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года; • об утверждении плана мероприятий Общества на 2014 год по реализации стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года; • об утверждении плана-графика мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.04.2014 г.; • Об утверждении отчета о выполнении бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества за 4 квартал 2013 года и 2013 год; • о рассмотрении отчета о ходе выполнения программы работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства за 2013 год; • об утверждении отчета о выполнении бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества за 3 квартал и 9 месяцев 2014 года; • об утверждении итогов выполнения целевых значений ключевых показателей эффективности для генерального директора и высших менеджеров Общества за 3 квартал 2014 года.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
2.3.	В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров		
2.3.1.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Соблюдается частично. В состав Совета директоров Общества входят независимые директора, соответствующие требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» в количестве 3-х человек. Независимые директора, соответствующие критериям независимости, рекомендованным Кодексом, отсутствуют.	Членами Совета директоров ОАО «МРСК Волги» являются лица, обладающие достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способны выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон.
2.3.2.	Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	Соблюдается.	Комитет по кадрам и вознаграждениям ОАО «МРСК Волги» определяет критерии подбора кандидатов в члены Совета директоров, в члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также проводит предварительную оценку указанных кандидатов.
2.3.3.	Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости.	Соблюдается.	
2.4.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества		
2.4.1.	Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается частично. В составе Комитета по аудиту Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора.	Советом директоров ОАО «МРСК Волги» создан Комитет по аудиту, функции которого закреплены в положении о данном комитете. Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы».
2.4.2.	Советом директоров общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям [кадрам, назначениям]), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается частично. В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора.	Советом директоров ОАО «МРСК Волги» создан Комитет по кадрам и вознаграждениям, функции которого закреплены в положении о данном комитете. Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы».
2.4.3.	Советом директоров общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям; может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается частично. В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора.	Советом директоров ОАО «МРСК Волги» создан Комитет по кадрам и вознаграждениям, функции которого закреплены в положении о данном комитете. Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы».
2.5.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров		
2.5.1.	Оценка качества работы совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта).	Не соблюдается.	

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
III. Корпоративный секретарь общества			
3.1.	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)		
3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия совета директоров.	Соблюдается.	Советом директоров ОАО «МРСК Волги» 08.07.2014 г. (протокол 31) избран корпоративный секретарь.
3.1.2.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается частично. В Обществе отсутствует Положение о корпоративном секретаре.	Функции корпоративного секретаря установлены в Положении о порядке созыва и проведения Совета директоров Общества. Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы».
3.1.3.	Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещающую с выполнением иных функций в обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.	Соблюдается частично. Корпоративный секретарь является членом Правления Общества.	Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
4.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членом совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению		
4.1.1.	В обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества.	Соблюдается.	Выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» регламентированы (документы размещены на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы»). Основным документом, регулирующим вопросы вознаграждения заместителей генерального директора Общества является Положение о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров ОАО «МРСК Волги».
4.2.	Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров		
4.2.1.	Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов совета директоров, кроме фиксированного годового вознаграждения.	Не соблюдается. В 2014 году членам Совета директоров Общества выплачивались вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров.	Действующим Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций предусмотрена выплата вознаграждений за участие в заседаниях Совета директоров.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
4.2.2.	В обществе членам совета директоров не предоставляется возможность участия в опционных программах, и право реализации принадлежащих им акций общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности.	Соблюдается.	В ОАО «МРСК Волги» опционная программа не реализуется. Соответствующие планы отсутствуют.
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата		
4.3.1.	В обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается.	Советом директоров Общества 17.12.2013 г. были утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров на 2014 год. Ежеквартально Советом директоров утверждались итоги выполнения целевых значений ключевых показателей эффективности для генерального директора и высших менеджеров Общества.

V. Система управления рисками и внутреннего контроля

5.1.	В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей		
5.1.1.	Советом директоров определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Соблюдается.	В ОАО «МРСК Волги» утверждены документы, регулирующие политику управления рисками и внутреннего контроля: <ul style="list-style-type: none"> • Политика внутреннего контроля; • Политика внутреннего аудита; • Политика управления рисками. Указанные документы размещены на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Сведения о системе внутреннего контроля».
5.1.2.	В обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	Соблюдается.	Политикой управления рисками и Политикой внутреннего контроля Общества, утвержденными решением Совета директоров Общества, обязанности по управлению рисками и организации эффективной контрольной среды курируемых процессов (направлений деятельности) возложены на владельцев процессов – руководителей блоков и структурных подразделений. Методологическое сопровождение в области внутреннего контроля и управления рисками, координацию действий участников системы внутреннего контроля и управления рисками и консолидацию информации о рисках осуществляет Департамент внутреннего аудита и контроля.
5.1.3.	В обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается.	26.12.2014 г. (Протокол № 12) Советом директоров Общества утвержден внутренний документ – Антикоррупционная политика ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети».

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита		
5.2.1.	В обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и к таким функциям, в частности, относятся: <ul style="list-style-type: none"> • оценка эффективности системы внутреннего контроля; • оценка эффективности системы управления рисками; • оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению). 	Соблюдается частично. Такое структурное подразделение находится в подчинении генерального директора Общества.	Департамент внутреннего аудита и управления рисками (с 01.01.2015 г. Департамент внутреннего аудита и контроля).
5.2.2.	Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен совету директоров общества, назначается и снимается с должности по решению совета директоров общества.	Соблюдается частично.	Кандидатура начальника департамента внутреннего аудита и контроля, его назначение и освобождение от должности предварительно одобряются Комитетом по аудиту Совета директоров.
5.2.3.	В обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита.	Соблюдается.	В Обществе утверждена Политика внутреннего аудита. Указанный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Сведения о системе внутреннего контроля».

VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества

6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц		
6.1.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами: <ul style="list-style-type: none"> • организация специальной страницы сайта общества в сети Интернет, на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация; • регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с аналитиками; • регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, вебкастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности общества либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития общества. 	Соблюдается.	В ОАО «МРСК Волги» утверждено Положение об информационной политике. Указанный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы» / «Внутренние документы».

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
6.1.2.	Реализация обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет совет директоров общества.	Соблюдается частично. Отчеты о соблюдении Положения об информационной политике Советом директоров в 2014 году не рассматривались.	Соответствующие положения закреплены Положением об информационной политике и Кодексом корпоративного управления Общества. Данный документ размещен на сайте Общества www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Корпоративные документы».
6.1.3.	В обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.	Соблюдается.	Во исполнение Положения об информационной политике по Обществу изданы соответствующие приказы, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами		
6.2.1.	При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке.	Соблюдается.	Общество раскрывает наиболее существенную информацию на русском и английском языках. Ссылка на английскую версию сайта ОАО «МРСК Волги»: http://www.mrsk-volgi.ru/eng/about_the_company/
6.2.2.	В обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение.	Соблюдается.	На корпоративном сайте ОАО «МРСК Волги» представлена информация также о его дочерних и зависимых обществах: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/dochernie_zavisimie_obshchestva/
6.2.3.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением.	Соблюдается частично. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность является неаудированной.	ОАО «МРСК Волги» раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Годовая консолидированная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением.
6.2.4.	Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Не соблюдается. В Обществе отсутствует специальный меморандум.	Документ находится в стадии разработки.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
6.2.5.	В обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора.	Соблюдается.	Подробная информация на сайте ОАО «МРСК Волги» www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» («Годовые отчеты» и «Ежеквартальные отчеты») и «Акционерам и инвесторам» / «Корпоративное управление» («Совет директоров»).
6.2.6.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается.	Подробная информация на сайте ОАО «МРСК Волги» www.mrsk-volgi.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Ценные бумаги».
6.2.7.	Годовой отчет общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления: <ul style="list-style-type: none"> • краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год; • отчет о работе совета директоров (в том числе комитетов совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях совета директоров и комитетов совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали совету директоров; • сведения о прямом или косвенном владении членами совета директоров и исполнительных органов общества акциями общества; • сведения о наличии у членов совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов общества); • описание системы вознаграждения членов совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в совете директоров, а также расходов общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления. 	Соблюдается.	Годовые отчеты Общества размещены на сайте www.mrsk-volgi.ru в разделах «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации».

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
6.3.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности		
6.3.1.	В соответствии с информационной политикой общества акционерам общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам общества.	Соблюдается.	В соответствии с Уставом ОАО «МРСК Волги» обеспечивает акционерам доступ к документам с учетом ограничений, установленных законодательством РФ.
VII. Существенные корпоративные действия			
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и соответственно на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1.	Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества, включая: <ul style="list-style-type: none"> реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала общества, листинг и делистинг акций общества; сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами; сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности общества; создание подконтрольного обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности общества; отчуждение обществом казначейских и «квазиказначейских» акций. 	Соблюдается.	Устав размещен на сайте www.mrsk-volgi.ru в разделах «Акционерам и инвесторам» / «Раскрытие информации» / «Устав».

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или используются альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.		
7.2.1.	Во внутренних документах общества установлен принцип обеспечения равных условия для всех акционеров общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая: <ul style="list-style-type: none"> привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность; определение цены акций общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с распространением информации о совершении обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета; расширение перечня оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц. 	Соблюдается частично. Внутренними документами ОАО «МРСК Волги» не установлен расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.	При совершении указанных сделок Общество руководствуется нормами российского законодательства и не допускает злоупотреблений при проведении таких сделок.

Приложение № 2

ОБЗОР СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ
ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ,
ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ
В 2014 ГОДУ

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
1	Заседание Совета директоров 23.01.2014 г. (Протокол № 17)	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ООО «АйТи Энерджи Сервис» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению Системы управления нормативно-справочной информацией (далее – НСИ ТОиР) в части ведения справочников технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования и осуществления разовой проверки данных паспортизации (далее – Услуги) в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к Договору), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Услуги. Состав Услуг, требования к оказываемым Услугам и отчетным документам приведены в Приложении № 1 к Договору.	15 256 928,00 руб. (в том числе НДС)
2	Заседание Совета директоров 23.01.2014 г. (Протокол № 17)	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». ОАО «Россети» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Кубаньэнерго» является стороной по сделке; 2) члена Совета директоров Общества Варварина А. В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».	Сторона 2 обязуется выполнить по заданию Стороны 1 работы по техническому, а также оперативному обслуживанию и ремонту Объектов, принадлежащих Стороне 1 на праве собственности или ином законном праве, и сдать их результаты Стороне 1, а Сторона 1 обязуется принять результаты работ и оплатить их на условиях Договора. Сторона 2 обязуется выполнять аварийно-восстановительные работы на Объектах Стороны 1, указанных в Приложении № 1 к Договору.	Стоимость работ определяется в соответствии с Приложением № 3 к Договору, разработанным на основе Методики расчета стоимости работ (услуг) ДЗО ОАО «Россети» при обеспечении надежного функционирования электросетевых объектов Сочинского энергорайона Кубанской энергосистемы ОАО «Кубаньэнерго» и филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга в период подготовки и проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи. Окончательная стоимость выполненных работ определяется на основании представленных Стороной 2 Стороне 1 документов, подтверждающих понесенные расходы: акта приемки выполненных работ по форме № КС-2, подписанного Представителем Стороны 1 и Стороны 2; справки о стоимости выполненных работ по форме № КС-3; счета на оплату; счета-фактуры.
3	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	Принимающая сторона – ОАО «МРСК Волги»; Передающая сторона – 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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ООО «АйТи Энерджи Сервис» является стороной по сделке.	Организация доступа к информационным ресурсам Передающей стороны, содержащим сведения, составляющие коммерческую тайну, и условия передачи информации, составляющей коммерческую тайну ООО «АйТи Энерджи Сервис». Принятие Принимающей стороной обязательств о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну Передающей стороны, обеспечении специальными мерами защиты и использования указанной информации и ответственности за нарушение данных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.	

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
4	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	Передающая сторона – ОАО «МРСК Волги»; Принимающая сторона – 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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ООО «АйТи Энерджи Сервис» является стороной по сделке.	Организация доступа к информационным ресурсам Передающей стороны, содержащим сведения, составляющие коммерческую тайну, и условия передачи информации, составляющей коммерческую тайну ОАО «МРСК Волги». Принятие Принимающей стороной обязательств о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну Передающей стороны, обеспечении специальными мерами защиты и использования указанной информации и ответственности за нарушение данных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.	
5	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	Сторона – ОАО «МРСК Волги»; Сторона – 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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ООО «АйТи Энерджи Сервис» является стороной по сделке.	Организация взаимного доступа к информационным ресурсам договаривающихся сторон, содержащим сведения, составляющие коммерческую тайну, и условия передачи информации, составляющей коммерческую тайну. Принятие Сторонами обязательств о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну другой стороны, обеспечении специальными мерами защиты и использования указанной информации и ответственности за нарушение данных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.	
6	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	Арендодатель – ОАО «МРСК Волги»; Арендатор – ОАО «СО ЕЭС».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица (члены Совета директоров Аюев Б. И., Кравченко В. М.) являются членами Совета директоров стороны по сделке ОАО «СО ЕЭС».	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование нежилые помещения, указанные в Приложении № 1 к Договору, находящиеся в здании, расположенном по адресу: г. Оренбург, ул. Маршала Г. К. Жукова, д. 44 (далее по тексту вышеуказанные помещения именуются «Помещения», здание, в котором находятся помещения, – «Здание»). Общая арендуемая площадь Помещений составляет 824,4 кв.м.	937 800,00 руб./мес. (в том числе НДС)
7	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» является стороной по сделке.	Стороны выражают намерение в период с даты подписания Соглашений и до 31 декабря 2014 года подготовить и совершить ряд юридически значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика в выполнении строительно-монтажных работ по объектам технологического присоединения в части простых и мелких закупок стоимостью до 500 000 руб., в том числе НДС 18%. Заказчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 Соглашений, приглашать Подрядчика, наряду с другими Победителями проводимых Конкурсов, к участию в проведении процедур закрытых запросов предложений на выполнение строительно-монтажных работ по объектам технологического присоединения в части простых и мелких закупок стоимостью до 500 000 руб., в том числе НДС 18%. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 Соглашений, представлять в адрес Заказчика Предложения на выполнение работ по объектам технологического присоединения. В случае непредставления Подрядчиком в адрес Заказчика Предложений Заказчик освобождается от своего обязательства, установленного п. 2.2 Соглашений. Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате закрытого запроса предложений предложение Подрядчика будет признано лучшим среди его участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение договора на выполнение работ по объектам технологического присоединения при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации, являющейся неотъемлемым приложением к документу, объявляющему о начале процедур. Стороны согласны с тем, что заключаемые в результате закрытого запроса предложений Договоры будут заключены по форме, установленной в Приложениях № 1 к Соглашениям или иной указываемой Заказчиком при проведении соответствующего закрытого запроса предложений.	
8	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» является стороной по сделке.	Стороны выражают намерение в период с даты подписания Соглашений и до 31 декабря 2014 года подготовить и совершить ряд юридически значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика в выполнении проектно-изыскательских работ по объектам технологического присоединения в части простых и мелких закупок стоимостью до 500 000 руб., в том числе НДС 18%. Заказчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 Соглашений, приглашать Подрядчика, наряду с другими Победителями проводимых Конкурсов, к участию в проведении процедур закрытых запросов предложений на выполнение проектно-изыскательских работ по объектам технологического присоединения в части простых и мелких закупок стоимостью до 500 000 руб., в том числе НДС 18%. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 Соглашений, представлять в адрес Заказчика Предложения на выполнение работ по объектам технологического присоединения. В случае непредставления Подрядчиком в адрес Заказчика Предложений Заказчик освобождается от своего обязательства, установленного п. 2.2 Соглашений. Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате закрытого запроса предложений предложение Подрядчика будет признано лучшим среди его участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение договора на выполнение работ по объектам технологического присоединения при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации, являющейся неотъемлемым приложением к документу, объявляющему о начале процедур. Стороны согласны с тем, что заключаемые в результате закрытого запроса предложений Договоры будут заключены по форме, установленной в Приложениях № 1 к Соглашениям или иной указываемой Заказчиком при проведении соответствующего закрытого запроса предложений.	

