



Годовой отчет

2012

ОТЛИЧНИКИ
ЭНЕРГЕТИКИ!



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ
2012 ФИНАНСОВОГО ГОДА

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»

Предварительно утвержден решением
Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 25.04.2013 г.
(Протокол от 30.04.2013 г. №17)



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ
ДИРЕКТОР
В.А. РЯБИКИН



ГЛАВНЫЙ
БУХГАЛТЕР
И.А. ТАМЛЕНОВА

СОДЕРЖАНИЕ

◎	ВВЕДЕНИЕ	005
◎	ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	007
◎	ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	009
◎	01 ПОРТРЕТ КОМПАНИИ	012
	Основные сведения о Компании	012
	География деятельности и положение в отрасли	014
	Ключевые факты 2012 года и события после отчетной даты	018
	Главные итоги года	020
◎	02 СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	022
◎	03 ЦЕННЫЕ БУМАГИ	028
	Акционерный капитал	028
	Фондовый рынок	031
	Дивидендная политика	034
◎	04 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	036
	Структура и принципы корпоративного управления	036
	Органы управления и контроля	039
◎	05 СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	062
	Модель системы внутреннего контроля и управления рисками	062
	Основные факторы рисков	063
◎	06 ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	070
	Основные финансово-экономические показатели	070
	Анализ финансового состояния и результатов деятельности	071
	Кредитная политика	073
	Долгосрочные финансовые вложения	076
◎	07 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	080
	Производственный потенциал	080
	Передача и распределение электрической энергии	082
	Технологическое присоединение к электрической сети	086
	Использование Обществом энергетических ресурсов	091
◎	08 ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА	092
◎	09 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	098
	Параметры инвестиционной деятельности	098
	Направление и структура капитальных вложений	101
	Долгосрочная инвестиционная программа	110

10	ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ	114
11	О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	116
	Кадровая политика	121
	Социальная политика	124
12	ОХРАНА ТРУДА И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА	124
	Деятельность по охране труда	125
	Экологическая политика	128
13	СПРАВОЧНАЯ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	132
	ПРИЛОЖЕНИЯ:	
1	Информация об участии в других обществах и некоммерческих организациях	132
2	Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	136
3	Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров	148
4	Финансовая (бухгалтерская) отчетность по РСБУ	164
5	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности	170
6	Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО	172
7	Заключение Ревизионной комиссии	214

«Мордовэнерго»
Республика Мордовия

«Оренбургэнерго»
Оренбургская область

«Пензаэнерго»
Пензенская область

«Чувашэнерго»
Чувашская Республика



**ОАО
«МРСК Волги»**

**«Самарские
распределительные
сети»**
Самарская область

**«Саратовские
распределительные
сети»**
Саратовская область

**«Ульяновские
распределительные
сети»**
Ульяновская область

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: Чувашская Республика, Республика Мордовия, Оренбургская, Пензенская, Саратовская, Самарская и Ульяновская области с центром управления в г. Саратове.

«Дивиденды, выплаченные в 2012 году по итогам 2011 года, составили 198,6 млн. руб. или 99,29% от общего размера объявленных дивидендов по акциям Компании».

**АНДРЕЙ ЕВГЕНЬЕВИЧ
МУРОВ,**
Председатель
Совета директоров
ОАО «МРСК Волги»



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры и инвесторы!

В 2012 году ОАО «МРСК Волги» успешно выполняло свою основную задачу — обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергией, а также предоставление недискриминационного доступа к электрическим сетям. Стабильность и динамичное развитие распределительной электросетевой инфраструктуры регионов зоны присутствия Общества были обусловлены эффективностью стратегического управления, профессионализмом менеджмента и трудового коллектива ОАО «МРСК Волги».

Несмотря на ограничение роста тарифов на передачу электроэнергии, Обществом в 2012 году получен положительный финансовый результат по чистой прибыли, обеспечена высокая степень финансовой устойчивости и независимости, 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 342 млн. руб.

Дивиденды, выплаченные в 2012 году по итогам 2011 года, составили 198,6 млн. руб. или 99,29% от общего размера объявленных дивидендов по акциям Компании. Дивидендная политика — один из важнейших элементов корпоративного управления, ключевой показатель соблюдения Компанией прав ее акционеров.

Финансовые и экономические результаты, достигнутые Обществом в 2012 году, и перспективы его дальнейшего развития оценены Международными рейтинговыми агентствами. В отчетном году Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service присвоило ОАО «МРСК Волги» международный кредитный рейтинг Ba2, Moody's Интерфакс присвоило Обществу рейтинг по национальной шкале Aa2.ru. Кредитные рейтинги свидетельствуют о том, что основные показатели деятельности Компании соответствуют уровню, необходимому для полного и своевременного выполнения своих финансовых обязательств.

В течение отчетного года проводилась активная деятельность, направленная на совершенствование корпоративного управления, рост ликвидности акций ОАО «МРСК Волги» и интереса к ним со стороны инвестиционного сообщества. Компанией проделана значительная работа по повышению качества корпоративного управления и прозрачности своей деятельности,

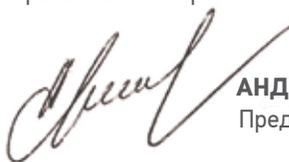
росту роли Совета директоров в выработке стратегических решений. Система корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» соответствует передовой международной и отечественной практике.

Качество корпоративного управления Общества подтверждено повышением Некоммерческим партнерством «Российский институт директоров» присвоенной ранее ОАО «МРСК Волги» рейтинговой оценки до уровня НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления».

Одним из немаловажных направлений деятельности ОАО «МРСК Волги» как социально ответственной, успешной и эффективной компании является оказание благотворительной помощи. В рамках Программы благотворительной деятельности ОАО «МРСК Волги» на 2012 год, утвержденной решением Совета директоров, Общество приняло участие в различных проектах в области культуры, науки, образования, спорта. Благотворительная деятельность, как один из значимых сегментов социальных коммуникаций, способствует формированию конструктивных отношений между бизнесом и Обществом, а также укреплению позитивного имиджа.

Общество с оптимизмом смотрит в будущее, видит свои основные задачи в повышении эффективности деятельности, росте доходов и прибыли. При этом менеджмент осознает свою ответственность перед акционерами и считает важнейшими задачами совершенствование корпоративного управления, обеспечение надежной защиты законных прав акционеров и инвесторов, прозрачности всех аспектов деятельности, структур и регламентов управления.

От имени Совета директоров выражаю благодарность руководству и сотрудникам Общества за эффективную работу по совершенствованию управления основными бизнес-процессами, укреплению деловой репутации, обеспечению устойчивого роста и финансовой стабильности. Уверен, что ОАО «МРСК Волги» справится со всеми поставленными задачами и продолжит вносить достойный вклад в развитие российской энергетики.



С уважением,
АНДРЕЙ ЕВГЕНЬЕВИЧ МУРОВ,
Председатель Совета директоров
ОАО «МРСК Волги»

*«Работа энергетиков
ОАО «МРСК Волги»
имеет ключевое
значение для развития
инфраструктуры
регионов Среднего
Поволжья
и Оренбуржья».*



**ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ
РЯБИКИН,**
Генеральный директор,
Председатель Правления
ОАО «МРСК Волги»

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

*Уважаемые акционеры, инвесторы,
клиенты и партнеры!*

2012 год стал юбилейным для ОАО «МРСК Волги». Пять лет – это возраст, когда период становления уже позади и цели уже определены. За пять лет напряженного труда Компания смогла достичь позитивных финансовых и производственных результатов, стать лидером на рынке услуг по транспорту электроэнергетики и технологического присоединения к электрическим сетям в Саратовской, Самарской, Оренбургской, Пензенской, Ульяновской областях, Республике Мордовия и Чувашской Республике.

С начала деятельности ОАО «МРСК Волги» в регионах зоны ответственности Компании проводится масштабная реконструкция и модернизация подстанций и линий электропередачи, активно ведется новое строительство, решается проблема энергодефицита в крупных городах. Работа энергетиков ОАО «МРСК Волги» имеет ключевое значение для развития инфраструктуры регионов Среднего Поволжья и Оренбуржья.

В 2012 году Обществом получен положительный финансовый результат по чистой прибыли, который составил 1 162 млн. руб. Рост чистых активов на 1 акцию в 2012 году составил 102% от уровня 2011 года.

Значительные шаги сделаны для повышения энергоэффективности и снижения потерь электроэнергии. В рамках реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности получен экономический эффект более 342 млн. руб.

Новое строительство и техническое перевооружение распределительного электросетевого комплекса ведется в Компании на базе современных достижений науки. В 2012 году финансирование Программы инновационного развития составило 3,8 млрд. руб., из них финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ — 87,7 млн. руб. Объем капитальных вложений Общества за отчетный год составил 9 246 млн. руб. или на 22,2% больше уровня предыдущего года. В 2012 году введено в эксплуатацию 1 752,7 км линий электропередачи, введено 780,15 МВА трансформаторной мощности.

Среди наиболее значимых проектов, реализованных Компанией — строительство ПС 110/10 кВ «Эрзя (Республика Мордовия); строительство ВЛ-110 кВ «Киембай – Прииск-Кумак – Светлый» (Оренбургская область); реконструкция ПС 110/10 кВ «Новая» (Пензенская область); строительство ПС 110/35/10 кВ «Хопер» (Саратовская область); реконструкция ПС 110/

кВ «Автозапчасть» (Ульяновская область); реконструкция ПС 110/10 кВ «Радуга» (Чувашская Республика).

Производственные и финансовые результаты, достигнутые по итогам 2012 года, заложили надежный фундамент для дальнейшего развития.

В будущем году руководство Компании продолжит работу, направленную на осуществление масштабных инновационных проектов национального значения, на поддержание надежного и эффективного функционирования электросетевого хозяйства, на развитие и рост капитализации предприятия, а также на расширение круга инвесторов.

Выражаю признательность нашим акционерам, партнерам, клиентам, сотрудникам за оказанное доверие и благодарю за взаимовыгодное многолетнее сотрудничество и за общий вклад в развитие электросетевого комплекса страны.

С уважением,
ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ РЯБИКИН,
Генеральный директор,
Председатель Правления ОАО «МРСК Волги»

**ПЯТЬ БАЛЛОВ
ПО СТРАТЕГИИ
РАЗВИТИЯ!**



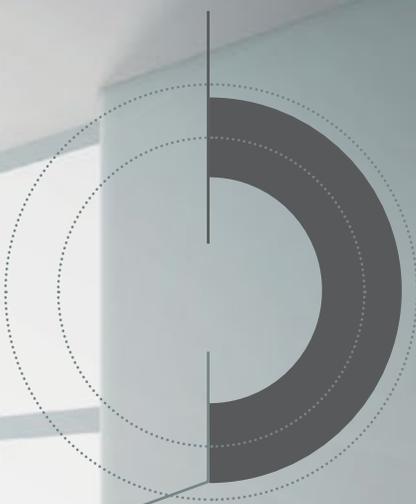
01

02

03

ПЯТЬ БАЛЛОВ

ПО СТРАТЕГИИ
РАЗВИТИЯ



50%

ДО 50% — СНИЖЕНИЕ
ИЗНОСА ОБОРУДОВАНИЯ
К 2020 ГОДУ

7 680 млн. руб.

запланированные на
2013 год инвестиционные
затраты

805 млн. руб.

запланированный совокуп-
ный экономический эффект
от реализации Программы
управления издержками
на 2013 год по всем
направлениям деятельности

1 252 млн. руб.

сумма запланированных
совокупных расходов на
инновации на 2013–2017 гг.