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
9	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» является стороной по сделке.	Стороны выражают намерение в период с даты подписания Соглашений и до 31 декабря 2014 года подготовить и совершить ряд юридически значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика в выполнении работ «под ключ» по объектам технологического присоединения в части простых и мелких закупок стоимостью до 500 000 руб., в том числе НДС 18%. Заказчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 Соглашений, приглашать Подрядчика, наряду с другими Победителями проводимых Конкурсов, к участию в проведении процедур закрытых запросов предложений на выполнение работ «под ключ» по объектам технологического присоединения в части простых и мелких закупок стоимостью до 500 000 руб., в том числе НДС 18%. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 Соглашений, представлять в адрес Заказчика Предложения на выполнение работ по объектам технологического присоединения. В случае непредставления Подрядчиком в адрес Заказчика Предложений Заказчик освобождается от своего обязательства, установленного п. 2.2 Соглашений. Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате закрытого запроса предложений предложение Подрядчика будет признано лучшим среди его участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение договора на выполнение работ по объектам технологического присоединения при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации, являющейся неотъемлемым приложением к документу, объявляющему о начале процедур. Стороны согласны с тем, что заключаемые в результате закрытого запроса предложений Договоры будут заключены по форме, установленной в Приложениях № 1 к Соглашениям или иной указываемой Заказчиком при проведении соответствующего закрытого запроса предложений.	
10	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» является стороной по сделке.	Стороны выражают намерение в период с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года при условии определения Подрядчика победителем закрытых запросов предложений, организуемых Заказчиком, совершить ряд юридически значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика в подрядных работах. Заказчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 настоящего Соглашения, приглашать Подрядчика, наряду с другими лицами, с которыми по результатам открытого конкурса заключено аналогичное рамочное соглашение, к участию в закупках подрядных работ, проводимых конкурентным способом – закрытым запросом предложений. На каждый Объект проводится отдельная процедура закрытого запроса предложений. Сроки проведения такой процедуры определяются заказчиком по каждому объекту. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в п. 2.1 настоящего Соглашения, принимать участие в проводимых Заказчиком закрытых запросах предложений (в том числе представлять свое предложение в порядке и на условиях, определенных документацией по закрытому запросу предложений), если он будет приглашен к данному запросу. Цены, которые заявит подрядчик в закрытом запросе предложений, должны быть посчитаны по расценкам не выше предельных, которые были ранее заявлены им на этапе открытого конкурса (ценовое предложение на единицу объема работ). В случае отказа Подрядчика от участия в закрытом запросе предложений, а также непредставления своего предложения либо превышения предельных расценок Заказчик вправе не приглашать Подрядчика к участию в последующих закрытых запросах предложений, а также Заказчик освобождается от своего обязательства, установленного п. 2.2 настоящего Соглашения. Заказчик имеет право не приглашать участника к участию в закрытом запросе предложений, если будет установлено, что участник перестал соответствовать требованиям к подрядной организации, изложенным в конкурсной документации по открытому конкурсу по выбору подрядчика на право заключения рамочного соглашения на выполнение строительно-монтажных работ, в том числе приобрел отрицательный опыт. Под отрицательным опытом понимается: а) наличие существенных замечаний Заказчика по составу и качеству выполнения работ, задержка устранения дефектов в работах и конструкциях (оборудовании, материалах, сетях и т. п.) и/или задержка возмещения расходов Заказчика на устранение указанных дефектов; б) несоблюдение сроков окончания работ и сдачи результата работ Заказчику, предусмотренных договором подряда; в) иные существенные нарушения условий заключенных договоров подряда. Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате закрытого запроса предложений предложение Подрядчика будет признано лучшим среди остальных предложений, Заказчик подпишет с Подрядчиком договор на выполнение работ, являющихся предметом соответствующего закрытого запроса предложений (далее по тексту – Договор). Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате закрытого запроса предложений Договор будет заключен по форме, установленной в Приложении № 1 к Соглашению или иной указываемой Заказчиком при проведении соответствующего закрытого запроса предложений.	
11	Заседание Совета директоров 28.02.2014 г. (Протокол № 18)	Сторона 1 – ОАО «МРСК Волги»; Сторона 2 – ОАО «Кубань-энерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1) акционера Общества – ОАО «Россети». ОАО «Россети» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Кубаньэнерго» является стороной по сделке. 2) члена Совета директоров Общества Варварина А. В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».	Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей и иными причинами в зоне ответственности Сторон.	

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
12	Заседание Совета директоров 21.03.2014 г. (Протокол № 20)	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Поставщик обязуется поставить Покупателю информационно-техническую документацию по вопросам проектирования электрических сетей: «Руководящие материалы по проектированию электрических сетей» (при новом строительстве, их реконструкции и техническом перевооружении) – РУМ-2014.	59 472,00 руб. (в том числе НДС)
13	Заседание Совета директоров 21.03.2014 г. (Протокол № 20)	Покупатель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чуваэнерго»); 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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Поставщик обязуется поставить Покупателю информационно-техническую документацию по вопросам проектирования электрических сетей: «Руководящие материалы по проектированию электрических сетей» (при новом строительстве, их реконструкции и техническом перевооружении) – РУМ-2014.	29 736,00 руб. (в том числе НДС)
14	Заседание Совета директоров 21.03.2014 г. (Протокол № 20)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации оздоровления и отдыха работников Заказчика. Услуги предоставляются на базе санатория-профилактория «Солнечный», расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.	9 833 544,00 руб. (НДС не облагается)
15	Заседание Совета директоров 21.03.2014 г. (Протокол № 20)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить услуги по организации оздоровления и отдыха пенсионеров Заказчика. Услуги предоставляются на базе санатория-профилактория «Солнечный», расположенном по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.	1 052 520,00 руб. (НДС не облагается)
16	Заседание Совета директоров 21.03.2014 г. (Протокол № 20)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик оплатить медицинские (лечебно-профилактические) услуги, оказываемые персоналу Заказчика (ПО «ЦЭС», «ОГЭС», «ИЭС», аппарат управления) в рамках доврачебной медицинской помощи (здравпункт). Медицинские (лечебно-профилактические) услуги оказываются здравпунктами, расположенными по адресам: г. Оренбург, ул. Аксакова, 3; г. Оренбург, ул. Манежная, 9-9а; г. Оренбург, ул. Юркина, 36.	1 496 968,20 руб. (НДС не облагается)
17	Заседание Совета директоров 21.03.2014 г. (Протокол № 20)	Собственник – ОАО «ФСК ЕЭС»; Компания – 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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» – является стороной по сделке.	Предметом Договора является компенсация Собственнику затрат на осуществление мероприятий по Перестройке Объекта Собственника, которое необходимо для строительства Объекта Компании в соответствии со статьей 1 Договора. Компания компенсирует Собственнику будущие затраты на осуществление мероприятий по Перестройке Объекта Собственника в размере, определяемом в соответствии с условиями Договора.	6 832 405,70 руб. (в том числе НДС)
18	Заседание Совета директоров 21.03.2014 г. (Протокол № 20)	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ООО «АйТи Энерджи Сервис» является стороной по сделке.	В порядке и на условиях, установленных Договором, Исполнитель обязуется оказать услуги, перечень, объем, содержание, цена и сроки оказания которых определены в приложениях к Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора, а Заказчик обязуется оплатить Услуги.	не может превышать 7 000 000,00 руб. (в том числе НДС)
19	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	Подрядчик за свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники филиала ОАО «МРСК Волги» – «Чуваэнерго» в соответствии с согласованной сторонами Спецификацией Приложение № 1 к Договору), являющейся неотъемлемой частью Договора. Работы выполняются из материалов Подрядчика и входят в Спецификацию.	не должна превышать 3 924 680,00 руб. (в том числе НДС)
20	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	Арендатор – ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	Арендодатель передает принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) автотранспортные средства согласно Приложению № 2 к Договору, по форме Приложения № 1 (форма акта сдачи-приемки автотранспортных средств), являющемуся неотъемлемой частью Договора, без предоставления услуг по управлению и по их техническому содержанию (обслуживанию) и эксплуатации (без экипажа). Автотранспортные средства на момент заключения Договора являются свободными от прав третьих лиц, не заложены, не арестованы и не являются предметом исков третьих лиц.	28 214 167,41 руб. (в том числе НДС)

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
21	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по организации проведения технического осмотра и технического обслуживания, ремонта с оформлением дефектной ведомости, наряд-заказа и акта выполненных работ, а также по управлению легковыми автомобилями марки Ssang Yong Rexton RJ4, в количестве 3 (три) шт., со следующими заводскими номерами – VIN: XU3GOA1S7Z000466, VIN: XU3GOA1S8Z001103, VIN: XU3GOA1S8Z001514 и государственными номерами – В 321 ЕВ; В 322 ЕВ; В 325 ЕВ соответственно, 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: WVVZZZ3CZCP020017, VIN: WVVZZZ3CZCP004819, VIN: JMBLYV98WBJ001706 и государственными номерами – 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 должна превышать 5 841 000,00 руб. (в том числе НДС)
22	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	Исполнитель предоставляет Заказчику принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства во временное владение и пользование за плату, а также оказывает Заказчику своими силами услуги по управлению автотранспортными средствами и по их технической эксплуатации (с экипажем). Перечень предоставляемых автотранспортных средств приведен в Приложении № 1 к Договору.	не должна превышать 58 000 000,00 руб. (в том числе НДС)
23	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	Отправитель – ОАО «МРСК Волги»; Перевозчик – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	Перевозчик обязуется по заявкам Отправителя доставить (перевезти) автомобильным транспортом вверенный ему Отправителем груз, в том числе негабаритный, тяжеловесный (НТГ) и опасный (ОП), в пункт назначения и выдать его уполномоченному на получение груза лицу (Получателю), а Отправитель обязуется уплатить за перевозку груза установленную Договором плату.	не должна превышать 10 500 000,00 руб. (в том числе НДС)
24	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика с помощью своих автотранспортных средств (подвижных механизмов) специального назначения (автокраны, автовышки, экскаваторы, пр.), а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты следующих видов работы: <ul style="list-style-type: none"> погрузо-разгрузочные; земляные работы; работы на высоте (автовышками, автокранами). 	не должна превышать 10 739 990,00 руб. (в том числе НДС)
25	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предрейсовому (в уставленных случаях – послерейсовому) медицинскому осмотру водителей производственного отделения «Оренбургские городские электрические сети» (в кабинете предрейсового осмотра, расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Чистопольская, 1а), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.	389 982,60 руб. (НДС не облагается)
26	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предрейсовому (в уставленных случаях – послерейсовому) медицинскому осмотру водителей производственного отделения «Оренбургские городские электрические сети» (в кабинете предрейсового осмотра, расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, 36), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.	389 982,60 руб. (НДС не облагается)
27	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется организовать отдых для работников Заказчика на базе отдыха «Энергетик» (по адресу: г. Оренбург, база отдыха «Энергетик»), а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить обусловленную Договором цену. Исполнитель организует заезды при наличии заявок от Заказчика на количество путевок не менее 40 (сорока). Услуги оформляются путевками, являющимися бланками строгой отчетности.	767 790,00 руб. (НДС не облагается)
28	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить услуги по организации оздоровления и отдыха детей работников Заказчика в детском оздоровительном лагере «Энергетик» в период летних школьных каникул. Услуги предоставляются на базе ДОЛ «Энергетик», расположенной по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки».	не должна превышать 1 091 990,00 руб. (НДС не облагается)
29	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказать, а Заказчик принять и оплатить услуги по проведению психофизиологической оценки и коррекции 203 (двухсот трех) работников Заказчика.	251 380,99 руб. (в том числе НДС)

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
30	Заседание Совета директоров 08.04.2014 г. (Протокол № 22)	Сторона 1 – ОАО «МРСК Волги»; Сторона 2 – ОАО «МУС Энергетики».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МУС Энергетики» является стороной по сделке.	1. Предметом Соглашения является внесение изменений в Договор от 16.03.2009 г. № МР6/122-21-04/159 (далее – Договор) в соответствии с п. 6.1. Договора. 2. В связи с проведенной оценкой рыночной стоимости ставки платы за пользование имуществом ОАО «МРСК Волги» и получением Отчета независимой оценочной организации ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» № МФ-1682/3 от 25.11.2013 г. и в соответствии с п. 2.2.2 Договора Стороны пришли к соглашению: 2.1. Изменить п. 3.1 Договора, изложив его в следующей редакции: «3.1. Размер ежемесячной платы за предоставление возможности размещения на объектах Стороны-1 оборудования Стороны-2, начиная с 01.03.2014 г., составляет 84 444 (восемьдесят четыре тысячи четыреста сорок четыре) рубля 87 копеек, в том числе НДС 18% – 12 881 (двенадцать тысяч восемьсот восемьдесят один) рубль 42 копейки, в соответствии с расчетом, указанным в Приложении № 3, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора. Размер платы установлен на основании Отчета независимой оценочной организации ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» № МФ-1682/3 от 25.11.2013 г. (Приложение № 4), являющегося неотъемлемой частью Договора». 3. Приложение № 3 к Договору «Расчет размера платы за размещение оборудования на объектах» изложить в редакции Приложения № 1 к Соглашению, являющегося его неотъемлемой частью. 4. Утвердить Приложение № 4 к Договору «Копия отчета независимого оценщика» в редакции Приложения № 2 к Соглашению, являющегося его неотъемлемой частью. 5. Остальные условия Договора, незатронутые Дополнительным соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства. 6. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2014 г. 7. Соглашение составлено и подписано в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, являющихся неотъемлемой частью Договора, по одному для каждой из Сторон.	
31	Заседание Совета директоров 25.04.2014 г. (Протокол № 24)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель – ОАО Санаторий-профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предрейсовому (в уставленных случаях – послерейсовому) медицинскому осмотру водителей мастерских участков производственного отделения «Оренбургские городские электрические сети» (по адресам: п. Чебеньки, ул. Школьная, 1; п. Караванный, ул. Степная, 26; ст. Каргала, ул. Энергетиков, 1а; п. Дедуровка, ул. Рабочая, 1), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.	89 999,70 руб. (НДС не облагается)
32	Заседание Совета директоров 23.05.2014 г. (Протокол № 27)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Заказчик – ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Оренбургское ПМЭС).	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказать Заказчику услугу по размещению в принадлежащих Исполнителю производственных помещениях (далее – Услуга) оборудования связи и иного имущества Заказчика (далее – Оборудование), а Заказчик обязуется оплатить Услугу Исполнителя в объеме, порядке и сроки, установленные Договором. Перечень размещаемого оборудования Заказчика с указанием местонахождения производственных помещений, в которых размещено Оборудование, определен в Приложении № 1 к Договору.	191 603,05 руб. (в том числе НДС)
33	Заседание Совета директоров 23.05.2014 г. (Протокол № 27)	Арендодатель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Арендатор – ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Средне-Волжское ПМЭС).	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Арендодатель обязуется передать во временное владение и пользование Арендатору за плату нежилые помещения, указанные в Приложении № 3 к Договору, находящиеся на втором этаже здания (литера А), расположенного по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр-т Ленина, д. 40, помещение № 3, и часть помещения № 4 (далее по тексту Договора и приложений к нему вышеуказанные помещения именуются «Помещения», здание, в котором находятся помещения, – «Здание»). Общая площадь Помещений по внутреннему обмеру: 40,58 кв.м. План второго этажа Здания с экспликацией к поэтажному плану (второй этаж), на котором красным цветом обозначены Помещения, является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1 к Договору).	33 198,04 руб./мес. (в том числе НДС)

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
34	Заседание Совета директоров 23.05.2014 г. (Протокол № 27)	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в Договор на предоставление в пользование оптических волокон от 31.08.2010 г. № 82/2010: 1. С 01.02.2014 г. считать: 1.1. Утратившим силу Приложение № 1 «Протокол согласования договорной цены» к Договору; 1.2. Вступившим в силу Приложение № 1.1 «Протокол согласования договорной цены» (по тексту Дополнительного соглашения) к Договору; 1.3. Утратившим силу Приложение № 4 «Смета ежемесячных затрат филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги на оказание услуг ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» – «Мордовэнерго» по предоставлению в пользование двух оптических волокон в собственной волоконно-оптической линии связи «РУС СДТУ МЭС Волги» ОПУ ПС 220/110 кВ «Рузаевка» № 82/2010» (по тексту дополнительного соглашения № 3) к Договору; 1.4. Вступившим в силу Приложение № 4.1 «Смета ежемесячных затрат филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги на оказание услуг ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» – «Мордовэнерго» по предоставлению в пользование двух оптических волокон в собственной волоконно-оптической линии связи «РУС СДТУ МЭС Волги» ОПУ ПС 220/110 кВ «Рузаевка» № 82/2010» (по тексту Дополнительного соглашения) к Договору; 2. Пункт 3.1 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Стоимость единицы услуг устанавливается соглашением Сторон путем подписания протокола согласования договорной цены (Приложение № 1.1 к Договору). Протокол согласования договорной цены является неотъемлемой частью Договора». 3. Пункт 3.2 раздела 3 Договора изложить в следующей редакции: «3.2. Суммарная ежемесячная плата за оказание услуг по размещению и обеспечению функционирования (РиОФ), согласно стоимости единицы услуг (Приложение № 1.1 к Договору) и сметному расчету (Приложение № 4.3 к Договору), составляет 31 801,00 (тридцать одна тысяча восемьсот один рубль 00 копеек), в том числе НДС – 18% 4 851,00 (четыре тысячи восемьсот пятьдесят один рубль 00 копеек), которая взимается вместе с платежом по ставке, установленной в соответствии с законодательством РФ».	31 801,00 руб./мес. (в том числе НДС)
35	Заседание Совета директоров 23.05.2014 г. (Протокол № 27)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго»); 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Социальная сфера-М» является стороной по сделке.	Исполнитель, действуя в интересах Заказчика, обязуется предоставить Заказчику за вознаграждение детские путевки для работников филиала ОАО «МРСК Волги»-«Мордовэнерго» в оздоровительный лагерь «Энергетик» (по адресу: Республика Мордовия, Кочкуровский район, с. Сабаетово) в количестве 31 шт. (11 шт. - на 1 смену, 20 шт. - на 2 смену). Срок оказания услуг: с 09.06.2014 г. по 30.07.2014 г.	267 044,85 руб. (НДС не облагается)
36	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Заказчик – ОАО «МРСК Северо-Запада»; Исполнитель – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МРСК Северо-Запада» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» в городе Пенза с 4 по 10 августа 2014 года, а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО.	2 400 000,00 руб. (в том числе НДС)
37	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Заказчик – ОАО «МРСК Северного Кавказа»; Исполнитель – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МРСК Северного Кавказа» является стороной по сделке; 2) членов Совета директоров Общества – Варварина А. В., Гурьянова Д. Л., которые одновременно являются членами Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа».	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» в городе Пенза с 4 по 10 августа 2014 года, а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО.	2 400 000,00 руб. (в том числе НДС)
38	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Заказчик – ОАО «МРСК Сибири»; Исполнитель – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МРСК Сибири» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» в городе Пенза с 4 по 10 августа 2014 года, а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО.	2 400 000,00 руб. (в том числе НДС)

[illegible]

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
46	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Заказчик – ОАО «Янтарь-энерго»; Исполнитель – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Янтарь-энерго» является стороной по сделке. 2) членов Совета директоров Общества - Прохорова Е. В., Башинджагян А. А., которые одновременно являются членами Совета директоров ОАО «Янтарь-энерго».	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» в городе Пенза с 4 по 10 августа 2014 года, а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО.	2 400 000,00 руб. (в том числе НДС)
47	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Заказчик – ОАО «МОЭСК»; Исполнитель – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МОЭСК» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» в городе Пенза с 4 по 10 августа 2014 года, а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО.	2 400 000,00 руб. (в том числе НДС)
48	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Заказчик – ОАО «ТРК»; Исполнитель – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ТРК» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне филиала ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» в городе Пенза с 4 по 10 августа 2014 года, а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4–10 кВ, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО.	2 400 000,00 руб. (в том числе НДС)
49	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Оператор связи – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Информэнергосвязь» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Абонент – ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Оренбургское ПМЭС).	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Оператор связи обязуется предоставить Абоненту доступ к сети связи, функционирующей на территории муниципального образования Оренбургской области «город Оренбург», и оказывать ему услуги связи и иные услуги (далее – услуги связи), а Абонент обязуется оплачивать оказываемые услуги связи. Оказываемые Абоненту услуги связи, их наименование, количество и размер абонентской платы, а также иные необходимые сведения указаны в Приложении № 1 к Договору. Перечень выделенных Абоненту абонентских номеров, предоставление Абоненту возможности доступа к услугам внутризоновой, междугородной и международной телефонной связи и иным технологически неразрывно связанным с ними услугам связи, а также иные необходимые сведения указаны в Приложении № 2 к Договору.	17 932,50 руб./мес. (в том числе НДС)
50	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Западные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Заказчик – ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Оренбургское ПМЭС).	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	В соответствии с Договором Исполнитель обязуется предоставить Заказчику доступ к телефонной сети и возможность пользования телефонной связью, а также оказывать следующие услуги телефонной связи: • автоматическое местное соединение; • право выхода на межгород.	1 146,00 руб./мес. (в том числе НДС)
51	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Оператор связи – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Информэнергосвязь» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Абонент – ОАО «МУС Энергетики» (Уральский филиал ОАО «МУС Энергетики»).	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МУС Энергетики» является стороной по сделке.	Оператор связи обязуется предоставить Абоненту доступ к сети связи, функционирующей на территории муниципального образования Оренбургской области «город Оренбург», и оказывать ему услуги связи и иные услуги (далее – услуги связи), а Абонент обязуется оплачивать оказываемые услуги связи. Оказываемые Абоненту услуги связи, их наименование, количество и размер абонентской платы, а также иные необходимые сведения указаны в Приложении № 1 к Договору. Перечень выделенных Абоненту абонентских номеров, предоставление Абоненту возможности доступа к услугам внутризоновой, междугородной и международной телефонной связи и иным технологически неразрывно связанным с ними услугам связи, а также иные необходимые сведения указаны в Приложении № 2 к Договору.	3 467,01 руб./мес. (в том числе НДС)

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
52	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Северные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Заказчик – ОАО «МУС Энергетики» (Уральский филиал ОАО «МУС Энергетики»).	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МУС Энергетики» является стороной по сделке.	В соответствии с Договором Исполнитель обязуется предоставить Заказчику доступ к телефонной сети и возможность пользования телефонной связью.	573,00 руб./мес. (в том числе НДС)
53	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Северные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Заказчик – ОАО «МУС Энергетики» (Уральский филиал ОАО «МУС Энергетики»).	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МУС Энергетики» является стороной по сделке.	В соответствии с Договором Исполнитель обязуется предоставить Заказчику доступ к телефонной сети и возможность пользования телефонной связью.	743,33 руб./мес. (в том числе НДС)
54	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Восточные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Заказчик – ОАО «МУС Энергетики» (Уральский филиал ОАО «МУС Энергетики»).	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МУС Энергетики» является стороной по сделке.	В соответствии с условиями Договора Исполнитель предоставляет Заказчику на основании его письменного заявления и при наличии технической возможности следующие услуги электросвязи (далее – услуги связи), а Заказчик обязуется оплачивать оказываемые услуги связи: • доступ к телефонной сети; • местная телефонная связь.	356,43 руб./мес. (в том числе НДС)
55	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Оператор связи – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Информэнергосвязь» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Абонент – ОАО «СО ЕЭС» (филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Оренбургской области»).	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% голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица (члены Совета директоров Аюев Б. И., Кравченко В. М., Ферленги Эрнесто) являются членами Совета директоров стороны по сделке ОАО «СО ЕЭС».	Оператор связи обязуется предоставить Абоненту доступ к сети связи, функционирующей на территории муниципального образования Оренбургской области «город Оренбург», и оказывать ему услуги связи и иные услуги (далее – услуги связи), а Абонент обязуется оплачивать оказываемые услуги связи. Оказываемые Абоненту услуги связи, их наименование, количество и размер абонентской платы, а также иные необходимые сведения указаны в Приложении № 1 к Договору. Перечень выделенных Абоненту абонентских номеров, предоставление Абоненту возможности доступа к услугам внутризоновой, междугородной и международной телефонной связи и иным технологически неразрывно связанным с ними услугам связи, а также иные необходимые сведения указаны в Приложении № 2 к Договору.	Стоимость ежемесячной абонентской платы по Договору определяется в соответствии с калькуляцией
56	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Оператор связи – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Информэнергосвязь» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); Абонент – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Оператор связи обязуется предоставить Абоненту доступ к сети связи, функционирующей на территории муниципального образования Оренбургской области «город Оренбург», и оказывать ему услуги связи и иные услуги (далее – услуги связи), а Абонент обязуется оплачивать оказываемые услуги связи. Оказываемые Абоненту услуги связи, их наименование, количество и размер абонентской платы, а также иные необходимые сведения указаны в приложении № 1 к Договору. Перечень выделенных Абоненту абонентских номеров, предоставление Абоненту возможности доступа к услугам внутризоновой, междугородной и международной телефонной связи и иным технологически неразрывно связанным с ними услугам связи, а также иные необходимые сведения указаны в Приложении № 2 к Договору.	17 061,00 руб./мес. (в том числе НДС)
57	Заседание Совета директоров 30.05.2014 г. (Протокол № 28)	Исполнитель – ОАО «МРСК Волги» (производственное отделение «Информэнергосвязь» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»); 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги, предусмотренные Договором, а Заказчик обязуется их оплачивать. Перечень оказываемых Заказчику услуг, их стоимость (тарифы), а также иные относящиеся к оказываемым услугам сведения указаны в Приложении № 1 к Договору. Услуги, предусмотренные Договором, оказываются Исполнителем на территории муниципального образования Оренбургской области «город Оренбург» по рабочим дням, исходя из пятидневной рабочей недели (выходные дни: суббота и воскресенье) с 08:15 до 16:45 (перерыв в течение рабочего дня с 13:00 до 14:00).	21 573,00 руб./мес. (в том числе НДС)