**Рябкин
Владимир
Анатолевич**
Генеральный
директор
ОАО «МРСК Волги»

*«Наши сотрудники
уверенно смотрят
в будущее, осознавая
важность своего труда.
Работая в команде,
достигая единой цели,
мы создаем надежную
компанию».*

01 ПОРТРЕТ КОМПАНИИ

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

ОАО «МРСК ВОЛГИ»

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- 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

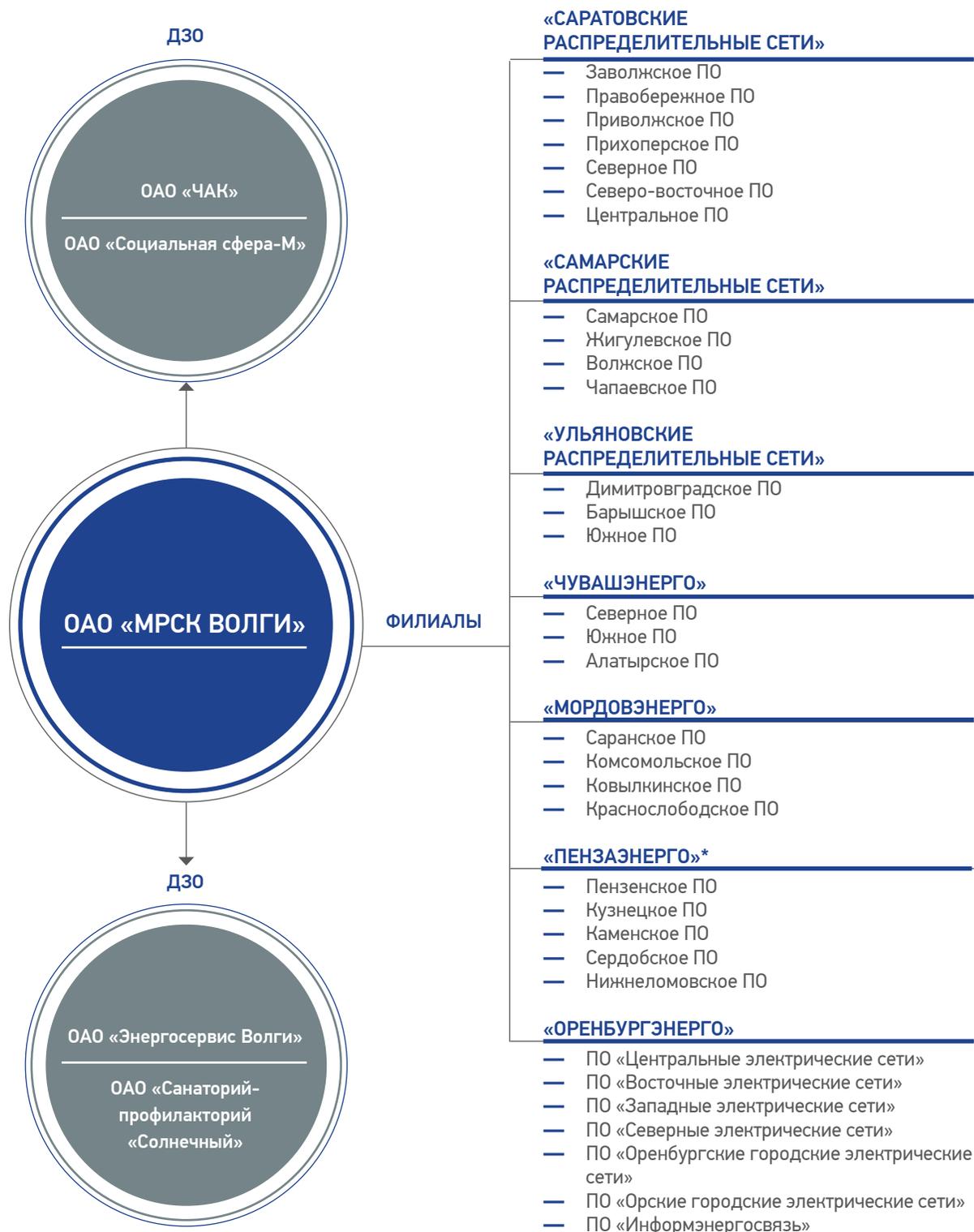
Занимает доминирующее положение на рынке электросетевых услуг на территории своей деятельности — семи регионов Приволжского Федерального Округа Российской Федерации: Республика Мордовия, Чувашская Республика, Самарская, Саратовская, Оренбургская, Пензенская и Ульяновская области общей площадью 403,5 тыс. км², численностью населения более 12,5 млн. человек

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ

- 1 690 ПС 35-220 кВ установленной мощностью 27 294,7 МВА,
- 44 793 ТП 6-10-35/0,4 кВ установленной мощностью 7 393,44 МВА;
- ЛЭП 0,4-220 кВ по цепям общей протяженностью 224 380,2 км

В соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 27 июня 2008 года № 237-э ОАО «МРСК Волги» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе.

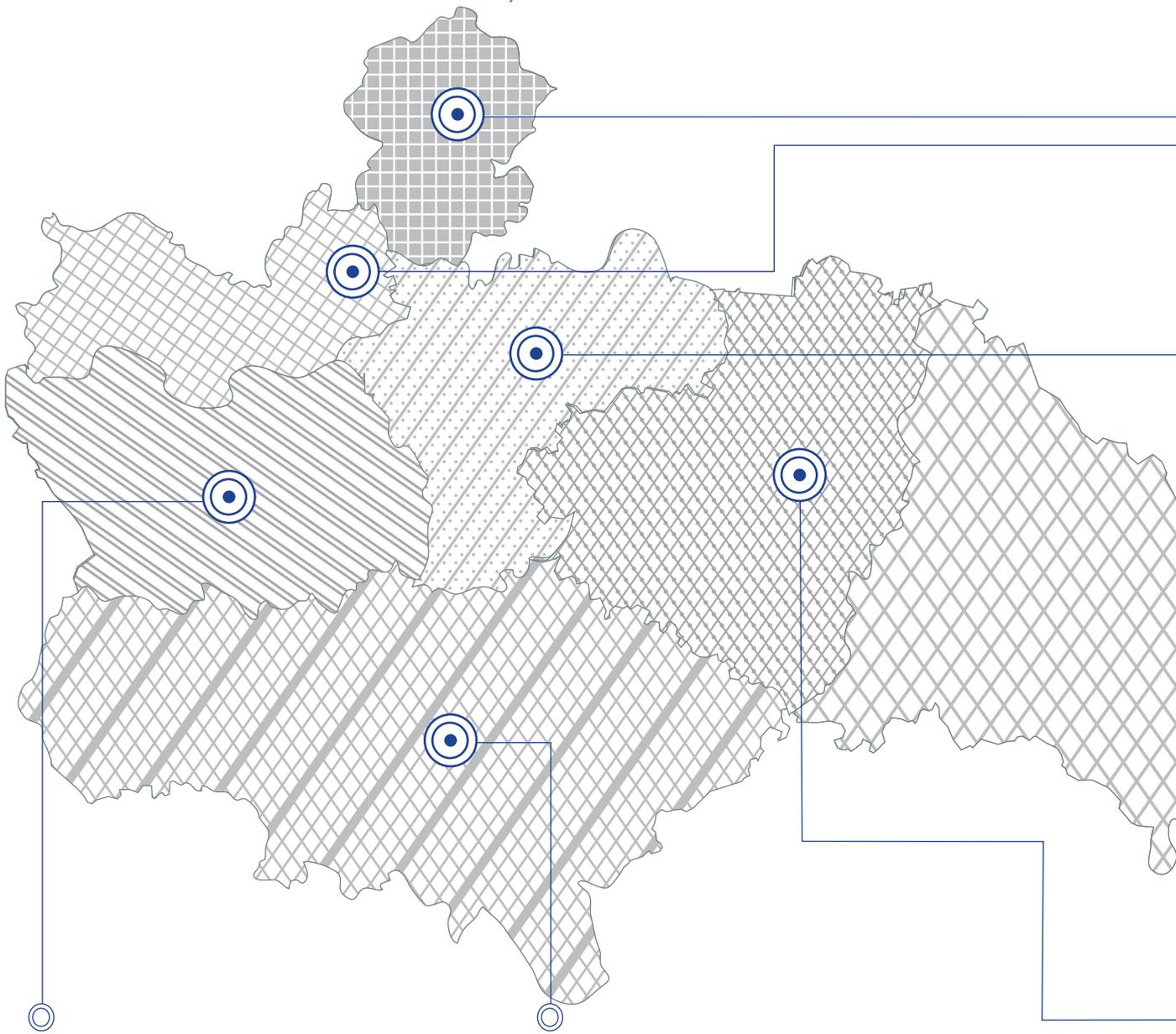
СТРУКТУРА КОМПАНИИ



* События после отчетной даты: в связи с присвоением Обществу статуса гарантирующего поставщика в зоне ответственности филиала ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго» (на основании решения Наблюдательного Совета некоммерческого партнерства «Совет рынка» от 23.01.2013 г., Приказа Министерства энергетики РФ № 29 от 24.01.2013 г. и Постановления Правительства России от 30.12.2012 №1482) 1 февраля 2013 года в структуре указанного филиала создано новое Производственное отделение «Энергосбыт».

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

ОХВАТ РЫНКА ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, %



«ПЕНЗАЭНЕРГО»

Филиал ОАО «МРСК Волги»
 площадь Пензенской области — 43,4 тыс. км²;
 население — 1 386,19 тыс. человек.

«САРАТОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»

Филиал ОАО «МРСК Волги»
 площадь Саратовской области — 101,2 тыс. км²;
 население — 2 521,89 тыс. человек.

 **66%**

 **54%**

Москва

Зона влияния

**«МОРДОВЭНЕРГО»**

Филиал ОАО «МРСК Волги»
 площадь Республики Мордовия — 26,1 тыс. км²;
 население — 834,76 тыс. человек.

**«ЧУВАШЭНЕРГО»**

Филиал ОАО «МРСК Волги»
 площадь Чувашской Республики — 18,3 тыс. км²;
 население — 1 251,62 тыс. человек.

**«УЛЬЯНОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»**

Филиал ОАО «МРСК Волги»
 площадь Ульяновской области — 37,2 тыс. км²;
 население — 1 292,80 тыс. человек.

**«САМАРСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»**

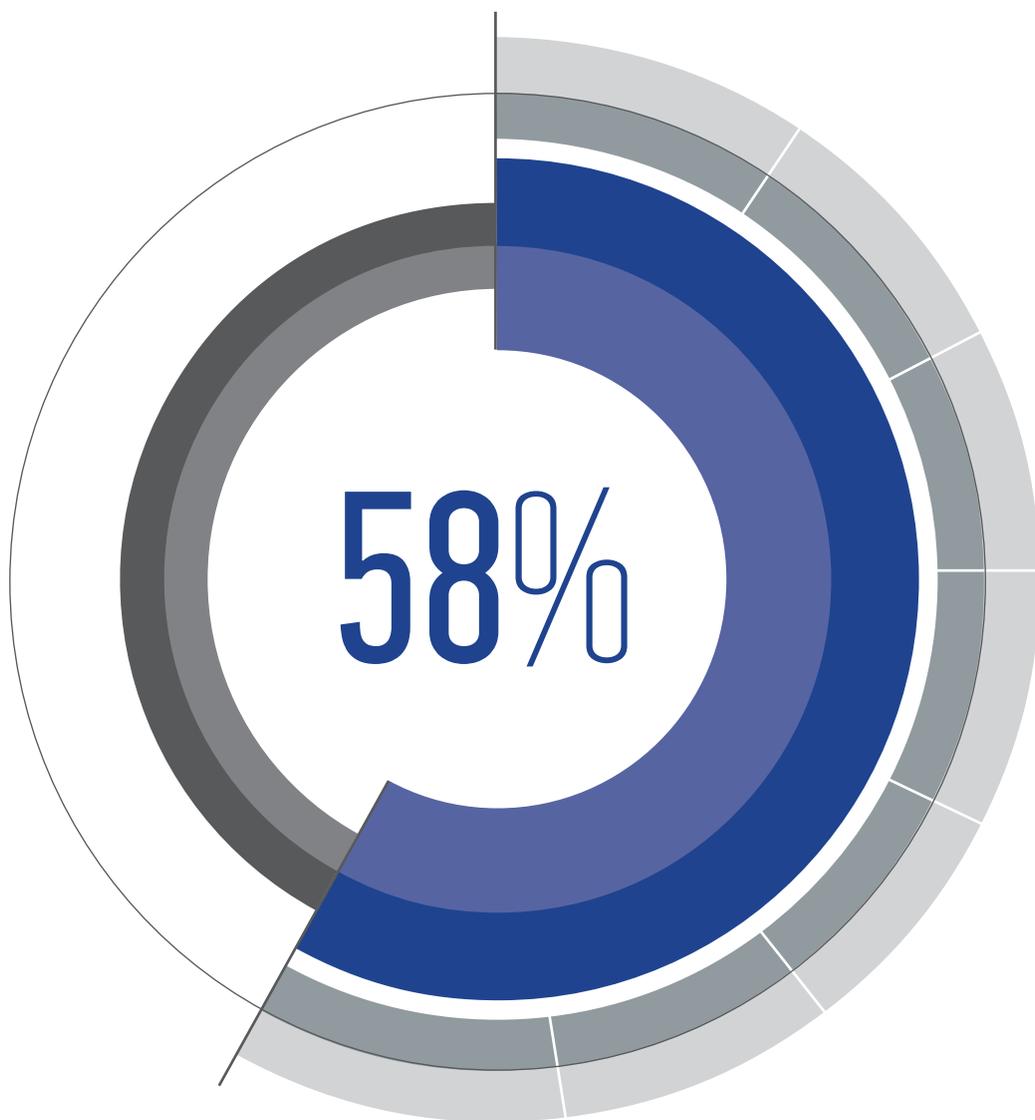
Филиал ОАО «МРСК Волги»
 площадь Самарской области — 53,6 тыс. км²;
 население — 3 215,53 тыс. человек.