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
58	Заседание Совета директоров 19.06.2014 г. (Протокол № 30)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»-«Мордовэнерго»); 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Социальная сфера-М» является стороной по сделке.	Исполнитель принимает на себя обязанность оказать Заказчику услуги по организации и проведению Спартакиады филиала ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго» в количестве 250 человек на базе отдыха «Энергетик». Срок оказания услуг: август 2014 года.	624 000,00 руб. (в том числе НДС)
59	Заседание Совета директоров 27.08.2014 г. (Протокол № 3)	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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	В соответствии с Договором Организатор обязуется оказывать Участнику услуги по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС», 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 27.12.2011 г. № 800.	не может превышать 111 789,30 руб. (в том числе НДС)
60	Заседание Совета директоров 27.08.2014 г. (Протокол № 3)	Собственник – ОАО «МРСК Волги»; Компания – 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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Предметом Соглашения является компенсация Собственнику стоимости убытков, возникающих при осуществлении мероприятий в интересах и в связи с действиями Компании по строительству Объекта Компании (в том числе мероприятий, указанных в п. 1.1 Соглашения), которые влекут необходимость выполнения работ по модернизации оборудования Объекта Собственника в соответствии со статьей 1 Соглашения. Компания компенсирует Собственнику стоимость убытков, возникающих при осуществлении мероприятий по выполнению модернизации Объекта Собственника в размере, определяемом в соответствии с условиями Соглашения. После осуществления мероприятий по модернизации Объекта все смонтированное оборудование на Объекте является собственностью Собственника.	2 857 546,34 руб.
61	Заседание Совета директоров 27.08.2014 г. (Протокол № 3)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика, в соответствии с утвержденной проектной и рабочей документацией, осуществить строительно-монтажные и пусконаладочные работы по реконструкции объекта «Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.616, 619 от РП 6 кВ «3 фид. Пункт» с установкой реклоузера (договор ТП № 1391-000785 от 16.04.2013 г. Шапошников Г.Д.).	не должна превышать 1 011 295,95 руб. (в том числе НДС)
62	Заседание Совета директоров 09.09.2014 г. (Протокол № 4)	Принципал – ОАО «МРСК Волги» Агент – ОАО «Мобильные ГТЭС»	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Мобильные ГТЭС» является стороной по сделке.	Принципал поручает, а Агент берет на себя обязательство совершить юридические и иные действия от имени и за счет Принципала, а именно: заключить от имени Принципала договоры о безвозмездной передаче РИСЭ в собственность пользователям на территории Республики Крым и города федерального значения Севастополь, определенным уполномоченными органами власти и управления Республики Крым, города федерального значения Севастополя и Министерства обороны РФ и осуществить передачу РИСЭ указанным пользователям, а Принципал обязуется уплатить Агенту вознаграждение за выполнение этого поручения и компенсировать понесенные Агентом расходы по исполнению поручения Принципала.	Вознаграждение Агента определяется на основании представленных Принципалу документов, прилагаемых к Отчету Агента, и составляет 5% от суммы понесенных Агентом расходов по исполнению договора.
63	Заседание Совета директоров 18.09.2014 г. (Протокол № 5)	Заказчик – ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик – 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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо ОАО «МРСК Юга» является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору) и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.	1 572 373,86 руб. (в том числе НДС)
64	Заседание Совета директоров 30.09.2014 г. (Протокол № 6)	Арендодатель – ОАО «МРСК Волги»; Арендатор – ОАО «МУС Энергетики».	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МУС Энергетики» является стороной по сделке.	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование нежилые помещения общей площадью 38,43 кв. м., расположенные в здании РПБ БРЭС, РПБ службы линии по адресу: Оренбургская область, г. Бугуруслан, Пилюгинское шоссе, 108. План этажа Здания, на котором расположены помещения, является неотъемлемой частью Договора (Приложение №2). Помещения, переданные в аренду, выделены красным цветом на плане этажа Здания. Арендатор обязуется выплачивать арендную плату в размере, порядке и сроки, предусмотренные Договором.	5 775,35 руб./в месяц (в том числе НДС)
65	Заседание Совета директоров 09.10.2014 г. (Протокол № 7)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить услуги по организации оздоровления и отдыха пенсионеров Заказчика. Услуги предоставляются на базе санатория-профилактория, расположенного по адресу: 460023, г. Оренбург, ул. Турбинная, 58. Услуги оформляются путевками, являющимися бланками строгой отчетности. Исполнитель предоставляет, а Заказчик оплачивает и принимает путевки в санаторий-профилакторий, оформленные на количество дней, определяемых согласно заявке Заказчика.	1 253 000,00 руб. (НДС не облагается)
66	Заседание Совета директоров 09.10.2014 г. (Протокол № 7)	Заказчик – ОАО «ФСК ЕЭС»; Исполнитель – 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% голосующих акций Общества и чье аффилированное лицо – ОАО «ФСК ЕЭС» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услугу по размещению в принадлежащих Исполнителю производственных помещениях оборудования связи и иного имущества Заказчика, а Заказчик обязуется оплачивать услугу Исполнителя в объеме, порядке и сроки, установленные Договором. Перечень размещаемого Оборудования Заказчика с указанием местонахождения производственных помещений, в которых размещено Оборудование, определен в Приложении № 1 к Договору.	38 320,61 руб. (в том числе НДС)

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
67	Заседание Совета директоров 09.10.2014 г. (Протокол № 7)	Доверитель – ОАО «МРСК Волги»; Поверенный – ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1) акционера Общества – ОАО «Россети». ОАО «Россети» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» является стороной по сделке; 2) члена Совета директоров Общества Гурьянова Д. Л., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ».	В рамках исполнения Договора Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени и за счет Доверителя следующие юридические и фактические действия: - осуществлять поиск и привлечение потенциальных Пользователей объектов электроэнергетики; - выдавать Пользователям объектов электроэнергетики перечисленные ниже технические условия; подписывать акты, протоколы, справки и иные документы во исполнение указанных технических условий, согласованные Доверителем; - технические условия размещения волоконно-оптических линий связи на объектах электросетевого хозяйства (типовая форма технических условий приведена в Приложении № 6 к Договору); - заключать с Пользователями объектов электроэнергетики и исполнять перечисленные ниже договоры (соглашения); вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в случаях и в порядке, предусмотренными этими договорами (соглашениями); подписывать акты, протоколы, справки и иные документы во исполнение указанных договоров (соглашений); - договоры оказания услуг доступа к объектам электросетевого хозяйства для целей строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи (типовая форма договора приведена в Приложении № 7 к Договору); - договоры временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередачи (типовая форма договора приведена в Приложении № 9 к Договору); - договоры размещения волоконно-оптической линии связи на воздушных линиях электропередачи и других объектах электросетевого хозяйства (типовая форма договора приведена в Приложении № 11 к Договору); - осуществлять расчеты с Пользователями объектов электроэнергетики в соответствии с ценами (тарифами), установленными Доверителем; - представлять интересы Доверителя в органах технической инвентаризации по вопросам технической инвентаризации объектов электросетевого хозяйства в целях размещения на них волоконно-оптических линий связи с правом подачи заявлений и документов, а также с правом получения технических паспортов и иных документов; - представлять интересы Доверителя в органах государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним по вопросам оформления сделок и последующей регистрации прав и сделок с объектами электросетевого хозяйства (в том числе договоров аренды помещений, договоров сервитута зданий и сооружений), являющимися объектами недвижимого имущества, а также с земельными участками, на которых размещены указанные объекты электросетевого хозяйства (в том числе договоры аренды, договоры сервитута земельных участков); с правом подписания и подачи заявлений, получения справок; с правом получения свидетельств о государственной регистрации права, выписок из ЕГРП и других документов; а также совершения иных действий, связанных с государственной регистрацией указанных прав и сделок. Перечень объектов электросетевого хозяйства территориальной распределительной сети, на которые распространяется действие Договора (далее – «Территория действия договора»), определен в Приложении № 2 к Договору. Порядок взаимодействия между Доверителем и Поверенным при заключении и исполнении договоров, цены (тарифы) по договорам, размер вознаграждения Поверенного по договорам, предусмотренным п. 3.1.3 Договора, определены в Приложениях № 8, № 10, № 12 к Договору.	Размер вознаграждения Поверенного по договору временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередачи составляет 5% (пять процентов) от стоимости договора временного ограниченного пользования воздушными линиями электропередачи, в том числе НДС (18%). Размер вознаграждения не может составлять 2% и более от балансовой стоимости активов Доверителя по данным его бухгалтерской отчетности по состоянию на последнюю отчетную дату.
68	Заседание Совета директоров 24.10.2014 г. (Протокол № 8)	ОАО «Россети»; ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра»; ОАО «МРСК Северо-Запада»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья»; ОАО «МРСК Волги»; ОАО «МРСК Урала»; ОАО «МРСК Сибири»; ОАО «МРСК Юга»; ОАО «Кубаньэнерго»; ОАО «МРСК Северного Кавказа»; ОАО «Тюменьэнерго»; ОАО «Ленэнерго»; ОАО «МОЭСК»; ОАО «Янтарьэнерго»; ОАО «ТРК».	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% голосующих акций Общества и чьи аффилированные лица являются сторонами по сделке.	В целях выработки единых подходов к управлению и развитию системы НТО Стороны заключили Соглашение о нижеследующем: В целях надежного и эффективного функционирования магистральных и распределительных сетей электросетевого комплекса Российской Федерации Стороны считают необходимым введение системы координации развития системы НТО. Координация должна быть обеспечена синхронизацией работ по разработке и пересмотру нормативно-технических документов в области технического регулирования и стандартизации (далее – НТД), а также расширением практики всесторонней экспертизы НТД. Действие соглашения не распространяется на положения, инструкции, регламенты, программы и другие документы, определяющие порядок технологического взаимодействия ДЗО ОАО «Россети» (их филиалов) с ОАО «СО ЕЭС» (его диспетчерскими центрами), необходимость разработки, применения и исполнения которых предусмотрена действующими нормативными правовыми актами, соглашениями между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС», соглашениями о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ДЗО ОАО «Россети» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России или иными документами, подписанными между ОАО «СО ЕЭС» (его филиалами) и ДЗО ОАО «Россети» до заключения соглашения. Стороны считают необходимым создание Единого реестра НТД, в который войдут документы, разработанные каждой из Сторон, а также по согласованию с третьими лицами – разработанные такими третьими лицами документы в области технического регулирования. Требования НТД, включенных в Единый реестр НТД, подлежат учету каждой из Сторон согласно области их распространения при осуществлении своей производственно-хозяйственной деятельности, за исключением положений НТД, противоречащих федеральному, региональному или местному законодательству. Для обеспечения координации и эффективного взаимодействия Стороны считают необходимым создание Координационного совета по развитию системы НТО.	

№ п/п	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо	Предмет сделки	Стоимость
69	Заседание Совета директоров 20.11.2014 г. (Протокол № 9)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика с помощью своих автотранспортных средств (подвижных механизмов) специального назначения (автокраны, автовышки, экскаваторы, и пр.), а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты следующих видов работы: <ul style="list-style-type: none"> погрузо-разгрузочные; земляные работы; работы на высоте (автовышками, автокранами). 	Не должна превышать 826 000,00 руб. (в том числе НДС)
70	Заседание Совета директоров 20.11.2014 г. (Протокол № 9)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	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.	Не должна превышать 1 761 740,00 руб. (в том числе НДС)
71	Заседание Совета директоров 20.11.2014 г. (Протокол № 9)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» является стороной по сделке.	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по организации проведения технического осмотра и технического обслуживания, ремонта с оформлением дефектной ведомости, наряд-заказа и акта выполненных работ, а также по управлению легковым автомобилем марки Volkswagen Passat, цвет бежево-серый, с идентификационным номером VIN: WVVZZZ3CZDP037388, государственным номером В 402 КК, а также представлять это автотранспортное средство Заказчику для использования в технически исправном состоянии на условиях и в срок, предусмотренные Договором, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.	Не должна превышать 497 960,00 руб. (в том числе НДС)
72	Заседание Совета директоров 20.11.2014 г. (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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный» является стороной по сделке.	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по организации и проведению 2-х (двух) корпоративных культурно-массовых мероприятий для работников филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» (смета расходов проводимых мероприятий указывается в Приложении № 1 к Договору), а Заказчик обязуется обеспечить прием и оплату услуг в установленном Договором порядке.	476 700,00 руб. (в том числе НДС)
73	Заседание Совета директоров 20.11.2014 г. (Протокол № 9)	Заказчик – ОАО «Кубань-энерго»; Подрядчик – 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». ОАО «Россети» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Кубаньэнерго» является стороной по сделке; 2) члена Совета директоров Общества Варварина А. В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».	Подрядчик обязуется выполнить работы по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики Заказчика, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику. Виды работ, их содержание и объем определены сторонами в Сметной документации (Приложение № 1 к Договору). Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 года № 846.	8 289 366,02 руб. (в том числе НДС)
74	Заседание Совета директоров 20.11.2014 г. (Протокол № 9)	Исполнитель – ОАО «Россети»; Заказчик – ОАО «МРСК Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, который является стороной по сделке.	Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса Заказчика и по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора. Заказчик в целях создания необходимых условий для деятельности персонала Исполнителя, непосредственно осуществляющего оказание услуг на объектах электросетевого хозяйства Заказчика, предоставляет Исполнителю на возмездной основе в течение всего срока действия Договора рабочие места (помещения), обеспеченные мебелью, компьютерной и организационной техникой, офисным оборудованием, средствами связи, услугами стационарной связи и Интернета, канцелярскими товарами (далее – Услуги Заказчика).	Стоимость услуг Исполнителя за один расчетный период составляет 20 163 194,18 руб. (кроме того НДС 18%). Стоимость Услуг Заказчика за один расчетный период составляет 90 500,00 руб. (кроме того НДС 18%). Расчетным периодом считается календарный месяц оказания услуг.
75	Заседание Совета директоров 16.12.2014 г. (Протокол № 10)	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% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «Энергосервис Волги» является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с утвержденной проектной и рабочей документацией осуществить строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы по объекту «Строительство отпайки 6 кВ от ВЛ № 11 от ПС «Терновка-1» 110/35/6 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ от вновь устанавливаемой КТП 6/0,4 кВ».	Не должна превышать 2 212 745,87 руб. (в том числе НДС)
76	Заседание Совета директоров 26.12.2014 г. (Протокол № 12)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги»; Подрядчик – ОАО «МРСК Центра и Приволжья».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «МРСК Центра и Приволжья» является стороной по сделке.	Подрядчик обязуется выполнить работы по ликвидации последствий аварий на объектах (Приложение № 2 к Договору) Заказчика, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Виды работ, их содержание и объем определены сторонами в Сметной документации (Приложение № 1 к Договору). Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 года № 846. Стороны в своей деятельности руководствуются законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими организацию и порядок функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии, и настоящим Договором.	Стоимость выполненных работ ориентировочная и составляет 2 758 933,63 руб. (в том числе НДС)

Приложение № 3

Бухгалтерская (финансовая)
отчетность по РСБУ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 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.

Местонахождение (адрес): 410031, г. Саратов,

ул. Первомайская, д. 42/44

Тел.: (845-2) 30-26-32

Факс: (845-2) 73-69-09

Коды

Форма по ОКУД 0710001

Дата (год, месяц, число) 2014 12 31

по ОКПО 96956370

ИНН 6450925977

по ОКВЭД 40.10.2

по ОКОПФ/ОКФС 12247 31

по ОКЕИ 384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
1	2	3	4	5	6
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1	Нематериальные активы	1110	29 451	43 145	62 636
	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	–	–	–
5.2	Результаты исследований и разработок	1120	25 777	49 075	46 378
	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	–	11 041	5 932
5.3	Основные средства	1150	56 623 930	56 900 364	53 112 750
	земельные участки и объекты природопользования	1151	78 340	78 289	58 163
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	49 068 043	47 810 622	44 608 383
	другие виды основных средств	1153	5 821 698	6 279 159	5 665 928
	незавершенное строительство	1154	1 477 725	2 182 776	2 484 612
	авансы, выданные в связи с созданием основного средства	1155	111 607	387 626	223 872
	материалы для создания внеоборотного актива	1156	66 517	161 892	71 792
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	–	–	–
5.4	Долгосрочные финансовые вложения	1170	101 597	101 615	101 711
	инвестиции в дочерние общества	1171	101 529	101 529	101 529
	инвестиции в другие организации	1173	68	86	182
5.7	Отложенные налоговые активы	1180	287 968	322 014	184 209
	Прочие внеоборотные активы	1190	40 740	23 185	30 396
	Итого по разделу I	1100	57 109 463	57 439 398	53 538 080

Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
1	2	3	4	5	6
5.5	Запасы	1210	1 286 561	1 235 898	1 140 830
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 214 768	1 172 719	1 066 068
	затраты в незавершенном производстве	1212	–	308	–
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	64	64	75
	прочие запасы и затраты	1215	71 729	62 807	74 687
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 992	3 727	159 833
5.6	Дебиторская задолженность	1230	6 597 800	5 394 531	3 730 789
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	58 255	19 054	25 534
	покупатели и заказчики	123101	4 237	5 139	10 127
	векселя к получению	123102	–	–	–
	авансы выданные	123103	48 793	6 908	2 784
	прочие дебиторы	123104	5 225	7 007	12 623
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	6 539 545	5 375 477	3 705 255
	покупатели и заказчики	123201	6 160 766	4 038 552	3 054 044
	векселя к получению	123202	–	–	–
	авансы выданные	123205	138 090	260 600	265 242
	прочие дебиторы	123206	240 689	1 076 325	385 969
	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	–	–	–
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 246 117	1 016 421	2 056 725
	касса	1251	304	85	87
	расчетные счета	1252	1 245 613	1 012 177	2 056 638
	прочие денежные средства	1254	200	4 159	–
	Прочие оборотные активы	1260	156 623	226 138	189 025
	Итого по разделу II	1200	9 290 093	7 876 715	7 277 202
	БАЛАНС	1600	66 399 556	65 316 113	60 815 282