**«ОРЕНБУРГЭНЕРГО»**

Филиал ОАО «МРСК Волги»
 площадь Оренбургской области — 123,7 тыс. км²;
 население — 2 033,07 тыс. человек.



» **ВСЕГО В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ**



■ 58% ОАО «МРСК Волги»
■ 42% ТСО

» НАИБОЛЕЕ КРУПНЫЕ КОМПАНИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ АНАЛОГИЧНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ТЕРРИТОРИИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ»

НА ТЕРРИТОРИИ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАО «СПГЭС»
ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО»
ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО»

НА ТЕРРИТОРИИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАО «СГЭС»
ЗАО «ССК»
ООО «ЭНЕРГОНЕФТЬ САМАРА»

НА ТЕРРИТОРИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

МУП «УЛЬГЭС»
ОАО «УСК»
ЗАО «АВИАСТАР-ОПЭ»

НА ТЕРРИТОРИИ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

ООО «ОРЕНБУРГЭНЕРГОНЕФТЬ»
ГУП «ОРЕНБУРГКОММУНЭЛЕКТРОСЕТЬ»
ЮЖНО-УРАЛЬСКИЙ ФИЛИАЛ ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО»

НА ТЕРРИТОРИИ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАО «ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ЗАО ТФ «ВАТТ»
ОАО «МОРДОВСКАЯ ЭЛЕКТРОТЕПЛОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

НА ТЕРРИТОРИИ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ООО «КОММУНАЛЬНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ»
ОАО «КАНАШСКИЕ ГЭС»

Основными заказчиками услуг ОАО «МРСК Волги» являются сбытовые организации, созданные в результате реформирования ОАО РАО «ЕЭС России»: ОАО «Самараэнерго», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго», ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», а также потребители — субъекты оптового и розничного

рынков электрической энергии, самыми крупными из которых являются ОАО «Межрегионэнергосбыт» и ООО «Русэнергосбыт».

КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТЫ 2012 ГОДА И СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

>> ЯНВАРЬ

- Центр управления сетями филиала ОАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети» приступил к выполнению операционных функций
- Молодые специалисты филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» удостоены стипендии Президента Чувашской Республики «За особую целеустремленность»

>> ФЕВРАЛЬ

- В г. Саратове состоялось заседание Совета молодежи Общества
- ОАО «МРСК Волги» приняло участие в 18-й международной специализированной выставке «Энергетика»
- Между ОАО «МРСК Волги» и Саратовским государственным техническим университетом им. Ю.А. Гагарина подписано долгосрочное соглашение об основах комплексных взаимоотношений в области научной, инновационной и образовательной деятельности
- Представители филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» приняли участие в работе выставки «Нефть. Газ. Энерго — 2012»
- Спортсмены ОАО «МРСК Волги» вновь стали призерами Четвертой Всероссийской зимней спартакиады энергетиков распределительного электросетевого комплекса
- ОАО «МРСК Волги» приняло участие в Первом Всероссийском молодежном конкурсе наукоемких инновационных идей и проектов «Энергетика будущего»

>> МАРТ

- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» получил сертификат соответствия качества электрической энергии
- Состоялось первое в 2012 году заседание Научно-технического совета ОАО «МРСК Волги» в Ульяновской области
- Между ОАО «МРСК Волги» и Саратовским государственным аграрным университетом им. Н.И. Вавилова (СГАУ) подписано долгосрочное соглашение об основах комплексных взаимоотношений в области научной, инновационной и образовательной деятельности

>> АПРЕЛЬ

- Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» признан лучшим в Чувашии

- Во всех регионах ответственности ОАО «МРСК Волги» стартовала акция «Распределительный электросетевой комплекс – за охрану окружающей среды»

>> МАЙ

- В Обществе чествуют ветеранов Великой Отечественной войны
- В филиалах ОАО «МРСК Волги» проходит Эстафета Знамени Победы
- Общество продолжает деятельность по оптимизации учета электроэнергии
- Команда филиала ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго» заняла призовое место на Вторых Всероссийских играх КВНЭ

>> ИЮНЬ

- ОАО «МРСК Волги» сертифицировано по стандарту ISO 9001:2008
- На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Волги» принято решение о размещении биржевых облигаций процентных неконвертируемых документарных на предъявителя с обязательным централизованным хранением на общую сумму 7 млрд. руб.
- В г. Саратове состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Волги»
- Специалисты филиала ОАО «МРСК Волги» — «Ульяновские распределительные сети» устанавливают новые модели счетчиков
- Общество отмечает 5-летний юбилей

>> ИЮЛЬ

- Центр управления сетями филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» принял операционные функции
- Реконструированная подстанция 110/10 кВ «Бессоновка» работает по новой схеме
- ОАО «МРСК Волги» вступило в Международный комитет по распределительным сетям СИРЭД

>> АВГУСТ

- ОАО «МРСК Волги» внедряет новую технологию обследования электросетевых объектов
- В филиале ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго» реконструирован участок ВЛ 110 кВ «Сердобск — Колышлей — 2»
- В филиале ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» завершён ремонт ВЛ-110 кВ «Канаш – Тяга-1,2»

- ОАО «МРСК Волги» приняло участие в IV Саратовском Индустриальном Форуме
- На внеочередном общем собрании акционеров Общества избран новый состав Совета директоров ОАО «МРСК Волги»

>> СЕНТЯБРЬ

- Команда энергетиков ОАО «МРСК Волги» заняла первое место в Четвертой Всероссийской летней спартакиаде ОАО «Холдинг МРСК»*
- Подписано Соглашение о взаимном сотрудничестве между Правительством Саратовской области и ОАО «МРСК Волги»
- Избраны Председатель Совета директоров Общества, а также Комитеты Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в новом составе
- В Чувашской Республике завершился капитальный ремонт ПС 110/6 кВ «Тиньговатово»

>> ОКТЯБРЬ

- НП «РИД» повысил присвоенную ранее ОАО «МРСК Волги» рейтинговую оценку до уровня НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления
- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» завершил плановый капитальный ремонт ВЛ-110 кВ «Батырево-1,2»
- Генеральный директор ОАО «МРСК Волги» В.А. Рябикин удостоен памятной медали МЧС России «Маршал Василий Чуйков»
- Обществом завершена работа по пересогласованию долгосрочных параметров тарифного регулирования деятельности (метод доходности инвестированного капитала – RAV)
- Подписан акт готовности ОАО «МРСК Волги» к работе в условиях осенне-зимнего периода ОЗП 2012-2013 гг.
- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» завершил реконструкцию ПС 110/10 кВ «Радуга»
- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» завершил реконструкцию подстанции 110/10 кВ «Аэропорт»
- Moody's присвоило Обществу международный кредитный рейтинг Ba2
- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети» завершил реконструкцию подстанции 35 кВ Н.Ганькино

>> НОЯБРЬ

- В Пензе началось строительство подстанции 110/35/10 кВ «Цветочная»
- Центр управления сетями филиала ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго» приступил к выполнению операционных функций
- Годовой отчет ОАО «МРСК Волги» стал победителем в номинации «Лучший годовой отчет

Приволжского федерального округа» на XV Ежегодном федеральном конкурсе годовых отчетов ОАО Московская биржа

- Годовой отчет Общества занял 1 место в номинации «Титаны фондового рынка» на ежегодном конкурсе годовых отчетов среди акционерных обществ Саратовской области

>> ДЕКАБРЬ

- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» отмечен Золотым знаком в областном конкурсе «Лидер качества Оренбуржья-2012»
- Центр управления сетями филиала ОАО «МРСК Волги» — «Ульяновские распределительные сети» расширил объем операционных функций
- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» ввел в эксплуатацию после реконструкции воздушную линию 10-0,4 кВ в селе Карамышево Козловского района Чувашской Республики
- Центр управления сетями филиала ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго» приступил к выполнению операционных функций

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

>> ФЕВРАЛЬ 2013

- Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго» приступил к выполнению функции гарантирующего поставщика на территории Пензенской области

>> МАРТ 2013

- В филиале ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» введен в промышленную эксплуатацию Центр управления сетями

>> АПРЕЛЬ 2013

- В соответствии с изменениями и дополнениями в Устав компании, зарегистрированными 4 апреля 2013 года Межрайонной ИФНС России по г. Москве № 46 на основании Решения Внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Холдинг МРСК» 23.03.2013 г. во исполнение Указа Президента РФ от 22.11.2012 г. № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети», Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (ОАО «Холдинг МРСК») переименовано в Открытое акционерное общество «Российские сети» (ОАО «Россети»).
- На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Волги» принято решение о размещении биржевых облигаций процентных неконвертируемых документарных на предъявителя с обязательным централизованным хранением на общую сумму 18 млрд. руб.

* Здесь и далее по тексту Годового отчета – ОАО «Холдинг МРСК». С 4 апреля 2013 года наименование компании – Открытое акционерное общество «Российские сети» (ОАО «Россети»)

ГЛАВНЫЕ ИТОГИ ГОДА

» ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ИТОГИ

КОЛИЧЕСТВО ПС 35-220 КВ, ШТ.	2010 год 1691	МОЩНОСТЬ ПС 35-220 КВ, МВА	2010 год 26 893,2
1690	2011 год 1690	27 294,7	2011 год 27 107,2
КОЛИЧЕСТВО ТП 6-10-35/0,4 КВ, ШТ.	2010 год 44 096	МОЩНОСТЬ ТП 6-10-35/0,4 КВ, МВА	2010 год 7 245,14
44 793	2011 год 44 352	7 393,44	2011 год 7 285,44
ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ЦЕПЯМ, КМ	2010 год 214 689,9	ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ТРАССЕ, КМ	2010 год 223 265
224 380,2	2011 год 223 752,9	215 786,8	2011 год 215 168,3
ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МЛН. КВТ.Ч)	2010 год 56 367,76	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (%)	2010 год 6,90
57 462,18	2011 год 57 622,80	6,36	2011 год 6,80
ОБЪЕМ ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ (КВТ)	2010 год 158 222,8		
300 689,6	2011 год 214 340		

» ФИНАНСОВЫЕ ИТОГИ

ФИНАНСОВЫЕ ИТОГИ	ВЫРУЧКА (ТЫС. РУБ.)	2010 год 39 420 367	ОТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	2010 год 38 736 860
	45 763 581	2011 год 47 827 153	45 124 134	2011 год 47 222 117
			ОТ ТЕХПРИСОЕДИНЕНИЯ	2010 год 276 478
			416 273	2011 год 266 345
	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 262 267	СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 40 643 611
	1 161 973	2011 год 1 305 932	42 910 010	2011 год 41 948 921
	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ НА 1 АКЦИЮ (РУБ.)	2010 год 0,231	ПРИБЫЛЬ НА 1 АКЦИЮ (РУБ.)	2010 год 0,0015
	0,240	2011 год 0,235	0,0065	2011 год 0,0073

ЕВИТДА (ТЫС. РУБ.)	2010 год 4 686 352	ЕВИТДА MARGIN	2010 год 0,12
7 056 018	2011 год 5 614 208	0,15	2011 год 0,12
ДЕВТ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 5 038 331	РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОДАЖ (%)	2010 год 4,58%
10 714 087	2011 год 6 856 985	6,58%	2011 год 4,65%

**ПОКАЗАТЕЛИ
ПО МСФО**

ВЫРУЧКА (ТЫС. РУБ.)	2010 год 39 560 330	ОТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	2010 год 38 736 861
45 908 232	2011 год 48 037 179	45 142 081	2011 год 47 288 882
ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 38 488 062	ОТ ТЕХПРИСОЕДИНЕНИЯ	2010 год 360 200
42 302 462	2011 год 45 746 931	431 233	2011 год 325 718
РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 1 166 808	ЕВИТДА (ТЫС. РУБ.)	2010 год 3 981 135
3 564 495	2011 год 2 407 110	7 211 256	2011 год 5 687 962
ЧИСТЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 278 363	ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 888 445
336 247	2011 год 250 309	3 228 248	2011 год 2 156 801
ПРИБЫЛЬ И ОБЩАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД (ТЫС. РУБ.)	2010 год 567 499	СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 21 700 712
2 374 255	2011 год 1 764 516	25 639 476	2011 год 23 465 228
ЧИСТЫЙ ДОЛГ (ТЫС. РУБ.)	2010 год 3 806 842	БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ (РУБ.)	2010 год 0,0032
8 695 908	2011 год 4 993 632	0,0133	2011 год 0,0099
ROE, %	2010 год 2,65%	КОЭФФИЦИЕНТ «ЧИСТЫЙ ДОЛГ/ЕВИТДА»	2010 год 0,96
9,67%	2011 год 7,81%	1,21	2011 год 0,88
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ, %	2010 год 1,43%	РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ЕВИТДА, %	2010 год 10,06%
5,17%	2011 год 3,67%	15,71%	2011 год 11,84%

02 СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

МИССИЕЙ ОАО «МРСК ВОЛГИ» ЯВЛЯЕТСЯ ЭФФЕКТИВНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНО-СЕТЕВЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ, ПОДДЕРЖАНИЕ ИХ НАДЕЖНОСТИ И ПРИВЛЕЧЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕСУРСОВ НА БЛАГО КАЖДОГО АКЦИОНЕРА И ОБЩЕСТВА В ЦЕЛОМ.

Основной стратегической целью ОАО «МРСК Волги» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергией при выполнении условий по минимизации стоимости передачи электроэнергии и обеспечению недискриминационного доступа к электрическим сетям, позволяющих Обществу получить прибыль.

Стратегическое развитие Компании направлено на создание инновационного и эффективного распределительного электросетевого комплекса, обеспечивающего потребности экономики и социального развития в регионах присутствия.

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

- обеспечение системной надежности и безопасности для поддержания устойчивого функционирования распределительно-сетевого комплекса региона, безопасной эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и сооружений, предотвращение угроз для жизни населения;
- устойчивое развитие качества и объемов предоставляемых услуг по передаче электрической энергии, обеспечение экологической безопасности, создание инфраструктурной основы для экономического развития региона;
- рост стоимости Общества, подразумевающий неуклонное увеличение доходов, рост прибыльности, расширение и качественное обновление портфеля активов Компании, что должно обес-

печить удовлетворение интересов акционеров, сделать ОАО «МРСК Волги» и предпринимаемые им проекты инвестиционно-привлекательными, а также позволить оценить эффективность использования ресурсов и качество работы менеджмента.

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

- снижение физического износа электросетевых активов до 50% к 2020 г.;
- доведение показателей операционной эффективности к 2020 г. до уровня эффективности распределительных сетевых компаний развитых стран;
- создание к 2020 г. 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.

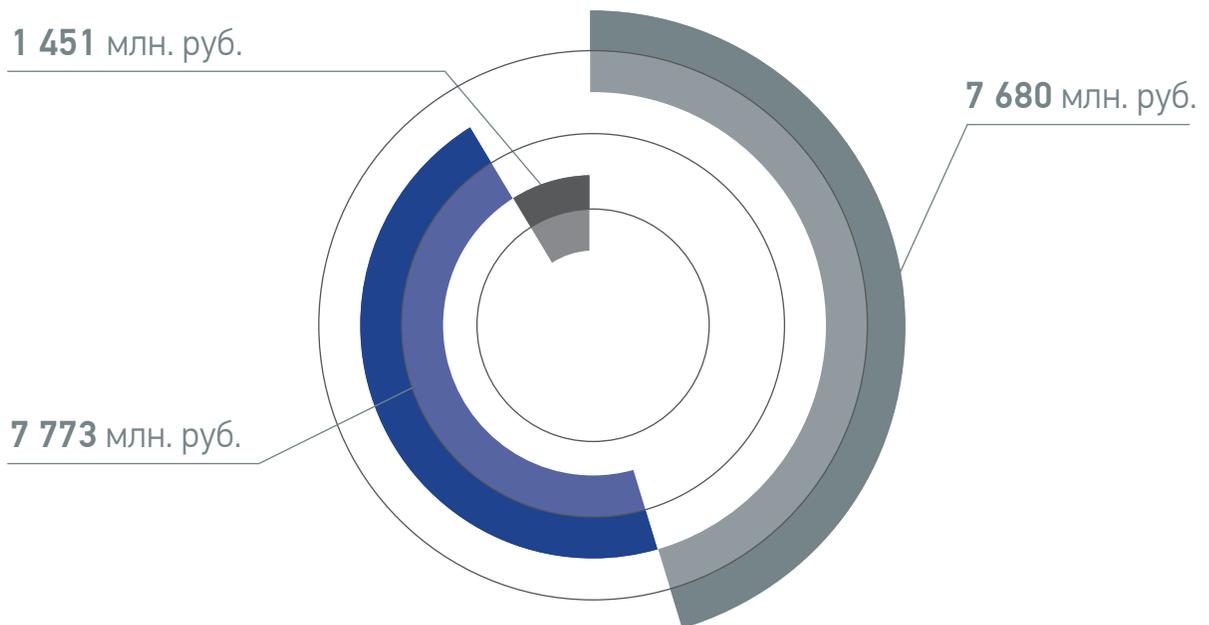
Достижение данных целей требует не только масштабных дополнительных финансовых ресурсов, но и качественных преобразований в деятельности по транспорту электроэнергии.

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 продлении периода регулирования, сроком окончания которого будет являться дата не ранее 1 июля 2017 года.

Несмотря на ограничение роста тарифов на передачу электроэнергии, Обществом в 2012 году получен положительный финансовый результат по чистой прибыли (1 162 млн. руб.), обеспечена высокая степень финансовой устойчивости и независимости, исполнены обязательства перед персоналом, 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 342 млн. руб.

» ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ СИСТЕМНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА 2013 год



- 7 680 млн. руб. инвестиционные затраты
- 7 773 млн. руб. ввод основных производственных фондов
- 1 451 млн. руб. затраты на ремонты

На 2013 год Обществом намечены следующие основные направления в работе:

- 1_ Повышение надежности электроснабжения потребителей, обеспечение системной безопасности:
 - инвестиционные затраты Компании на 2013 год запланированы в сумме 7 680 млн. руб., ввод основных производственных фондов — 7 773 млн. руб., что соответствует утвержденным в установленном порядке субъектами РФ инвестиционным программам на 2012-2017 гг.;
 - затраты на ремонты на 2013 год планируются на уровне 2012 года в сумме 1 451 млн. руб.
- 2_ Обеспечение качества предоставляемых услуг за счет развития информационного пространства (web-ресурсы, базы данных, IP-телефония) для потребителей услуг, позволяющего максимально полно, актуально и достоверно доводить до них сведения о деятельности Общества, а также осуществлять мониторинг взаимодействия клиентов и ответственных структурных подразделений Компании. Повышение ответственности за достижение целевых значений показателей качества.
- 3_ Повышение эффективности операционных и инвестиционных затрат благодаря снижению удельной стоимости выполняемых работ, применению оптимальных технических решений, снижению потерь электроэнергии.

Реализация данной задачи осуществляется путем разработки и выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности и Программы управления издержками. Совокупный экономический эффект от реализации ПУИ на 2013 год по всем направлениям деятельности запланирован в размере 805 млн. руб., в т.ч.:

- по операционной деятельности – 193 млн. руб.:
 - проведение регламентированных процедур – 74 млн. руб.;
 - снижение потерь э/э – на 106 млн. руб. (67,9 млн. кВт.ч);
 - снижение потерь тепловой энергии – на 1,4 млн. руб. (1,4 ГКалл);
 - вторичное использование ТМЦ – 7 млн. руб.,
 - совершенствование технологий ремонтных работ – 5 млн. руб.
- по инвестиционной деятельности – 303 млн. руб. за счет проведения регламентированных процедур.
- максимизация результата от прочей (внеинвестиционной) деятельности – 261 млн. руб.
- получение дополнительной выручки за счет включения актов безучетного потребления в полезный отпуск и реализации Программы перспективного развития систем учета электроэнергии – 47 млн. руб.

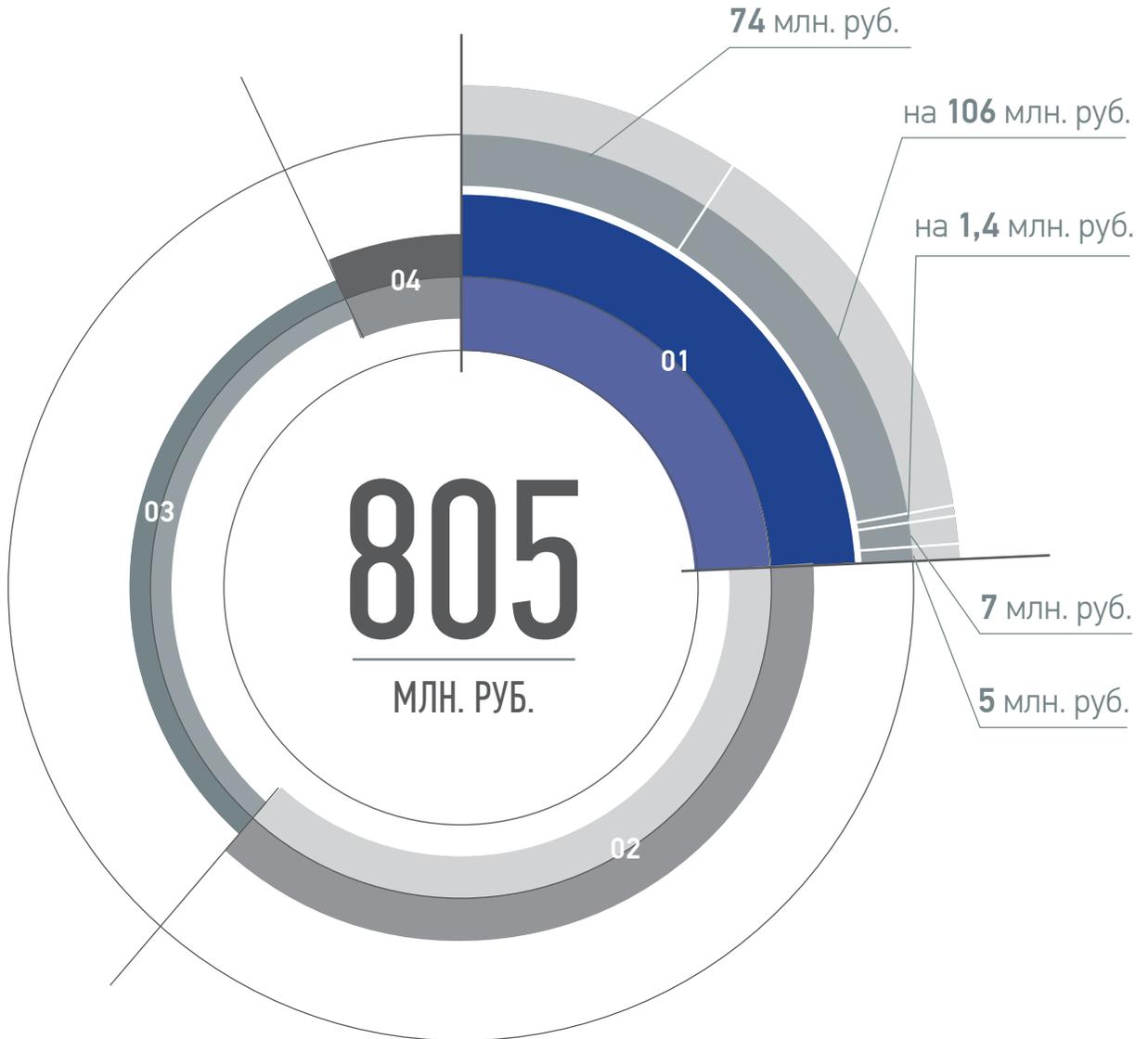
- 4_ Интеграция бизнеса, консолидация сетей, увеличение охвата рынка.
Затраты на приобретение электросетевых активов в 2013-2017 гг. запланированы в объеме 45 млн. руб.
- 5_ Повышение инвестиционной привлекательности Компании за счет перехода на RAB-регулирование с 2011 года всех филиалов Общества.
- 6_ Реализация проектов НИОКР в 2013-2017 гг., направленных на внедрение и использование инновационных технологий:
 - разработка установки для интенсификации регенерации трансформаторного масла;
 - применение реклоузеров для автоматического управления плавкой гололедообразования;
 - разработка и создание вакуумного выключателя переменного тока на напряжение 110 кВ с одним разрывом в полюсе;
 - разработка устройства мониторинга проводов линий электропередачи 35–110 кВ для определения мест повреждений и гололедных отложений на них и др.

Совокупные расходы на инновации на 2013-2017 гг. планируются в сумме 1 252 млн. руб.