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 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	18 447 249	18 490 029	18 521 141
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	365 257	362 510	304 411
5.7	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 026 857	5 959 920	6 223 736
	прошлых лет	1371	5 982 155	5 905 667	5 062 464
	отчетного периода	1372	44 702	54 253	1 161 272
	Итого по разделу III	1300	42 697 143	42 670 239	42 907 068
Раздел IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1410	12 000 000	13 900 000	10 700 000
	кредиты банков со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1411	12 000 000	13 900 000	10 700 000
5.7	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 117 329	2 857 110	1 658 323
	Оценочные обязательства	1430	–	–	–
	Прочие обязательства	1450	363 484	271 589	385 823
	Итого по разделу IV	1400	15 480 813	17 028 699	12 744 146

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
1	2	3	4	5	6
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1510	1 919 387	18 817	14 087
	кредиты банков со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	1 919 387	18 817	14 087
5.6	Кредиторская задолженность	1520	5 963 837	5 195 385	4 168 287
	поставщики и подрядчики	1521	3 933 565	3 478 911	2 814 664
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	391 477	408 580	353 579
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	170 723	172 150	145 685
	задолженность по налогам и сборам	1525	821 881	290 225	162 205
	авансы полученные	1526	546 477	751 293	554 219
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	3 835	4 023	1 697
	прочая кредиторская задолженность	1528	95 879	90 203	136 238
	Доходы будущих периодов	1530	3 269	–	–
5.7	Оценочные обязательства	1540	301 993	316 774	952 217
	Прочие обязательства	1550	33 114	86 199	29 477
	Итого по разделу V	1500	8 221 600	5 617 175	5 164 068
	БАЛАНС	1700	66 399 556	65 316 113	60 815 282

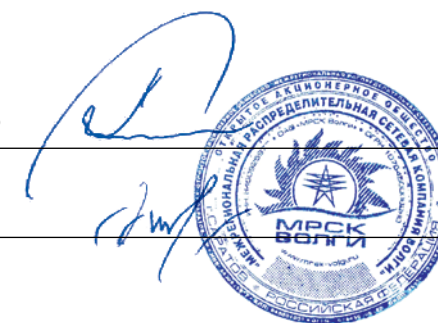
Генеральный директор

В. А. Рябикин

Главный бухгалтер

И. А. Тамленова

25 февраля 2015 года



Приложение № 3 (продолжение)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА ЯНВАРЬ–ДЕКАБРЬ 2014 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.

Местонахождение (адрес): 410031, г. Саратов,

ул. Первомайская, д. 42/44

Тел.: (845-2) 30-26-32

Факс: (845-2) 73-69-09

Коды

Форма по ОКУД

0710001

Дата (год, месяц, число)

2014 12 31

по ОКПО

96956370

ИНН

6450925977

по ОКВЭД

40.10.2

по ОКОПФ/ОКФС

12247 31

по ОКЕИ

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2014 года	За январь-декабрь 2013 года
1	2	3	4	5
ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
	Выручка	2110	45 991 192	49 180 086
	в том числе от:			
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2111	45 244 314	39 968 193
	услуг по технологическому присоединению к сети	2112	488 143	527 366
	продажи электроэнергии и мощности	2113	–	8 406 316
	предоставления имущества в аренду	2116	81 075	81 611
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2117	174 278	192 595
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2118	3 382	4 005
6.1	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(43 548 645)	(46 788 151)
	в том числе от:			
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2121	(43 093 720)	(38 299 153)
	услуг по технологическому присоединению к сети	2122	(205 772)	(162 424)
	продажи электроэнергии и мощности	2123	–	(8 047 109)
	предоставления имущества в аренду	2126	(30 794)	(31 228)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2127	(204 124)	(232 442)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2128	(14 235)	(15 795)
	Валовая прибыль	2100	2 442 547	2 391 935
	Коммерческие расходы	2210	–	(294 330)
6.1	Управленческие расходы	2220	(1 098 998)	(1 074 153)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 343 549	1 023 452

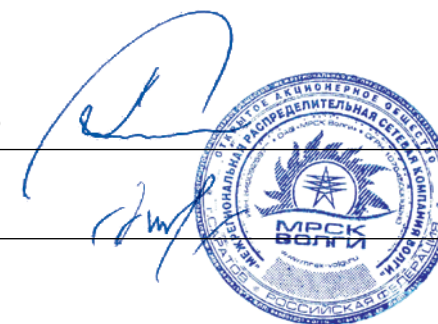
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2014 года	За январь-декабрь 2013 года
1	2	3	4	5
6.4	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
	Доходы от участия в других организациях	2310	297	–
	Проценты к получению	2320	28 611	13 464
	Проценты к уплате	2330	(911 900)	(676 868)
	Прочие доходы	2340	413 305	827 568
	Прочие расходы	2350	(611 361)	(905 113)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	262 501	282 503
6.3	Текущий налог на прибыль	2410	–	–
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	231 176	380 501
6.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(238 718)	(432 285)
6.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(44 958)	(4 719)
	Прочее	2460	65 877	208 754
	Чистая прибыль (убыток)	2400	44 702	54 253

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2014 года	За январь-декабрь 2013 г.
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	44 702	54 253
6.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,0003	0,0003
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	–	–

Генеральный директор

Главный бухгалтер

25 февраля 2015 года



В. А. Рябикин

И. А. Тамленова

Приложение № 4

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» за 2014 год

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

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

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

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 и 2012 годы был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторские заключения с выражением немодифицированных мнений от 3 марта 2014 года и 28 февраля 2013 года соответственно.

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

Т. Л. Околотина
Партнер ООО «Эрнст энд Янг»

2 марта 2015 года



Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
	Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 29 июня 2007 года и присвоен государственный регистрационный номер № 107645006280.
Местонахождение:	410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, дом 42/44

Сведения об аудиторе

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

Приложение № 5

Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО

Аудиторское заключение независимого аудитора	162
Приложения	
Консолидированный отчет о финансовом положении	164
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	165
Консолидированный отчет о движении денежных средств	166
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	167
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	168

Аудиторское заключение независимого аудитора

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» и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2014 год, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА КОНСОЛИДИРОВАННУЮ ФИНАНСОВУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

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

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление

и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2014 года, их финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» и его дочерних организаций за 2013 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение с выражением немодифицированного мнения от 1 апреля 2014 г.

Т. Л. Околотина
Партнер ООО «Эрнст энд Янг»



1 апреля 2015 года

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
	Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 29 июня 2007 года и присвоен государственный регистрационный номер № 107645006280
Местонахождение:	410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, дом 42/44

Сведения об аудиторе

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	42 326 360	41 845 590
Нематериальные активы	8	159 513	146 442
Прочие внеоборотные активы	9	630 101	568 213
Итого внеоборотных активов		43 115 974	42 560 245
Оборотные активы			
Запасы	10	1 227 333	1 184 245
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		80 070	838 996
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	6 377 438	4 404 890
Предоплата	12	199 464	320 905
Денежные средства и их эквиваленты	13	1 258 536	1 056 150
Прочие оборотные активы	14	20 102	18 945
Итого оборотных активов		9 162 943	7 824 131
ВСЕГО АКТИВОВ		52 278 917	50 384 376
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Акционерный капитал	15	17 857 780	17 857 780
Резервы		(625 919)	(647 541)
Нераспределенная прибыль		9 789 624	8 999 909
Итого капитал		27 021 485	26 210 148
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	25	3 530 596	3 012 993
Вознаграждения работникам	16	1 158 984	1 367 080
Кредиты и займы	17	12 000 000	13 900 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	363 017	270 782
Итого долгосрочных обязательств		17 052 597	18 550 855
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	1 919 387	36 626
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	5 248 762	5 001 742
Резервы		762	25 746
Прочие налоги к уплате	19	1 035 924	559 259
Итого краткосрочных обязательств		8 204 835	5 623 373
Итого обязательств		25 257 432	24 174 228
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		52 278 917	50 384 376

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством
1 апреля 2015 г. и подписана от имени руководства:

Генеральный директор **В. А. Рябкин**

Главный бухгалтер **И. А. Тамленова**



Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 168–205, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка	20	46 156 063	49 320 392
Операционные расходы	21	(44 186 456)	(46 930 663)
Прочие доходы и расходы, нетто	23	125 880	54 960
Прибыль от операционной деятельности		2 095 487	2 444 689
Финансовые доходы	24	53 250	30 149
Финансовые расходы	24	(1 009 561)	(774 499)
Прибыль до налогообложения		1 139 176	1 700 339
Расход по налогу на прибыль	25	(331 603)	(249 466)
Прибыль за отчетный год		807 573	1 450 873
Прочий совокупный доход / (расход)			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	16	127 200	(237 586)
Соответствующий налог на прибыль		(105 578)	47 517
Прочий совокупный доход / (расход) за отчетный год, за вычетом налога на прибыль		21 622	(190 069)
Общий совокупный доход за отчетный год		829 195	1 260 804
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	15	0,0045	0,0081

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 168–205, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	1 139 176	1 700 339
Корректировки:		
Амортизация	7, 8	5 007 647
Начисление / (восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности		1 322
Финансовые расходы	24	1 009 561
Финансовые доходы	24	(53 250)
Прибыль от выбытия основных средств		(7 308)
Списание кредиторской задолженности	23	(63 711)
Корректировки на прочие неденежные статьи		21 158
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль	7 054 595	6 441 703
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	(2 025 858)	(893 507)
Уменьшение предоплаты	121 454	5 158
Увеличение запасов	(43 088)	(49 870)
Увеличение прочих оборотных активов	(1 157)	(1 753)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов	(9 913)	25 007
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	335 584	96 542
Уменьшение долгосрочных обязательств	(178 776)	(346 233)
Увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	476 665	268 465
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	5 729 506	5 545 512
Налог на прибыль возмещенный	838 644	143 849
Проценты уплаченные	(1 145 180)	(897 250)
Чистый поток денежных средств, полученных от операционной деятельности, нетто	5 422 970	4 792 111
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(5 124 381)	(8 596 265)
Поступления от продажи основных средств	10 388	–
Приобретение нематериальных активов	(124 174)	(105 515)
Проценты полученные	24	53 250
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, нетто	(5 184 917)	(8 671 631)
Финансовая деятельность		
Поступление кредитов и займов	3 930 000	13 800 000
Погашение кредитов и займов	(3 930 000)	(10 600 000)
Платежи по обязательствам финансовой аренды	(17 809)	(65 622)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 168–205, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Дивиденды выплаченные	15	(17 858)
Чистый поток денежных средств, (использованных в) / полученных от финансовой деятельности, нетто	(35 667)	2 847 319
Нетто увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	202 386	(1 032 201)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	13	1 056 150
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	13	1 258 536

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Акционерный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
ОСТАТОК НА 1 ЯНВАРЯ 2013 ГОДА				
Прибыль за период	–	–	1 450 873	1 450 873
Прочий совокупный расход				
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	16	(237 586)	–	(237 586)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	16	47 517	–	47 517
Прочий совокупный расход за период	–	(190 069)	–	(190 069)
Общий совокупный (расход) / доход за период	–	(190 069)	1 450 873	1 260 804
Дивиденды	15	–	(291 081)	(291 081)
Остаток на 31 декабря 2013 года	17 857 780	(647 541)	8 999 909	26 210 148
Прибыль за период	–	–	807 573	807 573
Прочий совокупный доход				
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	16	127 200	–	127 200
Расход по налогу на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	16	(105 578)	–	(105 578)
Прочий совокупный доход за период	–	21 622	–	21 622
Общий совокупный доход за период	–	21 622	807 573	829 195
Дивиденды	15	–	(17 858)	(17 858)
ОСТАТОК НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	17 857 780	(625 919)	9 789 624	27 021 485

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 168–205, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.** (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 межрегиональных распределительных сетевых компаниях (Протокол № 250 от 27 апреля 2007 года).

Юридический и фактический адрес Компании: 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44. Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям. В состав Группы входят следующие существенные дочерние компании:

Наименование	Доля владения, %	
	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Чувашская автотранспортная компания»	99,99	99,99
ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	99,99	99,99
ОАО «Социальная сфера-М»	100	100
ОАО «Энергосервис Волги»	100	100

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

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

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

В 2014 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

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), утвержденными Советом по МСФО.

(б) Основа подготовки и принципы оценки

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

- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости;
- основные средства и незавершенное строительство были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 года в рамках перехода на МСФО.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи.

(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

- Примечание 7 «Основные средства»;
- Примечание 11 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»;
- Примечание 30 «Финансовые инструменты»;
- Примечание 16 «Вознаграждения работникам».

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2013 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

(д) Изменения в представлении

(i) Реклассификация сравнительных данных

Определенные суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году. Реклассификация сравнительных данных не оказала влияния на финансовое положение Группы.

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 рассчиты-

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

(iv) Операции, исключаемые при консолидации

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

(б) Иностранная валюта

(i) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на эту отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по 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 производных финансовых инструментов входят инвестиции в капитал и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

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

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

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении 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 активы: займы и дебиторскую задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность

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

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

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой производные финансовые активы, которые были определены в указанную категорию или не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и некоторые долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (см. Примечание 3 (з)(i)), и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии

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

Прочие

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

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

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

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

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

Группа имеет следующие производные финансовые обязательства: кредиты и займы, торговую и прочую кредиторскую 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, то есть 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 непрерывным 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 / расходы» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие расходы

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

(iii) Амортизация

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендные 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.

(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 имеющихся 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 имеющихся 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 долевыми ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, помимо запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств (ЕГДС), оказывается выше его (ее) расчетной возмещаемой величины.

Возмещаемая величина актива или ЕГДС 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 ЕГДС. 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 ЕГДС.

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

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

(и) Вознаграждения работникам

(i) Планы с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, в соответствии с которым Группа производит фиксированные взносы в независимый фонд и не несет юридических 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. Соот-

ветствующие расчеты ежегодно производятся квалифицированным специалистом-актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

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

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

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

(iv) Краткосрочные вознаграждения

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

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее 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» (то есть 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.

(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 совместную деятельность, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем и есть контроль над сроком и суммой реализации данного актива Группы; налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления. Отложенные налоговые активы и обязательства сальдируются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных 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

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.

(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

Следующие новые стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2014 году, но они не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

«Возмещаемая сумма для нефинансовых активов» – поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов»

Поправка требует дополнительных раскрытий об оценке активов (или групп активов), которые были обесценены, и их возмещаемая сумма была определена как справедливая стоимость за вычетом расходов на продажу.