- 7_ Повышение управленческой и операционной эффективности за счет реализации стратегии в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций.

Помимо задач 2013 года, стоящих перед Обществом в части основного вида деятельности – передачи электроэнергии, ОАО «МРСК Волги» в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24.01.2013 г. № 29 с 01.02.2013 г. будет осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Пензенской области.

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПУИ НА 2013 ГОД



- 01** 193 млн. руб. по операционной деятельности
- 02** 303 млн. руб. по инвестиционной деятельности
- 03** 261 млн. руб. максимизация результата от прочей (внеоперационной) деятельности
- 04** 47 млн. руб. получение дополнительной выручки

- 74 млн. руб. проведение регламентированных процедур
- на 106 млн. руб. снижение потерь э/э
- на 1,4 млн. руб. снижение потерь тепловой энергии
- 7 млн. руб. вторичное использование ТМЦ
- 5 млн. руб. совершенствование технологий ремонтных работ

**ПЯТЬ БАЛЛОВ
ЗА ЭФФЕКТИВНОЕ
КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ!**

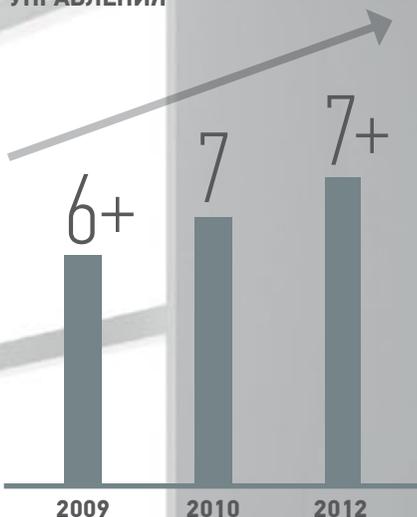


03

02

01

ПО ШКАЛЕ НАЦИОНАЛЬНОГО
РЕЙТИНГА КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ



РЕЙТИНГОВАЯ ОЦЕНКА
ОАО «МРСК ВОЛГИ» ПОВЫШЕНА
ДО УРОВНЯ «РАЗВИТАЯ ПРАКТИКА
КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ»

17 857,78 млн. руб.

размер уставного капитала
ОАО «МРСК Волги»

18 207

общее количество
держателей акций
ОАО «МРСК Волги»

198,58 млн. руб.

общий размер
выплаченных дивидендов
по акциям (включая
налоги) по состоянию
на 31 декабря 2012 года

ПЯТЬ БАЛЛОВ

ЗА ЭФФЕКТИВНОЕ
КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ



**Реброва
Наталья
Леонидовна**

Заместитель
генерального директора
по корпоративному
управлению
ОАО «МРСК Волги»

*«Управление нашей
компанией построено
на принципах
прозрачности
и открытости. В этом
мы видим залог высокой
эффективности
деятельности».*

03 ЦЕННЫЕ БУМАГИ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» составляет
17 857 780 114,60 руб.

и разделен на

178 577 801 146 штук

обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая.

КОЛИЧЕСТВО ОБЪЯВЛЕННЫХ АКЦИЙ —

37 398 854 штук

обыкновенных именных акций номинальной стоимостью

10 копеек 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 (International Securities Identification Number)

ISIN — RU000A0JPPN4.

Обыкновенные акции ОАО «МРСК Волги» включены в индекс MICEX SC (MICEX Start Cap Index) – индекс акций компаний базовой капитализации

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)

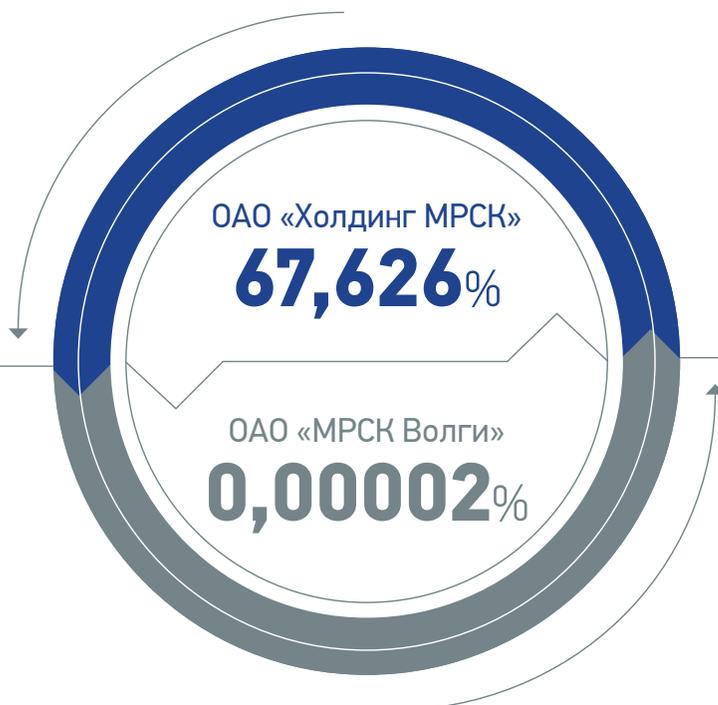
31 июля 2008 года ФСФР России были аннулированы индивидуальные номера (коды) дополнительных выпусков ценных бумаг (в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Общества)

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ЛИЦ*

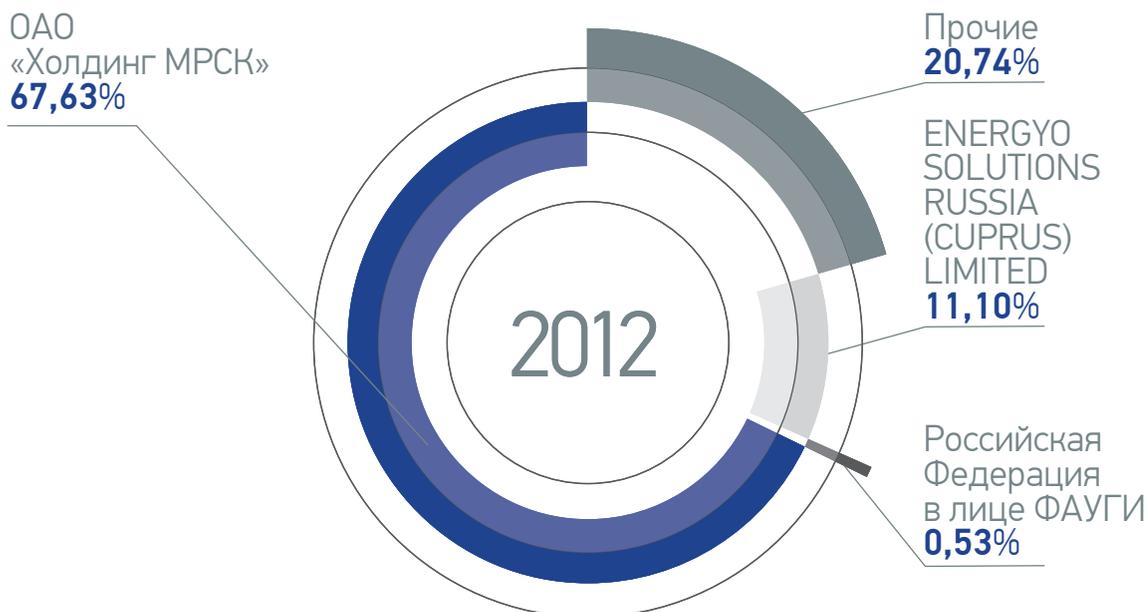
Тип держателя акций	Количество держателей	% от общего количества акций
Владельцы — физические лица, из них:	18 062	2,694
__ резиденты РФ	18 036	2,6851
__ нерезиденты РФ	26	0,0089
Владельцы — юридические лица, из них:	130	4,0854
__ резиденты РФ	119	4,0586
__ нерезиденты РФ	11	0,0268
Номинальные держатели	12	93,2094
Доверительные управляющие	2	0,0019
Залогодержатели	0	0
Акции неустановленных лиц	1	0,0092
Всего	18 207	100

* на 31 декабря 2012 года без учета данных о клиентах номинальных держателей

СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИЯХ, НАХОДЯЩИХСЯ В ПЕРЕКРЕСТНОМ ВЛАДЕНИИ



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА*



* Информация приведена по состоянию на 04 июля 2012 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 общем собрании акционеров Общества.

ФОНДОВЫЙ РЫНОК



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

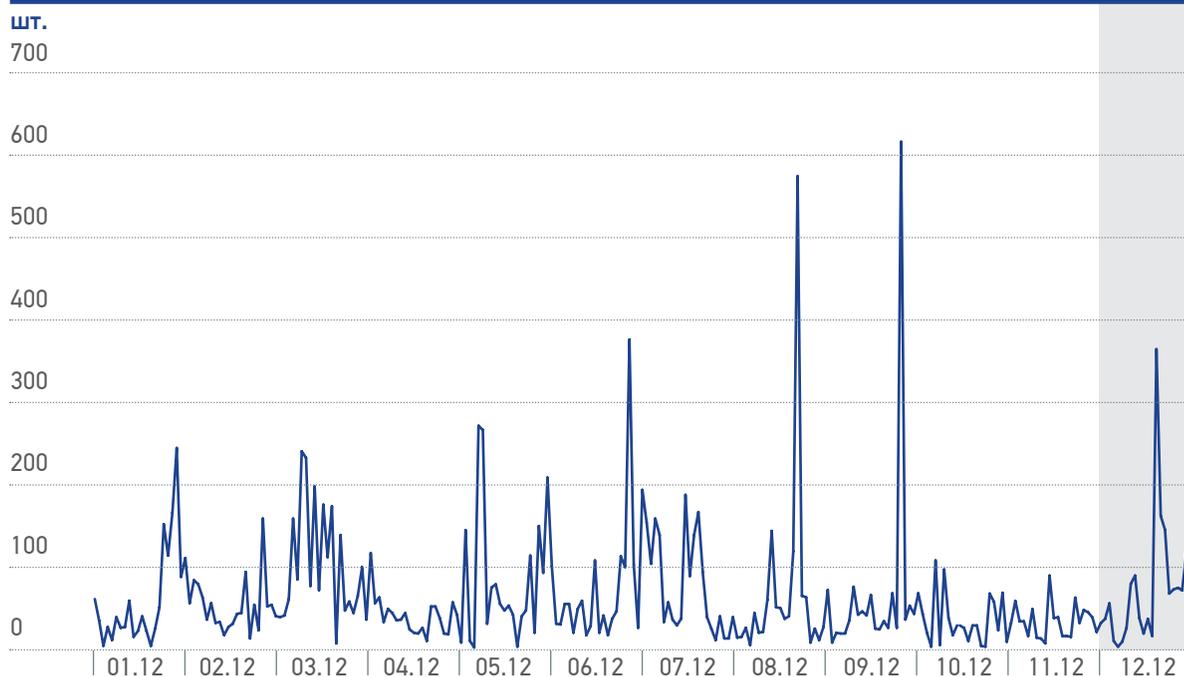


прохождение процедуры листинга и включение в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ»



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

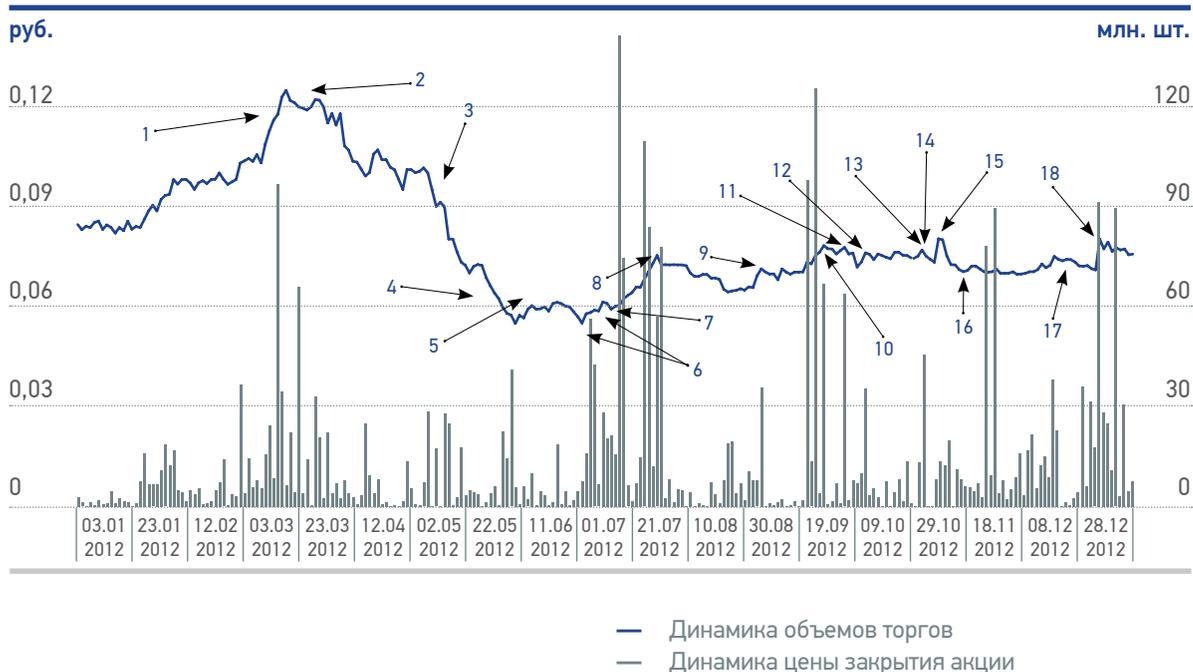
» ДИНАМИКА СДЕЛОК (ПО ДАННЫМ ММВБ) В 2012 ГОДУ



ДИНАМИКА КАПИТАЛИЗАЦИИ ОАО «МРСК ВОЛГИ» (ПО ИТОГАМ ТОРГОВ НА ММВБ В 2012 ГОДУ)



ДИНАМИКА КОТИРОВОК АКЦИЙ И ОБЪЕМОВ ТОРГОВ С УКАЗАНИЕМ СОБЫТИЙ, ОКАЗАВШИХ ЗНАЧИТЕЛЬНОЕ ВЛИЯНИЕ НА ЭТИ ИЗМЕНЕНИЯ (ПО ИТОГАМ ТОРГОВ НА ММВБ В 2012 ГОДУ)



- 1 — публикация в ряде СМИ информационных сообщений, конкретизирующих перспективы тарифного регулирования для компаний МРСК
- 2, 8, 11, 15, 17 — периодически публикуемая в СМИ информация о планируемой приватизации в 2013 году одной из дочерних компаний ОАО «Холдинг МРСК» в качестве «пилотного» проекта для повышения эффективности работы ОАО «ФСК ЕЭС» и Холдинга
- 3 — публикация сведений о переносе сроков принятия тарифных решений
- 4 — публикация информации о планируемой передаче ОАО «Холдинг МРСК» в управление ОАО «ФСК ЕЭС»
- 5 — проведение годового общего собрания акционеров Общества и принятие решения о выплате дивидендов по итогам 2011 года
- 6 — с 1 июля 2012 года осуществлена «перезагрузка» RAB-регулирования в 6-ти из 7-ми филиалах Общества и период действия метода RAB продлен до 1 июля 2017 года. Кроме того, по всем филиалам Компании рост тарифа на передачу электрической энергии по сетям с 1 июля 2012 года утвержден на уровне 11%, что является максимально возможным значением
- 7 — одобрение и подписание договора передачи ОАО «ФСК ЕЭС» функций управляющей компании ОАО «Холдинг МРСК»
- 9 — избрание на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «МРСК Волги» Совета директоров в новом составе
- 10 — публикация «сильных» и превзошедших ожидания экспертов (аналитиков инвестиционных компаний) финансовых результатов за первое полугодие 2012 года по МСФО
- 12 — повышение НП «РИД» рейтинговой оценки корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» до уровня НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления
- 13 — присвоение Обществу Международным рейтинговым агентством Moody's Investors Service международного кредитного рейтинга Ba2 (прогноз изменения рейтинга «стабильный»), а также присвоение Moody's Интерфакс рейтинга по национальной шкале Aa2.ru, отражающего кредитоспособность компании относительно других российских заемщиков
- 14 — завершение Обществом работы по пересогласованию долгосрочных параметров регулирования деятельности (полная «перезагрузка» RAB-регулирования)
- 16 — раскрытие Обществом бухгалтерской отчетности по РСБУ, согласно которой чистая прибыль ОАО «МРСК Волги» за 9 месяцев 2012 года по сравнению с аналогичным периодом 2011 года снизилась почти в два раза
- 18 — обсуждение вопросов, касающихся сделок по приватизации или переходу в управление 1-2 региональных МРСК в 2013 году, в рамках состоявшейся 17 декабря встречи вице-преьера РФ Аркадия Дворковича с аналитиками инвестбанков (при участии Александра Новака, руководства ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро»)

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ОТ 24 АВГУСТА 2010 ГОДА (ПРОТОКОЛ ОТ 25 АВГУСТА 2010 ГОДА № 2) УТВЕРЖДЕНО ПОЛОЖЕНИЕ О ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО «МРСК ВОЛГИ», РАЗРАБОТАННОЕ В СООТВЕТСТВИИ С ДЕЙСТВУЮЩИМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, УСТАВОМ ОБЩЕСТВА, А ТАКЖЕ РЕКОМЕНДАЦИЯМИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ» И ИНЫМИ ВНУТРЕННИМИ ДОКУМЕНТАМИ КОМПАНИИ.

Дивидендная политика ОАО «МРСК Волги» основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и рост его рыночной капитализации.

Совет директоров Компании определяет рекомендуемую сумму дивидендных выплат по обыкновенным акциям на основе финансовых результатов деятельно-

сти Общества и выносит вопрос на Общее собрание акционеров для принятия акционерами окончательного решения о выплате (невыплате) дивидендов.

ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

Период	Чистая прибыль (тыс. руб.)	Общий размер начисленных дивидендов на обыкновенные именные акции (тыс. руб.)	Размер начисленного дивиденда на одну обыкновенную именную акцию (руб.)	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества
2007	1 101 197	Годовыми Общими собраниями акционеров было принято решения не выплачивать дивиденды по итогам года		
2008	808 083			
2009	141 607			
2010	262 267			
2011	1 305 932	200 007	0,00112	По состоянию на 31 декабря 2012 года общий размер выплаченных дивидендов по акциям — 198 581 425,32 руб. (включая налоги). Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям – 99,29%
2012	1 161 973	291 082 (план)	0,00163 (план)	—



291 082 (план) Общий размер начисленных дивидендов на обыкновенные именные акции (тыс. руб.)

0,00163 (план) Размер начисленного дивиденда на одну обыкновенную именную акцию (руб.)

Примечание: решение о выплате дивидендов, а также о размере дивиденда на одну акцию по итогам 2012 года будет приниматься на годовом Общем собрании акционеров Общества в 2013 году.

04 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ» ПОСТРОЕНА В СООТВЕТСТВИИ С НОРМАМИ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА, ВНУТРЕННИХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, УТВЕРЖДЕННОГО В ОБЩЕСТВЕ, И ПОСТОЯННО СОВЕРШЕНСТВУЕТСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ЛУЧШЕЙ РОССИЙСКОЙ И МЕЖДУНАРОДНОЙ ПРАКТИКОЙ.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

СПРАВЕДЛИВОСТЬ

соблюдение и защита прав и интересов всех акционеров независимо от доли их участия в уставном капитале Общества

ПРОЗРАЧНОСТЬ

своевременное, достоверное и полное раскрытие информации о существенных фактах, касающихся деятельности Общества, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к необходимой информации всем заинтересованным лицам

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

обеспечение исполнительным органам Общества возможности разумно, добросовестно и исключительно в интересах Общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью

ПОДОТЧЕТНОСТЬ

ответственность менеджмента перед акционерами за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Общества и осуществление деятельности в соответствии с утвержденной системой принятия решений

В Обществе отсутствуют факты нарушения порядка и сроков проведения всех корпоративных процедур, прав и интересов акционеров, соблюдения требований законодательства в области обязательного раскрытия информации. В текущем году ОАО «МРСК Волги» продолжало демонстрировать высокий уровень раскрытия финансовой и нефинансовой информации о своей деятельности путем размещения ее на регулярно

обновляемом Интернет-сайте Общества, в годовых и ежеквартальных отчетах. Информация раскрывается Обществом, как на русском, так и английском языках. Функционирующая англоязычная версия Интернет-сайта оказывает положительное влияние на прозрачность Общества и создает равные условия доступа к информации для всех заинтересованных лиц.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «МРСК ВОЛГИ» ЗА 2011 ГОД стал победителем в номинации **«ЛУЧШИЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ПРИВОЛЖСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА»**

на XV Ежегодном федеральном конкурсе годовых отчетов ОАО Московская биржа. В 2012 году участие в конкурсе приняли 155 российских и зарубежных компаний нефтегазового, энергетического, металлургического, телекоммуникационного, потребительского и др. секторов экономики.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «МРСК ВОЛГИ» ЗА 2011 ГОД стал победителем в специально созданной в 2012 году суперноминации **«ТИТАНЫ ФОНДОВОГО РЫНКА»**

на ежегодном конкурсе годовых отчетов среди акционерных обществ Саратовской области. Организаторами конкурса выступали Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам России в Юго-Восточном регионе совместно с областной Торгово-Промышленной Палатой. Независимо от основной конкурсной комиссии годовые отчеты оценивались и профессиональными участниками рынка ценных бумаг, признавшими Годовой отчет ОАО «МРСК Волги» лучшим.

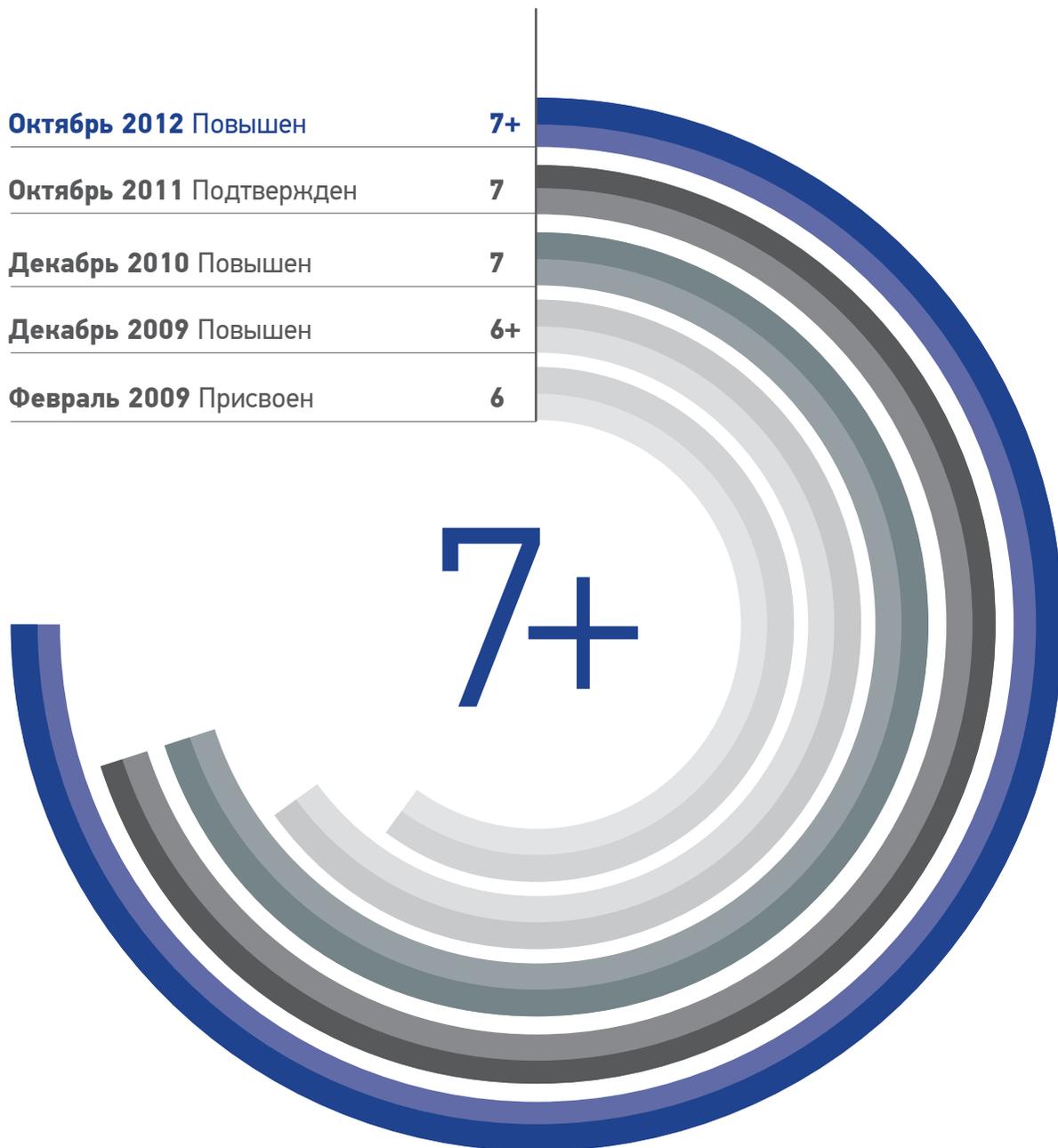
Кроме принципов, определенных собственным Кодексом корпоративного управления, Общество стремится соблюдать и основные правила корпоративного поведения, более детально сформулированные в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном ФКЦБ России. Информация о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФСФР России представлена в приложении № 2 к годовому отчету.