«Новация деривативов и продолжение учета хеджирования» – поправки к стандарту МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка»

В соответствии с данной поправкой разрешается продолжение учета хеджирования в случае новации производного инструмента при условии соблюдения определенных критериев. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не осуществляла новацию своих производных инструментов в течение отчетного или предыдущего периодов.

«Инвестиционные организации» – поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению организации согласно МСФО (IFRS) 10. Поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку материнская организация Группы не удовлетворяет критериям классификации в качестве инвестиционной организации.

Интерпретация КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Интерпретация определяет обязывающее событие для признания обязательства как операцию, приводящую к необходимости уплаты налога в соответствии с действующим законодательством. Данное разъяснение не оказало влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку она применила принципы признания согласно МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» в соответствии с требованиями Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 в предыдущих периодах.

«Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»

Поправки уточняют правила зачета активов и обязательств и представляют новые, связанные с этим требования по раскрытию информации. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не имеет соглашений о взаимозачете.

«Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» – поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

Цель поправок – в упрощении учета для взносов, не зависящих от стажа работника, в частности взносов работников, рассчитываемых как фиксированный процент от заработной платы. Данные поправки не применимы для Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не имеет пенсионных программ с установленными выплатами со взносами со стороны работников или третьих лиц.

(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 2014 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.

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций

положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.

- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСФО (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании» под названием «Продажа или передача актива между инвестором и ассоциированной / совместной компанией». Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную / совместную компанию инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной / совместной компании. Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» под названием «Учет приобретения долей в совместных операциях». Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- Различные «Усовершенствования к МСФО» рассматривались применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2015 года. Руководство еще не проанализировало возможного влияния указанных усовершенствований на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

В настоящее время Группа анализирует влияние вышеуказанных изменений, привносимых новыми стандартами, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение новых стандартов досрочно.

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) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – Рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- Уровень 2 – Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3 – Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

(б) Инвестиции в 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.

(в) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности определяется как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определена для целей раскрытия информации.

(г) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме долга и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. В части обязательств по 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).

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
(а) Обзор основных подходов

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

- кредитный риск;
- риск недостатка ликвидности;
- рыночный риск.

В данном пояснении содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей финансовой отчетности.

Общую ответственность за создание системы управления рисками Группы и контроль за ее эффективностью несет Совет директоров.

Политика Группы по управлению рисками разработана в целях выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

(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.

(и) 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.

(и) 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, то есть российского рубля.

(ii) 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.

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.

(i) Информация об отчетных сегментах За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Передача электроэнергии

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Выручка									
Передача электроэнергии	10 185 385	9 537 602	10 219 525	6 172 379	3 740 037	3 172 770	2 216 615	–	45 244 313
Технологическое присоединение к электрическим сетям	25 769	264 502	56 099	31 669	30 998	32 773	46 333	–	488 143
Прочая выручка	42 249	126 205	19 625	45 593	5 865	14 462	4 735	136 784	395 518
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	10 253 403	9 928 309	10 295 249	6 249 641	3 776 900	3 220 005	2 267 683	136 784	46 127 974
Межсегментная выручка	–	399	–	–	–	–	–	128 793	129 192
Итого	10 253 403	9 928 708	10 295 249	6 249 641	3 776 900	3 220 005	2 267 683	265 577	46 257 166
Сегментная операционная прибыль / (убыток)	(152 001)	378 820	546 517	415 575	112 248	(137 641)	(17 728)	1 985	1 147 775
Сегментные финансовые доходы	6 020	7 153	5 439	3 752	2 120	2 132	1 996	1 457	30 069
Сегментные финансовые расходы	(288 135)	(88 934)	(185 292)	(113 941)	(726)	(74 811)	(160 062)	–	(911 901)
Сегментная прибыль / (убыток) до налогообложения	(434 116)	297 039	366 664	305 386	113 642	(210 320)	(175 794)	3 442	265 943
Сегментная амортизация	1 329 446	1 356 421	1 436 229	566 034	283 586	351 281	338 948	18 971	5 680 916
Сегментные активы	17 416 285	12 560 098	17 485 367	5 644 257	4 798 506	4 295 677	3 253 441	229 762	65 683 393
Включая основные средства	15 963 494	10 982 835	14 900 103	4 503 725	3 699 399	3 483 307	2 774 592	107 981	56 415 436
Сегментные обязательства	5 154 169	2 993 115	4 634 632	2 209 521	553 596	1 662 257	2 502 417	28 730	19 738 437
Сегментные капитальные затраты	1 224 704	1 423 061	1 534 676	577 248	266 925	346 760	391 742	21 343	5 786 459

(ii) Информация об отчетных сегментах За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

Передача электроэнергии

	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Выручка									
Передача электроэнергии	9 681 206	9 169 059	10 438 670	2 021 082	3 532 695	2 972 098	2 153 383	–	39 968 193
Технологическое присоединение к электрическим сетям	83 046	52 931	234 470	18 491	41 336	40 386	56 706	–	527 366
Электроэнергия для сбытовых компаний	–	–	–	8 406 316	–	–	–	–	8 406 316
Прочая выручка	77 763	132 657	18 342	18 002	7 686	13 575	10 186	9 887	288 098
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	9 842 015	9 354 647	10 691 482	10 463 891	3 581 717	3 026 059	2 220 275	9 887	49 189 973
Межсегментная выручка	–	–	–	–	–	–	–	128 819	128 819
Итого	9 842 015	9 354 647	10 691 482	10 463 891	3 581 717	3 026 059	2 220 275	138 706	49 318 792
Сегментная операционная прибыль / (убыток)	(33 692)	113 387	828 765	296 654	73 175	(213 627)	(117 877)	1 606	948 391
Сегментные финансовые доходы	2 794	3 314	2 519	1 820	997	1 056	964	954	14 418
Сегментные финансовые расходы	(239 003)	(13 302)	(152 271)	(75 729)	(1 604)	(61 761)	(133 198)	–	(676 868)
Сегментная прибыль / (убыток) до налогообложения	(269 901)	103 399	679 013	222 745	72 568	(274 332)	(250 112)	2 560	285 940
Сегментная амортизация	1 221 781	1 190 809	1 192 477	535 236	256 230	312 102	326 490	18 196	5 053 321
Сегментные активы	17 571 278	12 123 738	16 494 808	5 637 549	4 297 295	4 052 524	3 260 387	234 695	63 672 274
Включая основные средства	16 038 279	10 907 031	14 819 662	4 498 811	3 715 727	3 488 239	2 720 534	108 151	56 296 434
Сегментные обязательства	4 994 941	3 276 329	4 160 757	2 532 189	496 808	1 393 105	2 463 968	34 829	19 352 926
Сегментные капитальные затраты	1 358 485	2 369 343	2 507 564	883 103	466 838	443 437	620 966	18 554	8 668 290

(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 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Итого выручка отчетных сегментов	46 257 166	49 318 792
Исключение межсегментной выручки	(129 192)	(128 819)
Прочие корректировки	28 089	130 419
Выручка, отраженная в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	46 156 063	49 320 392

Сверка показателей прибыли до налогообложения

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Итого прибыль до налогообложения отчетных сегментов	265 943	285 941
Корректировка по основным средствам	757 714	1 042 451
Признание обязательств по выплатам работникам при выходе на пенсию	77 394	254 739
Корректировки по нематериальным активам	23 287	73 862
Корректировки по финансовой аренде	20 857	43 590
Прочие корректировки	(6 019)	(244)
Прибыль до налогообложения, отраженная в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	1 139 176	1 700 339

Сверка показателей по амортизации

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Итого амортизация отчетных сегментов	5 680 916	5 053 321
Корректировка амортизации основных средств	(748 621)	(1 005 886)
Корректировка амортизации нематериальных активов	74 037	40 902
Прочие корректировки	1 315	3 896
Амортизация, отраженная в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	5 007 647	4 092 233

Сверка итоговой суммы активов

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Итого активов отчетных сегментов	65 683 393	63 672 274
Нераспределенные показатели	945 924	1 881 303
Признание активов, относящихся к вознаграждениям работников	501 505	505 005
Дисконтирование финансовых активов	(1 464)	(2 076)
Межсегментные расчеты	(42 475)	(42 964)
Исключение инвестиций в дочерние компании	(101 529)	(101 529)
Корректировка отложенных налоговых активов	(290 075)	(327 591)
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(14 405 212)	(15 162 924)
Прочие корректировки	(11 150)	(37 122)
Активы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении	52 278 917	50 384 376

Сверка основных средств

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Итого основные средства отчетных сегментов	56 415 436	56 296 434
Нераспределенные основные средства	138 347	162 564
Авансы на приобретение основных средств	111 609	389 675
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(14 405 212)	(15 162 924)
Прочие корректировки	66 180	159 841
Основные средства, отраженные в отчете о финансовом положении	42 326 360	41 845 590

Сверка совокупных обязательств

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Итого обязательства отчетных сегментов	19 738 437	19 352 926
Корректировка в связи с различными принципами расчета отложенного налога	3 992 706	3 012 993
Обязательства по выплатам работникам при выходе на пенсию	849 719	1 367 080
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам, не распределенные по сегментам, и корректировка обязательств в соответствии с МСФО	308 503	298 578
Резервы по судебным искам, неурегулированным претензиям, не распределенные по сегментам	762	25 746
Обязательства по финансовой аренде	(785)	16 795
Остатки по расчетам между сегментами	(42 475)	(42 964)
Прочие корректировки	410 565	143 074
Обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	25 257 432	24 174 228

Сверка капитальных затрат

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Итого капитальные затраты отчетных сегментов	5 786 459	8 668 290
Нераспределенные капитальные затраты	23 609	21 536
Капитализированные проценты	2 301	697
Авансы на приобретение основных средств	(273 968)	163 754
Прочие корректировки	(97 296)	72 975
Капитальные затраты, отраженные в отчете о консолидированном финансовом положении в составе основных средств	5 441 105	8 927 252

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. В 2014 и 2013 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 2014 года, составили: 5 737 303 тыс. руб. в Самарской области (2013 год: 8 548 021 тыс. руб.) и 6 330 282 тыс. руб. в Саратовской области (2013 год: 7 352 206 тыс. руб.).

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земельные участки и здания	Линии электропередачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие основные средства	Итого
Первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2013 года	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	8 328 342	526 932	8 927 252
Передача	2 128 571	2 691 918	1 829 703	(8 332 939)	1 682 747	–
Выбытия	(7 900)	(29 966)	(8 147)	(40 882)	(62 743)	(149 638)
Остаток на 31 декабря 2013 года	13 380 305	22 585 581	13 362 488	2 763 516	11 419 971	63 511 861
Поступления	1 699	1 584	2 672	5 027 196	407 954	5 441 105
Ввод в эксплуатацию	1 706 743	1 807 648	1 680 453	(6 121 682)	926 838	–
Выбытия	(9 241)	(51 713)	(10 433)	(13 949)	(74 153)	(159 489)
Остаток на 31 декабря 2014 года	15 079 506	24 343 100	15 035 180	1 655 081	12 680 610	68 793 477
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2013 года	(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 года	(3 364 114)	(9 970 312)	(3 662 203)	–	(4 669 642)	(21 666 271)
Начисленная амортизация	(794 393)	(1 585 454)	(847 102)	–	(1 676 751)	(4 903 700)
Выбытия	3 708	41 303	8 212	–	49 631	102 854
Остаток на 31 декабря 2014 г.	(4 154 799)	(11 514 463)	(4 501 093)	–	(6 296 762)	(26 467 117)

	Земельные участки и здания	Линии электропередачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие основные средства	Итого
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2013 года	10 016 191	12 615 269	9 700 285	2 763 516	6 750 329	41 845 590
На 31 декабря 2014 года	10 924 707	12 828 637	10 534 087	1 655 081	6 383 848	42 326 360

По состоянию на 31 декабря 2014 года в состав незавершенного строительства были включены авансы под поставку основных средств в сумме 111 272 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 387 626 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2014 года в состав незавершенного строительства были включены строительные материалы в сумме 66 517 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 161 892 тыс. руб.).

Затраты на привлечение заемных средств, величина которых за 2014 год составила 236 151 тыс. руб. с применением ставки капитализации 8,21–8,64% (2013 год: 225 125 тыс. руб. с применением ставки капитализации 8,23–8,66%), 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.

Остаточная стоимость арендованных основных средств на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, включенная в стоимость основных средств Группы, представлена ниже.

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Фактическая стоимость	3 255	233 689
Накопленная амортизация	(2 135)	(57 866)
Остаточная стоимость	1 120	175 823

В конце отчетного периода Группа определяет наличие любых признаков, указывающих на то, что ЕГДС может быть обесценена. Для тех ЕГДС, где такие признаки имеются, Группа провела проверку на предмет обесценения с целью оценки возмещаемой стоимости этой ЕГДС.

Большая часть основных средств Группы является специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие потоки денежных средств, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы. Следующие основные допущения были использованы при оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц:

- потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержден Распоряжением ОАО «Россети» № 558р от 17 декабря 2014 года) и прогнозных данных на период до 2019 года – для генерирующих единиц «Самарские РС», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго», «Саратовские РС», «Чувашэнерго»; до 2022 года – для генерирующих единиц «Мордовэнерго», «Ульяновские РС»;
- прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2015–2019 годов (для генерирующих единиц «Самарские РС», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго», «Саратовские РС», «Чувашэнерго»), 2015–2022 годов (для генерирующих единиц «Мордовэнерго», «Ульяновские РС») на основании объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулирующими органами на 2015 год;
- источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода послужили бизнес-планы, скорректированные и согласованные с ОАО «Россети» (утверждены Советом директоров ОАО «МРСК Волги», Протокол № 12 от 29 декабря 2014 года), которые базировались на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016–2019 годов);
- прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала (с учетом налога) в размере 11,16%;
- темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозный период составили 2,4–2,6%.

По результатам тестирования не было выявлено обесценения основных средств.

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	НИОКР	Итого
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2013 года	266	276 058	–	276 324
Поступления	80	105 435	–	105 515
Выбытия	(11)	(75 864)	–	(75 875)
Остаток на 31 декабря 2013 года	335	305 629	–	305 964
Поступления	–	100 133	24 040	124 173
Выбытия	(335)	(77 100)	–	(77 435)
Остаток на 31 декабря 2014 года	–	328 662	24 040	352 702
Накопленная амортизация				
Остаток на 1 января 2013 года	(73)	(173 326)	–	(173 399)
Начисление амортизации за год	(62)	(61 929)	–	(61 991)
Выбытия	6	75 862	–	75 868
Остаток на 31 декабря 2013 года	(129)	(159 393)	–	(159 522)
Начисление амортизации за год	(204)	(105 956)	(4 940)	(111 100)
Выбытия	333	77 100	–	77 433
Остаток на 31 декабря 2014 года	–	(188 249)	(4 940)	(193 189)
Остаточная стоимость				
На 31 декабря 2013 года	206	146 236	–	146 442
На 31 декабря 2014 года	–	140 413	19 100	159 513

Нематериальные активы включают капитализированные расходы на внедрение программных продуктов и прочие программные продукты.

9. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Активы, относящиеся к Негосударственному пенсионному фонду	501 505	505 005
Торговая дебиторская задолженность	22 294	3 783
Прочая дебиторская задолженность	106 250	59 339
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	52	86
Итого	630 101	568 213

Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам, представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики. При соблюдении определенных ограничений 80% взносов в пенсионный фонд могут быть изъяты по решению Группы.

Изменение стоимости активов, относящихся к пенсионным программам, за 2014 и 2013 годы составило:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Стоимость активов на 1 января	505 005	512 114
Доход на актив плана	22 567	15 099

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Взносы работодателя	71 429	103 054
Прочее движение по счетам	5 956	5 340
Выплата вознаграждений	(103 452)	(130 602)
Стоимость активов на 31 декабря	501 505	505 005

Активы, относящиеся к пенсионным программам и планам с установленными выплатами, администрируют негосударственным пенсионным фондом ОАО «НПФ Электроэнергетики». Группа имеет возможность использовать перечисленные взносы для уменьшения будущих взносов или возмещения путем финансирования других планов или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

Информация об убытках от обесценения дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 30.

10. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Сырье и материалы	1 227 473	1 184 385
Резерв под обесценение запасов	(140)	(140)
Итого	1 227 333	1 184 245

11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая дебиторская задолженность	6 937 320	4 854 907
Дебиторская задолженность по налогам	4 571	84 179
Прочая дебиторская задолженность	161 522	221 985
НДС к возмещению	106 397	118 775
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(765 999)	(794 824)
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(66 373)	(80 132)
Итого	6 377 438	4 404 890

Информация об убытках от обесценения дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 30.

12. ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Предоплата	199 477	321 545
Минус: резерв под обесценение предоплаты	(13)	(640)
Итого	199 464	320 905

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства в банках и наличные денежные средства	1 249 836	1 030 623
Эквиваленты денежных средств	8 700	25 527
Итого	1 258 536	1 056 150

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 раскрывается в Примечании 30.

14. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года прочие оборотные активы представляют собой предоплату за страхование.

15. КАПИТАЛ

Акционерный капитал

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, шт.	178 577 801 146	178 577 801 146
Номинальная стоимость, руб.	0,1	0,1
Итого акционерный капитал, руб.	17 857 780 115	17 857 780 115

Оплаченные и объявленные дивиденды

По состоянию на 31 декабря 2014 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 9 789 624 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 8 999 909 тыс. руб.).

В июне 2014 года Общее собрание акционеров Компании по итогам 2013 года объявило дивиденды в размере 0,0001 руб. на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов составила 17 858 тыс. руб. (за 2013 год: 291 081 тыс. руб.). По состоянию на 31 декабря 2014 года дивиденды выплачены.

Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию основан на прибыли за год и средневзвешенном количестве обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций, шт.	178 577 801 146	178 577 801 146
Прибыль, причитающаяся акционерам	807 573	1 450 874
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию – базовая (в российских рублях)	0,0045	0,0081

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»);
- пенсионные планы с установленными выплатами и прочие планы долгосрочных вознаграждений работникам, которые регулируются коллективными договорами и включают единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, выплаты к юбилейным датам сотрудников и пенсионеров, материальную помощь заслуженным работникам и пенсионерам, пособия на погребение.

Сумма ожидаемых выплат по планам долгосрочных вознаграждений работникам на 2015 год составляет 156 436 тыс. руб., в том числе:

- по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников: 144 750 тыс. руб.;
- по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам: 11 686 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2014 года насчитывается 21 694 работника Группы – активных участников пенсионного и социального обеспечения, а также 6 929 неработающих пенсионеров – получателей материальной помощи (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 21 881 работник и 6 792 пенсионера). Из числа работников Группы по состоянию на дату 31 декабря 2014 года 13 033 работника имеют право на негосударственное пенсионное обеспечение (на дату 31 декабря 2013 года – 13 185 работников).

Описание наиболее существенных рисков, которым план подвергает Группу, приведено ниже.

- Изменения в доходности государственных облигаций.
- Снижение доходности государственных облигаций приведет к росту современной стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам Группы.
- Инфляционный риск и риск роста заработных плат работников.
- Большинство планов вознаграждений работникам привязаны к уровню заработной платы и должностных окладов работников, при этом рост уровня инфляции оказывает прямое влияние на рост должностных окладов и заработных плат работников Группы. Более высокий уровень инфляции приведет к росту современной стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам Группы.
- Риск снижения уровня смертности участников плана.

Большая часть обязательств Группы включает единовременные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, в том числе выплаты при выходе на пенсию; величина таких обязательств зависит также от вероятности достижения работниками возраста, необходимого для получения выплаты. Помимо указанных планов вознаграждений работникам, Группа также осуществляет пожизненные выплаты неработающим пенсионерам, величина обязательств по которым зависит от ожидаемой продолжительности жизни. Снижение уровня смертности работников и пенсионеров Группы приведет к росту современной стоимости обязательств по всем планам вознаграждений работникам.

В таблице ниже приведены величины, признанные в финансовой отчетности, в отношении планов с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов.

Суммы обязательств по вознаграждениям, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	1 055 287	1 172 058
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	103 697	195 022
Чистое обязательство, отраженное в отчете о финансовом положении	1 158 984	1 367 080

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Стоимость услуг работников	81 671	(204 415)
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(116 634)	29 546
Процентные расходы	97 863	84 290
	62 900	(90 579)

Изменения в величине актуарных убытков / прибыли составили:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Чистые обязательства по выплатам	1 158 984	1 367 080
Актуарные убытки на начало года	237 586	212 419
(Прибыль) / убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	(12 893)	248 823
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(159 531)	(95 680)
Убыток от корректировки на основе опыта	45 224	84 443
Актуарные убытки на конец года	(127 200)	237 586

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Переоценка на 1 января	809 426	571 840
Изменение переоценки	(127 200)	237 586
Переоценка на 31 декабря	682 226	809 426

Изменение чистой стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам приведено ниже:

	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Итого изменение чистой стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам
По состоянию на 1 января 2013 года	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)
(прибыль) / убыток от корректировки на основе опыта	84 443	(2 693)	81 750
Взносы в план	(162 354)	(8 915)	(171 269)

	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Итого изменение чистой стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам
По состоянию на 31 декабря 2013 года	1 172 058	195 022	1 367 080
Стоимость текущих услуг	60 209	21 574	81 783
Стоимость прошлых услуг и секвестры	–	(112)	(112)
Процентные расходы	83 132	14 731	97 863
Эффект от переоценки:			
(прибыль) / убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	(12 893)	791	(12 102)
прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(159 531)	(10 167)	(169 698)
(прибыль) / убыток от корректировки на основе опыта	45 223	(107 258)	(62 035)
Взносы в план	(132 911)	(10 884)	(143 795)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	1 055 287	103 697	1 158 984

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам	(1 158 984)	(1 367 080)
Стоимость активов (Примечание 9)	501 505	505 005
Итого	(657 479)	(862 075)

На 31 декабря 2014 года средневзвешенная продолжительность обязательств по планам вознаграждений работникам после окончания трудовой деятельности и по прочим долгосрочным вознаграждениям составила 9,8 лет и 9,8 лет соответственно. Ожидаемые взносы в планы по выплатам после окончания трудовой деятельности составляют 144 750 тыс. руб. и по прочим долгосрочным выплатам 11 686 тыс. руб.

Ниже представлены основные актуарные допущения:

Финансовые актуарные допущения	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	12,00%	8,00%
Ставка инфляции	7,00%	5,00%
Будущий рост заработной платы (номинальный)	7,00%	5,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 9,81 лет, в том числе:

- по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, – 9,81 лет;
- по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам – 9,81 лет.

Демографические актуарные допущения	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
мужчины	60	61
женщины	55	57
Средний уровень текучести кадров	7%	7%
Таблица смертности	2011 (скорр)	2010 (скорр)

Для оценки использовалась таблица смертности населения России за 2011 год, скорректированная по статистическим данным Группы в отношении работников мужского пола на 65% и в отношении работников женского пола на 70%; в отношении пенсионеров мужского пола на 20% и в отношении пенсионеров женского пола на 25%.

Ожидаемая текучесть кадров определяется на основе исторических данных и составляет приблизительно 7% для сотрудников со стажем работы до 32,5 лет и снижается до 3,6% для сотрудников со стажем работы 32,5 лет и более.

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	рост/снижение на 0,5%	снижение/рост на 3,86%
Будущий рост заработной платы	рост/снижение на 0,5%	рост/снижение на 1,12%
Будущий рост пособий (инфляция)	рост/снижение на 0,5%	Ррост/снижение на 2,91%
Уровень текучести кадров	рост/снижение на 10%	снижение/рост на 1,31%
Уровень смертности	рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,00%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств в ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

17. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Срок погашения	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные кредиты					
включая необеспеченные банковские кредиты	7,0–9,0	руб.	2015–2018	12 000 000	13 900 000
Долгосрочная задолженность по финансовой аренде				–	17 809
Итого долгосрочная задолженность				12 000 000	13 917 809
Минус: краткосрочная часть задолженности по финансовой аренде				–	(17 809)
Итого				12 000 000	13 900 000

Кредиты и займы представляют собой задолженность по кредитным линиям.

Краткосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Краткосрочная задолженность по кредитам и займам	1 900 000	–
Проценты к уплате	19 387	18 817
Краткосрочная задолженность по финансовой аренде	–	17 809
Итого	1 919 387	36 626

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами от ОАО «Сбербанк России» с фиксированной процентной ставкой. Эффективная процентная ставка – рыночная процентная ставка по ссуде в момент ее получения.

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группе в кредитных организациях открыты кредитные линии с лимитом задолженности на общую сумму 26,3 млрд руб. (на 31 декабря 2013 года – 26,6 млрд руб.), при этом сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям составила 12,4 млрд руб. (на 31 декабря 2013 года – 24,55 млрд руб.). Ограничений по использованию указанных кредитных линий Группа не имеет.

На 31 декабря 2014 и 2013 годов 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 2014 года			31 декабря 2013 года		
	Мини-мальные лизинговые платежи	Проценты	Основная сумма	Мини-мальные лизинговые платежи	Проценты	Основная сумма
Менее 1 года	–	–	–	19 890	2 080	17 809
От 1 года до 5 лет	–	–	–	–	–	–
Свыше 5 лет	–	–	–	–	–	–
	–	–	–	19 890	2 080	17 809

Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

Подверженность Группы валютному, процентному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 30.

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства представляют собой авансы, полученные от покупателей и заказчиков.

Краткосрочные обязательства

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Торговая кредиторская задолженность	3 897 000	3 445 871
Задолженность по расчетам с персоналом	702 904	712 511
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	546 651	749 728
Прочая кредиторская задолженность	102 207	93 632
Итого	5 248 762	5 001 742

Подверженность Группы валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 30.

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС	670 995	277 758
Платежи в социальные фонды	172 459	173 715
Налог на имущество	105 944	17 409
Штрафы и пени	48	47
Прочие налоги	86 478	90 330
Итого	1 035 924	559 259

20. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Передача электроэнергии	45 244 314	39 968 193
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	488 143	532 622
Продажа электроэнергии	–	8 406 316
Прочая выручка	423 606	413 261
Итого	46 156 063	49 320 392

Прочая выручка включает в себя услуги по ремонту, монтажу и обслуживанию объектов, услуги аренды, транспортные услуги.

В 2014 году ОАО «МРСК Волги» не выполняло функции гарантирующего поставщика.

21. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Передача электроэнергии	17 967 526	17 882 666
Расходы на персонал (Примечание 22)	9 775 339	9 365 955
Приобретение электроэнергии	6 073 015	9 995 699
Амортизация	5 007 647	4 093 399
Расходы на материалы	1 831 486	1 936 714
Консультационные услуги	830 755	904 127
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	495 307	528 357
Налоги помимо налога на прибыль	488 530	272 107
Аренда	381 069	456 339
Электрическая энергия для внутреннего потребления	371 563	355 255
Охранные услуги	224 026	214 487
Страхование	168 691	160 308
Социальные расходы и расходы на благотворительность	6 816	49 820
Банковские услуги	4 890	19 519
Начисление / (восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности, нетто	1 335	(104 285)
Прочие расходы	558 461	800 196
Итого	44 186 456	46 930 663

22. РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Заработная плата	7 639 581	7 417 902
Платежи в социальные фонды	2 209 093	2 153 597
Доходы, относящиеся к плану с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности работников	(73 335)	(205 544)
Итого	9 775 339	9 365 955

23. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ И ДОХОДЫ, НЕТТО

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Возмещения неустоек по контрактам	87 687	94 725
Списанная кредиторская задолженность	63 711	4 615
Прибыль от выбытия основных средств	1 716	7 065
Прочие расходы, нетто	(27 234)	(51 445)
Итого	125 880	54 960

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	52 638	29 518
Амортизация дисконта по финансовым активам	612	631
Итого финансовые доходы	53 250	30 149
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(909 599)	(676 171)
Расходы, относящиеся к пенсионным планам с установленными выплатами	(83 132)	(72 729)
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(14 731)	(11 561)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(2 080)	(13 943)
Убыток от выбытия финансовых активов	(19)	(95)
Итого финансовые расходы	(1 009 561)	(774 499)
Итого, нетто	(956 311)	(744 350)

25. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Начисление текущего налога	420	2 444
Корректировка налога за прошлые периоды	(80 842)	(832 649)
Расход по отложенному налогу на прибыль	412 025	1 079 671
Расход по налогу на прибыль	331 603	249 466

Ставка налога на прибыль Группы в соответствии с российским налоговым законодательством составляет 20%.

Ниже приводится сверка суммы, рассчитанной по действующей налоговой ставке, и суммы фактических расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Прибыль до налогообложения	1 139 176	1 700 339
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке	227 835	340 068

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль, и необлагаемых доходов	320 893	143 565
Корректировка налога на прибыль предыдущих периодов	(80 842)	(832 649)
Налоговый эффект от корректировки налоговой стоимости основных средств	(136 283)	598 482
Итого расход по налогу на прибыль	331 603	249 466

Отложенные налоговые активы и обязательства

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2014 года представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2014 года	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность	62 273	(237)	–	62 510
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	(595)	–	595
Обязательства по выплате вознаграждений	90 181	(77 498)	(105 578)	273 257
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	187 427	(44 608)	–	232 035
Прочие оборотные активы	326	326	–	–
Отложенные налоговые активы	340 207	(122 612)	(105 578)	568 397
Основные средства	(3 612 922)	(144 651)	–	(3 468 271)
Запасы	(17 572)	(5 436)	–	(12 136)
Прочие внеоборотные активы	(100 301)	682	–	(100 983)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(140 008)	(140 008)	–	–
Отложенные налоговые обязательства	(3 870 803)	(289 413)	–	(3 581 390)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(3 530 596)	(412 025)	(105 578)	(3 012 993)

Отложенный налоговый актив в отношении налоговых убытков, переносимых на будущее, Группа планирует использовать в течение 2015–2019 годов.