По результатам проведения мониторинга Некоммерческое партнерство «Российский институт директоров» повысил присвоенную ранее ОАО «МРСК Волги» рейтинговую оценку до уровня **НРКУ 7+ «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления.**

В соответствии со шкалой национального рейтинга корпоративного управления Общество соблюдает

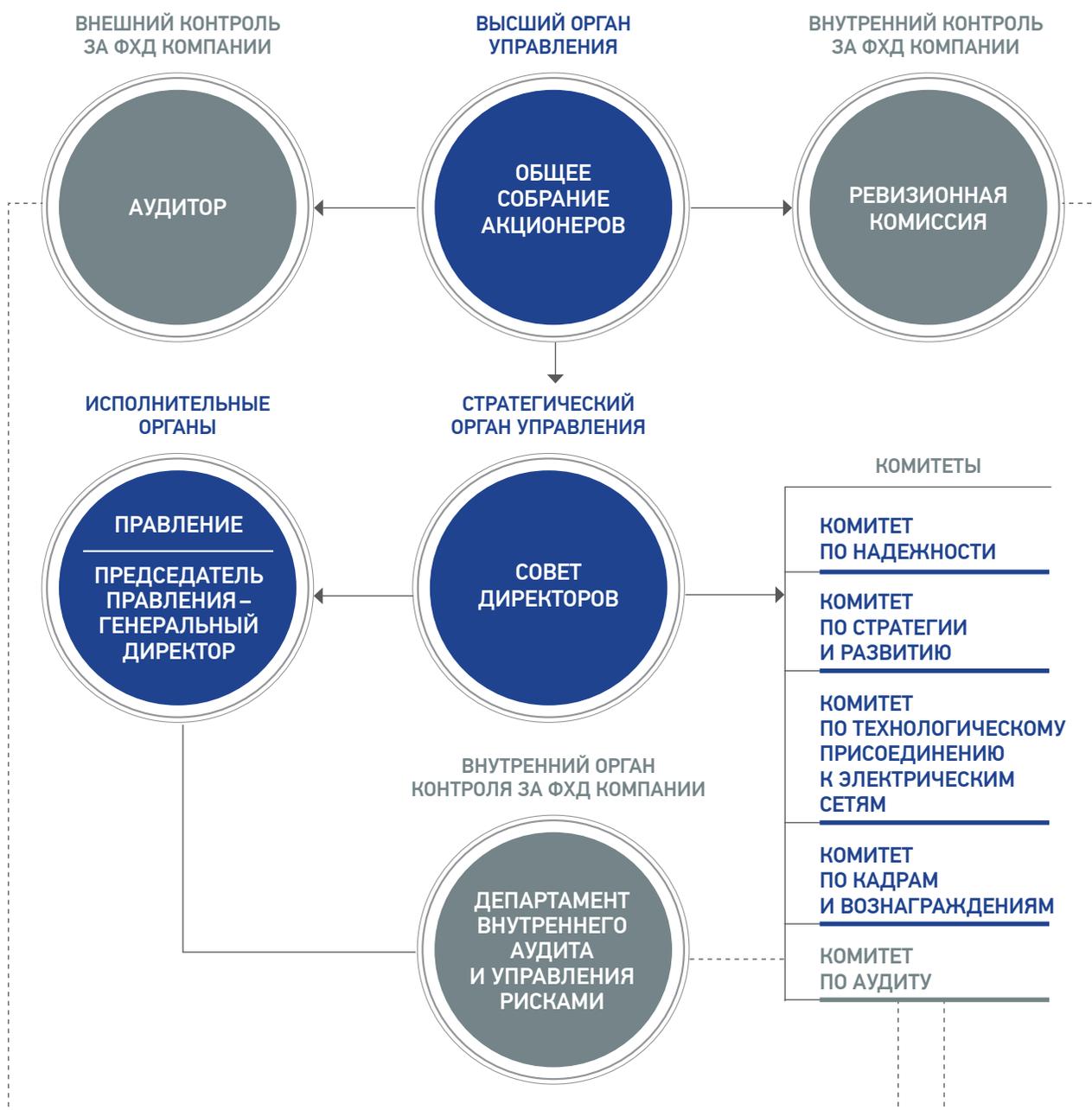
требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления, а также характеризуется достаточно низкими рисками потерь собственников, связанных с качеством корпоративного управления.

ИСТОРИЯ РЕЙТИНГА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ



ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ*

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ»



- Структуры, формирующие систему контроля за ФХД Компании
- Органы, формирующие рекомендации по стратегическим вопросам развития Компании для СД

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

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным аспектам деятельности Компании. Порядок подготовки и проведения общих собраний акционеров ОАО «МРСК Волги» определен Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги».

В отчетном периоде состоялось два Общих собрания акционеров.

На состоявшемся 13 июня 2012 года годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2011 года принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям по итогам 2011 года, а также утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2011 год, в том числе отчет о прибылях и убытках, аудитор Общества, избраны составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества. Годовым Общим собранием акционеров утверждено Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.

29 мая 2012 года в Общество от ОАО «Холдинг МРСК», которое является владельцем 67,63% голо-

сующих акций Общества, поступило требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров с включением в повестку дня вопроса о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества Совет директоров ОАО «МРСК Волги» 1 июня 2012 года (Протокол от 05.06.2012 г. № 28) рассмотрел данное требование и принял решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров для принятия решения по вопросу о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «МРСК Волги», избранных на годовом Общем собрании акционеров.

Внеочередное Общее собрание акционеров состоялось 23 августа 2012 года.

С полным текстом решений Общих собраний акционеров Общества можно ознакомиться на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/DGNte>



СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ОАО «МРСК Волги» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Деятельность Совета директоров регламентируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Совет директоров не только разрабатывает планы стратегического и финансового развития Компании, но и обеспечивает эффективное функционирование систе-

мы контроля над деятельностью ее исполнительных органов, взаимодействие между органами Общества, а также обеспечивает реализацию и защиту прав и законных интересов акционеров Общества.

В 2012 году руководство Компанией осуществляли три состава Совета директоров.

В Совет директоров Общества входят представители различных групп, в связи с чем состав Совета директоров Общества можно считать сбалансированным с точки зрения учета интересов всех действующих акционеров.

» СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 10 ИЮНЯ 2011 ГОДА ПО 13 ИЮНЯ 2012 ГОДА*

Перепелкин Алексей Юрьевич Председатель СД	Член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
Рябкин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Васильев Сергей Вячеславович	Член Правления, Директор по правовым вопросам ОАО «Холдинг МРСК»
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед»
Голубев Павел Владиленович	Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Громов Олег Александрович	Генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги
Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Марцинковский Геннадий Олегович	Начальник Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»
Никонов Василий Владиславович	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Панкстыянов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»

* должности указаны на момент избрания

» СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ В ПЕРИОД С 13 ИЮНЯ 2012 ГОДА ПО 23 АВГУСТА 2012 ГОДА*

Муров Андрей Евгеньевич Председательствующий	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
Рябкин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
Адлер Юрий Вениаминович	Начальник отдела стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Васильев Сергей Вячеславович	Член Правления, Директор по правовым вопросам и взаимодействию с субъектами рынков электроэнергии ОАО «Холдинг МРСК»
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед»
Иноземцев Владимир Вячеславович	Начальник Департамента транспорта электроэнергии и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
Никонов Василий Владиславович	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ
Панкстыянов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Перепелкин Алексей Юрьевич	Член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
Ремес Сеппо Юха	Генеральный директор ООО «Киуру»

* должности указаны на момент избрания

» СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ, ИЗБРАННЫЙ 23 АВГУСТА 2012 ГОДА*

Муров Андрей Евгеньевич Председатель СД	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Исполнительный директор ОАО «Холдинг МРСК»
Рябкин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
Башинджагян Астхик Арташесовна	Главный специалист — эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
Балаева Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайдз Рисеч Лимитед»
Иноземцев Владимир Вячеславович	Начальник Департамента транспорта электроэнергетики и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
Мерзликина Мария Владимировна	Начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Ремес Сеппо Юха	Генеральный директор ООО «Киуру»
Стрельцов Сергей Викторович	Генеральный директор филиала МЭС «Волги» ОАО «ФСК ЕЭС»

* должности указаны на момент избрания

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «МРСК ВОЛГИ»

МУРОВ АНДРЕЙ ЕВГЕНЬЕВИЧ

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Правоведение», Доктор экономических наук.

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

2007–2012 гг. — Генеральный директор ОАО «Аэропорт Пулково»;

2012 год — заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;

С июня 2012 года является Первым заместителем Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС» и с июля 2012 года — Исполнительный директор ОАО «Холдинг МРСК»;

11 сентября 2012 года решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» избран членом Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

РЯБКИН ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения: 1965

Гражданство: Россия

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

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

2007–2008 гг. — заместитель генерального директора — технический директор ОАО «МРСК Волги»;

2008 год — заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги»;

С 12.12.2008 года — Генеральный директор, Председатель Правления Общества.

Акциями Общества не владеет.

БАШИНДЖАГЯН АСТХИК АРТАШЕСОВНА

Год рождения: 1990

Гражданство: Россия

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

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

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

2011–2012 гг. — главный эксперт в группе по взаимодействию с Министерствами и Ведомствами РФ службы корпоративного управления ОАО «ДВЭУК»;

С 2012 года — главный специалист — эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России.

С 12.09.2012 года — член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

МЕРЗЛИКИНА МАРИЯ ВЛАДИМИРОВНА

Год рождения: 1985

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончила ФГОУ ВПО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации» по специальности «Бухгалтерский учет, анализ и аудит».

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

2007–2009 гг. — ведущий специалист отдела корпоративного финансирования Департамента корпоративных финансов ОАО «ОГК-1»;

2009–2010 гг. — главный специалист Дирекции финансирования инвестиционных проектов и взаимоотношений с международными межправительственными финансовыми институтами Департамента корпоративных финансов Блока финансовой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;

2010 год — Советник Заместителя Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;

2010–2012 гг. — заместитель начальника Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»;

С 2012 года — начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»;

С 12.09.2012 года — член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

ВАРВАРИН АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

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

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

С 2009 года — Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению Российского союза промышленников и предпринимателей;

С 12.09.2012 года — Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Волги», член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров и Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

ГАВРИЛОВА ТАТЬЯНА ВЛАДИМИРОВНА

Год рождения: 1982

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончила Государственный университет — Высшую Школу Экономики по специальностям «Менеджмент» и «Экономика».

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

С 2006 года — аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Специалайз Рисеч Лимитед»;

С 12.09.2012 года — член Комитета по стратегии и развитию, Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Акциями Общества не владеет.

ИНОЗЕМЦЕВ ВЛАДИМИР ВЯЧЕСЛАВОВИЧ

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончил Омский Государственный технический университет (ОмГТУ) по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий».

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

2008–2010 гг. — начальник Департамента транспорта электроэнергетики и взаимодействия с клиентами ОАО «Холдинг МРСК»;

С 2010 года — начальник Департамента транспорта электроэнергетики и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»;

С 12.09.2012 года — Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

ПАНКСТЯНОВ ЮРИЙ НИКОЛАЕВИЧ

Год рождения: 1980

Гражданство: Россия

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

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

С 2008 года – начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»;

С 12.09.2012 года – член Комитета по кадрам и вознаграждениям, Комитета по стратегии и развитию и Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

БАЛАЕВА СВЕТЛАНА АЛЕКСАНДРОВНА

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончила Государственную академию управления и получила квалификацию «Экономист-менеджер».

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

С 2008 года — начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»;

С 12.09.2012 года — член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

СТРЕЛЬЦОВ СЕРГЕЙ ВИКТОРОВИЧ

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия

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

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

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

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

С 2011 года — Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Волги;

С 12.09.2012 года — Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

РЕМЕС СЕППО ЮХА

Год рождения: 1955

Гражданство: Финляндия

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

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

С 2007 года — Генеральный директор ООО «Киуру»;

С 12.09.2012 года — Председатель Комитета по аудиту и член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

В 2012 году сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров не совершали.

Виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2012 году регулировались Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 30.05.2008 года (Протокол от 07.06.2008 г. № 1/2008).