В 2014 году Группа пересчитала налог на прибыль за предыдущие периоды (2011–2013 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 80 842 тыс. руб. (в 2013 году: 832 649 тыс. руб.).

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2013 года представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2013 года	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность	62 510	(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

	31 декабря 2013 года	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2012 года
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)

26. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

(а) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года материнской компанией Группы является ОАО «Россети».

Операции с материнской компанией представлены ниже:

	Обороты За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Обороты За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка		
Прочие продажи	12 811	–
Операционные расходы		
Консалтинговые услуги	(234 669)	(211 645)

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность по операциям со связанными сторонами	13 836	12 811
Кредиторская задолженность по операциям со связанными сторонами	(13 134)	(12 487)

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.

(б) Операции с предприятиями, находящимися под контролем материнской компании

Операции с дочерними и зависимыми обществами материнской компании представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка		
Предоставления имущества в аренду	1 864	733
Прочие продажи	44 239	61 446
Операционные расходы		
Расходы по передаче энергии ФСК ЕЭС	(9 797 494)	(5 295 020)
Арендная плата	(693)	(8 232)
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	(469)	(271)
Прочие расходы	(68 917)	(18 819)

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность		
По операциям с ФСК ЕЭС	22 965	80 171
По операциям с прочими компаниями, находящимися под общим контролем	95 437	72 437
Кредиторская задолженность		
По операциям с ФСК ЕЭС	(1 242 970)	(710 302)
По операциям с прочими компаниями, находящимися под общим контролем	(2 423)	(6)

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 Российской Федерации. Цены на передачу электроэнергии определяются на основе тарифов, утверждаемых Региональной энергетической комиссией и ФСТ. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам процента.

Выручка от компаний, контролируемых государством, За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила 19,6% (2013 год: 21,6%) от общей суммы выручки, в том числе 19,7% (2013 год: 23,45%) от выручки от передачи электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии, возникшие по операциям с компаниями, контролируемые государством, За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили 15,2% (2013 год: 21,09%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от ОАО «Сбербанк России», За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили 99,8% (2013 год: 98%) 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.

Членам Совета директоров и руководителям высшего звена Группы были выплачены следующие суммы вознаграждения:

Зарплата и премии

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года		За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	
Члены Совета директоров	Руководители высшего звена	Члены Совета директоров	Руководители высшего звена
21 616	58 165	34 011	93 616

Сумма пенсионных обязательств, приходящаяся на членов Совета директоров и руководителей высшего звена, на 31 декабря 2014 года составила 8 552 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 8 648 тыс. руб.).

27. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Предполагаемые суммы арендной платы за имущество в соответствии с заключенными договорами аренды составляют:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Менее 1 года	211 246	130 984
От 1 до 5 лет	745 439	313 967
Свыше 5 лет	2 980 070	2 857 309
Итого	3 936 755	3 302 260

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 договора заключены на срок 1 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, аренда земли не является финансовой арендой, а представляет собой операционную аренду.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в Консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 381 069 тыс. руб. (в 2013 году: 456 339 тыс. руб.).

Арендные платежи по договорам аренды, в которых Компания выступает как арендодатель, представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Менее 1 года	21 904	21 049
От 1 до 5 лет	49 010	62 300
Свыше 5 лет	40 167	188 542
Итого	111 081	271 891

Арендные платежи регулярно пересматриваются для приведения в соответствие с рыночными условиями.

28. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2014 года у Группы существуют будущие обязательства по договорам на приобретение и строительство основных средств на сумму 838 179 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 2 467 774 тыс. руб.).

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, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возникших в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не окажет существенного негативного воздействия на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полном объеме. Тем не менее трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной, и в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Охрана окружающей среды

Группа и предприятия, преемниками которых оно является, осуществляли свою деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны властей постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

Прочие условные обязательства

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако с учетом неопределенностей в законодательстве в отношении арендуемого Группой имущества Федеральной сетевой компании («последняя миля») существует риск того, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услуги по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили» и суды согласятся с позицией потребителей. Потенциальная величина данных претензий может быть существенна, но не может быть надежно оценена в связи с тем, что каждая отдельная претензия имеет индивидуальные правовые особенности, и соответствующая оценка потребует различных допущений и суждений, что делает данную оценку нецелесообразной. Группа не признала резервов на отчетную дату в отношении указанных текущих и потенциальных претензий, поскольку полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой. Группа полагает, что ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для идентичных финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость кредитов и займов незначительно отличается от их балансовой стоимости.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей, и в основном кредитный риск связан с дебиторской задолженностью.

Максимальный уровень кредитного риска соответствует балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	1 258 536	1 056 150
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам)	6 294 170	4 213 376
Прочие внеоборотные активы (за минусом резерва по сомнительным долгам)	52	86
Итого	7 552 758	5 269 612

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на трех наиболее значительных покупателей Группы, представленных региональными сбытовыми компаниями, составила 1 789 294 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года (три наиболее значительных покупателя по состоянию на 31 декабря 2013 года: 1 421 625 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 2014 года	31 декабря 2013 года
Передача электроэнергии	6 417 609	3 770 803
Продажа электроэнергии и мощности	285 992	726 662
Услуги по технологическому присоединению	15 910	18 763
Прочая выручка	240 103	342 462
За минусом резерва по сомнительным долгам	(765 999)	(794 824)
Итого	6 193 615	4 063 866

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	4 307 580	(759)	3 592 701	(3 816)
Просроченная не более 3 месяцев	1 168 716	(89)	436 231	(33 263)
Просроченная на 3–6 месяцев	372 781	(4 971)	109 283	(25 427)
Просроченная на 6–12 месяцев	406 294	(55 781)	357 060	(224 312)
Просроченная на срок более года	871 171	(770 772)	593 057	(588 138)
Итого	7 126 542	(832 372)	5 088 332	(874 956)

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Сальдо на 1 января	874 956	987 900
Начисление дополнительного резерва по сомнительным долгам	71 377	130 916
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(70 035)	(235 292)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(43 926)	(8 568)
Сальдо на 31 декабря	832 372	874 956

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.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и влияния взаимозачетов:

По состоянию на 31 декабря 2014 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	13 919 387	16 794 143	1 167 837	1 834 634	5 796 339	7 995 333	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 921 410	3 921 411	3 889 127	32 253	31	–	–
Итого	17 840 797	20 715 554	5 056 964	1 866 887	5 796 370	7 995 333	–

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	–

(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 периодов было следующим:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Итого обязательств	25 257 432	24 174 228
Собственный капитал	27 021 485	26 210 148
Соотношение заемного и собственного капитала	93%	92%

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года и За год, закончившийся 31 декабря 2013 года прибыль до уплаты процентов, налогов и амортизации (EBITDA) была следующей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
EBITDA	7 156 384	6 568 237

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.

31. СОБЫТИЕ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В феврале 2015 года налоговые органы по итогам проверки доначислили налог на прибыль на сумму 987 301 тыс. руб. (включая пени и штрафы). В настоящий момент руководство Группы обжалует это решение в судебном порядке. Руководство Группы полагает, что по итогам судебного разбирательства данное решение налоговых органов будет отменено.

Приложение № 6

Утверждено
Ревизионной комиссией ОАО «МРСК Волги»
(протокол от «30» апреля 2015 г. №4)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»
30 АПРЕЛЯ 2015 ГОДА, Г. МОСКВА**

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Состав Ревизионной комиссии избран решением общего собрания акционеров	Решение годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» от 23.06.2014 г. (протокол от 23.06.2014 г. № 8/2014)
Председатель, секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» от 07.07.2014 г. № 1
Председатель Ревизионной комиссии	Ким Светлана Анатольевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Кириллов Артем Николаевич
Члены Ревизионной комиссии	Малышев Сергей Владимирович Очиков Сергей Иванович Гусева Елена Юрьевна

Срок проведения ревизии: в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «МРСК Волги» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» (далее – Общество) в период с 18.03.2015 г. по 28.04.2015 г. Ревизионной комиссией Общества проведена оценка достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год.

Основание ревизии: решение Ревизионной комиссии Общества (протокол заседания от 16 марта 2015 года № 3).

Цель ревизии: осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 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 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.

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 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказ Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Положения (стандарты) по бухгалтерскому учету;
- Приказ Минфина РФ от 02.07.10г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Банком России 30.12.2014 г. № 454-П;
- Письмо Банка России от 30.03.2015 г. № 06-52/2825 «О раскрытии в годовом отчете акционерного общества за 2014 год сведений о соблюдении положений Кодекса корпоративного управления»;
- иные законодательные акты и внутренние организационно-распорядительные документы Общества.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
Место нахождения (юридический адрес)	410031, город Саратов, улица Первомайская, дом 42/44
Почтовый адрес	410031, город Саратов, улица Первомайская, дом 42/44
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области за № 1076450006280 29 июня 2007 года. Свидетельство серии 64 №002263079

ИНН	6450925977
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»; филиал ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские распределительные сети»; филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»; филиал ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго»; филиал ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго»; филиал ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго»; филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»
Единоличный исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Рябикин 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	Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»
Решение годового общего собрания акционеров по утверждению кандидатуры аудитора	Решение годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» от 23.06.2014 г. (протокол от 23.06.2014 г. № 8/2014)
Решение Совета директоров по утверждению условий договора с аудитором	Протокол заседания Совета директоров от 25.07.2014 г. № 2
Договор об оказании аудиторских услуг	Договор от 14.07.2014 г. № 1491-001230
Аудиторское заключение (номер, дата, наименование документа)	б/н от 02.03.2015 г. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» за 2014 год

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2014 год не содержит существенных искажений.

Проверка (ревизия) планировалась и осуществлялась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, определение существенных оценочных значений. В ходе проверки (ревизии) нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователями этой отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

При проведении проверки (ревизии) нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

Мы также выборочно провели сверку показателей Годового отчета и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год, проверку полноты раскрытия информации в Годовом отчете Общества на соответствие требованиям Банка России о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

Ревизионная комиссия ОАО «МРСК Волги» в ходе проверки (ревизии) полагалась в том числе на заключение аудитора Общества ООО «Эрнст энд Янг» от 2 марта 2015 года.

ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

Балансовая стоимость активов Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составила 66 399,556 млн руб., по сравнению с 31.12.2013 г. балансовая стоимость активов возросла на 2%.

Внеоборотные активы занимают 86% в структуре имущества, их величина по состоянию на 31.12.2014 г. составила 57 109,463 млн руб., что на 1% ниже размера внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2013 г.

По состоянию на 31.12.2014 г. общая сумма дебиторской задолженности (ст. 1230 бухгалтерского баланса) по сравнению с 31.12.2013 г. увеличилась на 22% и составила 6 597,8 млн рублей.

Общая сумма дебиторской задолженности на 31.12.2014 г., включая сумму резерва по сомнительным долгам, без учета авансов, выданных в связи с созданием основного средства, по сравнению с 31.12.2013 г. увеличилась на 19% и составила 7 429,69 млн рублей, при этом доля просроченной по условиям договоров дебиторской задолженности за отчетный год возросла с 29 до 39%. Темп прироста просроченной, по условиям договоров, дебиторской задолженности существенно

опережает темп прироста общей суммы дебиторской задолженности, что свидетельствует об ухудшении структуры дебиторской задолженности.

Собственный капитал в структуре капитала и обязательств, по состоянию на 31.12.2014 г., занимает 64%, на долю заемного капитала соответственно приходится 36%. Величина заемного капитала за отчетный год выросла на 5% и по состоянию на 31.12.2014 г. составила 23 702,413 млн руб.

В структуре заемного капитала наибольший удельный вес занимают заемные средства (59%) и кредиторская задолженность (25%).

Заемные средства по сравнению с 31.12.2013 г. увеличились на 0,57 млн руб. и на 31.12.2014 г. составили 13 919,387 млн руб.

Кредиторская задолженность по сравнению с 31.12.2013 г. увеличилась на 15%, по состоянию на 31.12.2014 г. составила 5 963,837 млн руб. Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2014 г. по сравнению с предыдущей отчетной датой увеличилась на 90% и составила 1 049,443 млн руб., в связи с чем Общество несет риски предъявления штрафных санкций.

Результатом деятельности Общества в отчетном году явилась чистая прибыль в размере 44,702 млн руб., что выше плана на 10,634 млн руб. и ниже показателя прошлого года на 9,551 млн руб.

Стоимость чистых активов на 31.12.2014 г. составляет 42 722,513 млн руб. при размере уставного капитала Общества 17 857,78 млн руб. Увеличение стоимости чистых активов за отчетный год составило 5 298,136 млн руб.

Несмотря на отмеченные выше негативные тенденции, показатели ликвидности, платежеспособности, финансовой устойчивости находятся в границах рекомендуемых значений, что свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии Общества.

Совокупность способов ведения Обществом бухгалтерского учета, составляющих учетную политику, утвержденную приказом Общества от 26.03.2008 г. № 74 «Об учетной политике ОАО «МРСК Волги» (с учетом изменений и дополнений, внесенных приказами от 31.03.2008 г. № 90/1, от 31.12.2008 г. № 294, от 31.12.2009 г. № 403, от 31.12.2010 г. № 405, от 28.03.2011 г. № 101, от 27.04.2011 г. № 138, от 27.10.2011 г. № 371, от 31.12.11 г. № 484, от 29.12.2012 г. № 702, от 30.04.2013 г. № 172, от 30.12.2013 г. № 697, от 14.04.2014 г. № 159, от 16.07.2014 г. № 277), в отчетном году соответствовала законодательству Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральным стандартам.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

Годовой отчет Общества, выносимый на утверждение годового Общего собрания акционеров, содержит сведения, предусмотренные Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 г. № 454-П.

СОСТАВ ПОДТВЕРЖДАЕМОЙ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИЕЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

№ п/п	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 года	25.02.2015	2
2.	Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2014 года	25.02.2015	1
3.	Отчет об изменении капитала за январь-декабрь 2014 года	25.02.2015	2
4.	Отчет о движении денежных средств январь-декабрь 2014 года	25.02.2015	2
5.	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год	25.02.2015	86
6.	Годовой отчет ОАО «МРСК Волги» за 2014 год	28.04.2015	328


На момент проведения проверки годовой отчет решением Общего собрания акционеров не утвержден и предварительно не рассмотрен Советом директоров Общества.


По результатам проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2014 года Ревизионная комиссия ОАО «МРСК Волги» выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества во всех существенных отношениях.

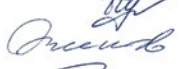
Настоящее заключение Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год в текстовой и табличной форме, являющимися неотъемлемыми составными частями годового отчета Общества за 2014 год.


Председатель Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги»


Члены Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги»

 С. А. Ким

 А. Н. Кириллов

 Е. Ю. Гусева

 С. И. Очиков

 С. В. Малышев