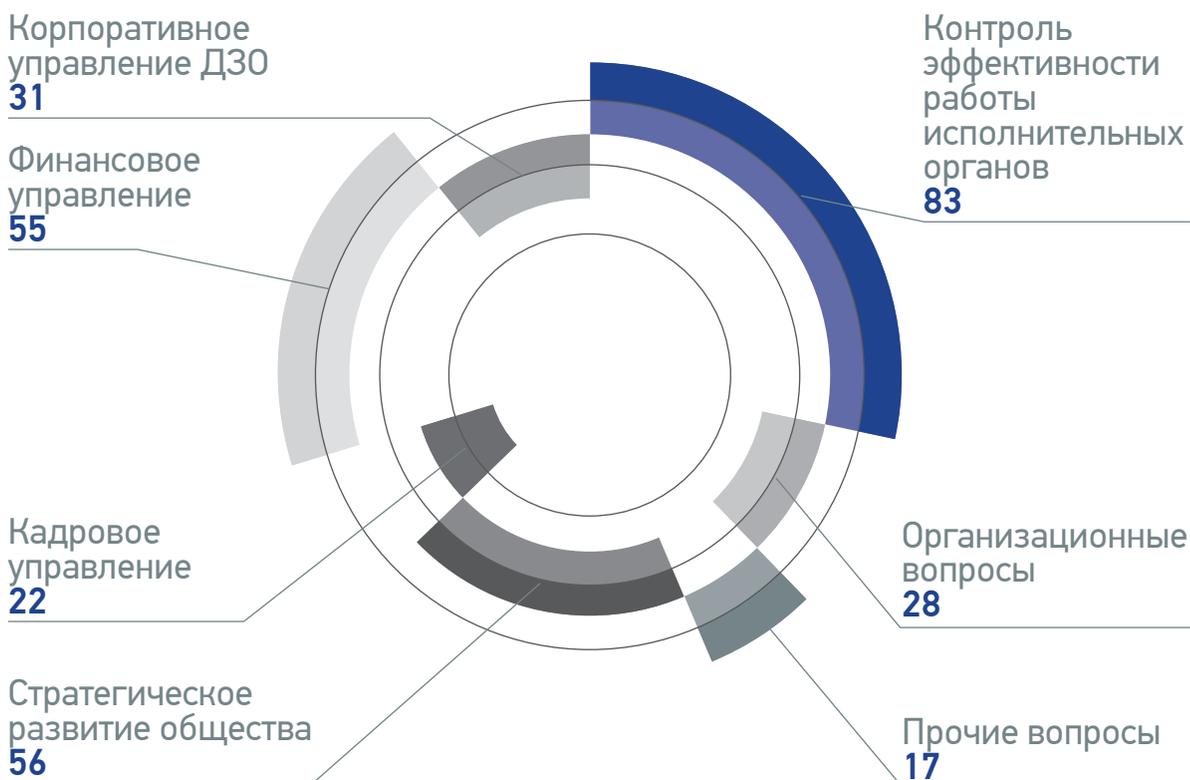
Членам Совета директоров выплачивается вознаграждение за участие в заседаниях, а также рассчитывается дополнительное вознаграждение по результатам оценки деятельности Совета директоров. Положением предусмотрено два вида дополнительного вознаграждения: за показатель чистой прибыли

по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной годовым Общим собранием акционеров, и в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров. Это создает определенную мотивацию для их полноценного и ответственного участия в работе Совета директоров и соответствия их деятельности интересам акционеров.

Общий размер выплаченных вознаграждений членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в 2012 году составил 11 687 153,00 рублей (без вычета налога на доходы физических лиц).

В 2012 году состоялось 28 заседаний Совета директоров Общества из них 2 в очно-заочной форме. В общей сложности Совет директоров Общества принял решение по 292 вопросам.

» ОСНОВНЫЕ ГРУППЫ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ НА ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «МРСК ВОЛГИ» В 2012 ГОДУ, ПО КАТЕГОРИЯМ



В повестку дня заседаний Совета директоров регулярно включались и рассматривались вопросы производственно-финансовой деятельности Общества. Среди наиболее важных решений, принятых Советом директоров Общества в 2012 году, следует отметить решения по вопросам:

- созыва и проведения годового и внеочередного Общего собрания акционеров Общества;
- бизнес-планирования, планирования инвестиций и закупочной деятельности Общества;
- рассмотрения отчетов генерального директора Общества по различным аспектам деятельности Общества;
- страховой защиты;
- экологической политики;
- участия в других организациях;
- нормативно-правового регулирования деятельности Общества, в том числе утверждение различных положений, регламентирующих основные аспекты деятельности Общества;
- определения позиции Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «МРСК Волги»;
- одобрения сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

На особом контроле находится рассмотрение вопросов по приоритетным направлениям деятельности и стратегии развития Общества, среди которых:

- **Строительство и эксплуатация ВОЛС**
Строительство и использование волоконно-оптических линий связи, размещаемых на объектах электроэнергетики, позволяет повышать управляемость и наблюдаемость сети, развивать существующие и внедрять новые корпоративные сервисы.
ВОЛС в настоящее время лидируют среди прочих систем связи по темпам развития, что объясняется их огромной пропускной способностью, значи-

тельной протяженностью участков регенерации и более низкими эксплуатационными расходами.

- **Внедрение системы управления производственными активами.**

Внедрение системы управления производственными активами ориентировано на достижение стратегических целей Общества: на повышение эффективности операционных затрат, на обеспечение заданного уровня надежности передачи и распределения электроэнергии за счет эффективного использования ресурсов и управления производственными активами на основе баланса затрат, риска и производительности активов.

- **Изменение системы ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров Общества.**

Новая система КПЭ направлена на усиление контроля и повышение мотивации труда работников Общества.

- **Подача в органы регулирования заявок на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (RAB)**

Данное решение принято в целях исполнения Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. постановления Правительства РФ от 30.06.2012 г. № 663).

Полная версия решений, принятых Советом директоров в 2012 году, размещена на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/04yrl>



УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И КОМИТЕТОВ В 2012 ГОДУ

Ф.И.О. члена Совета директоров	Период действия СД	Комитеты совета директоров				
		Совет директоров	По аудиту	По стратегии и развитию	По надежности	По кадрам и вознаграждениям
Участие членов СД в заседаниях в 2012 году*						
Адлер Юрий Вениаминович	13.06.2012 – 23.08.2012	3/3	1/1			1/1
Балаева Светлана Александровна	с 23.08.2012	10/10	2/2			
Башинджагян Астхик Арташесовна	с 23.08.2012	10/9		7/5		
Варварин Александр Викторович	10.06.2011 – 13.06.2012 13.06.2012 – 23.08.2012 с 23.08.2012	28/28		15/15		12/12 2/2
Васильев Сергей Вячеславович	10.06.2011 – 13.06.2012 13.06.2012 – 23.08.2012	18/16	6/6			
Гаврилова Татьяна Владимировна	10.06.2011 – 13.06.2012 13.06.2012 – 23.08.2012 с 23.08.2012	28/25	3/3	15/15		3/3
Голубев Павел Владиленович	10.06.2011 – 13.06.2012	15/14			3/3	
Громов Олег Александрович	10.06.2011 – 13.06.2012	15/0				
Иноземцев Владимир Вячеславович	13.06.2012 – 23.08.2012 с 23.08.2012	13/13	1/1			3/3
Куликов Денис Викторович	10.06.2011 – 13.06.2012	15/15	6/6			8/6 3/3
Марцинковский Геннадий Олегович	10.06.2011 – 13.06.2012	15/14				
Мерзликина Мария Владимировна	с 23.08.2012	10/8	2/2			
Муров Андрей Евгеньевич	13.06.2012 – 23.08.2012 с 23.08.2012	13/13				
Никонов Василий Владиславович	10.06.2011 – 13.06.2012 13.06.2012 – 23.08.2012	18/4				
Панкстыанов Юрий Николаевич	10.06.2011 – 13.06.2012 13.06.2012 – 23.08.2012 с 23.08.2012	28/27	9/9	15/13		4/4
Перепелкин Алексей Юрьевич	10.06.2011 – 13.06.2012 13.06.2012 – 23.08.2012	18/18	6/6	8/8		
Ремес Сеппо Юха	13.06.2012 – 23.08.2012 с 23.08.2012	13/10	3/3	7/7		
Рябкин Владимир Анатольевич	10.06.2011 – 13.06.2012 13.06.2012 – 23.08.2012 с 23.08.2012	28/28				
Стрельцов Сергей Викторович	с 23.08.2012	10/9				3/3

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

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

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

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

Деятельность Комитетов направлена на повышение эффективности работы Совета директоров посредством предварительного рассмотрения важнейших вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, и подготовки соответствующих рекомендаций. Комитеты не являются органами управления Общества и не вправе действовать от имени Общества. Комитеты действу-

ют в соответствии с Положениями, раскрывающими правовой статус, цели и задачи, права, обязанности, структуру и состав Комитетов. В своей деятельности Комитеты руководствуются федеральными законами, иными нормативными правовыми актами РФ, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, решениями Совета директоров Общества.

В соответствии с утвержденными положениями о Комитетах члены Комитетов избираются на срок до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе. Полномочия любого члена Комитета могут быть досрочно прекращены решением Совета директоров Общества. В 2012 году действовало три состава Комитетов.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, касающихся подготовки и проведения аудита, совершенствованию систем составления отчетности и внутреннего контроля Общества.

С 2010 года в качестве эксперта к работе Комитета по аудиту привлекается сотрудник Департамента внут-

реннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК». Участие эксперта позволяет готовить более обоснованные и детально проработанные рекомендации Совету директоров Общества.

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



ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ*

утвержден решением Совета директоров Общества 12.09.2012 г.

Ремес Сеппо Юха Председатель Комитета	Генеральный директор ООО «Ниуру»
Балаева Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайзд Рисеч Лимитед»
Мерзликina Мария Владимировна	Начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»

* должности указаны на момент избрания

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2012 ГОДУ

В отчетном периоде состоялось 9 заседаний Комитета по аудиту.

Все решения, принятые Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/XT4Lo>



КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ

Задачей Комитета является выработка и представление Совету директоров рекомендаций по разработке приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества.

Количественный состав Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества определяется

решением Совета директоров в количестве не менее 3 (трех) человек.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ*

утвержден решением Совета директоров Общества 12.09.2012 г.

Панков Дмитрий Леонидович Председатель Комитета	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
Башинджаган Астхик Арташесовна	Главный специалист – эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед»
Гриценко Андрей Витальевич	Генеральный директор ЗАО «КапиталЪ Управление активами»
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Подлущий Сергей Васильевич	Заместитель начальника Департамента – начальник отдела сводной аналитики внешних производственных ресурсов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Пучкова Ирина Юрьевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»
Реброва Наталия Леонидовна	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»
Ремес Сеппо Юха	Генеральный директор ООО «Киуру»
Сон Станислав Романович	Управляющий директор Xenon Capital Partners
Степанова Мария Дмитриевна	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Цику Руслан Кимович	Начальник Департамента бизнес-планирования ОАО «Холдинг МРСК»

* должности указаны на момент избрания

В 2012 году состоялось 15 заседаний Комитета по стратегии и развитию, в том числе одно заседание в форме совместного присутствия.

Все решения, принятые Комитетом по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/GJv72>



КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области оценки деятельности технических служб Общества, полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также анализ их исполнения

с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности.

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

» **ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ КОМИТЕТА ПО НАДЕЖНОСТИ*** утвержден решением Совета директоров Общества 12.09.2012 г.

Голубев Павел Владиленович Председатель Комитета	Директор по эксплуатации и ТОиР (начальник Департамента эксплуатации и ТОиР) ОАО «Холдинг МРСК»
Гриценко Андрей Витальевич	Генеральный директор ЗАО «КапиталЪ Управление активами»
Кучеренко Владимир Иванович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»
Лавров Андрей Борисович	Начальник отдела инвестиционных проектов и сметного нормирования Департамент капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»
Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
Пучкова Ирина Юрьевна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»
Таранов Игорь Михайлович	Начальник Департамента автоматизированных систем технологического управления (АСТУ) ОАО «Холдинг МРСК»

* должности указаны на момент избрания

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2012 ГОДУ

В отчетном периоде Комитет по надежности провел 7 заседаний.

Все решения, принятые Комитетом по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/ETX0g>



КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Комитет создан с целью повышения эффективности управления развитием Общества посредством выработки всесторонне обоснованных рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества в решении кадровых, социальных вопросов и вопросов корпоративного управления.

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

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ*

утвержден решением Совета директоров Общества 12.09.2012 г.

Иноземцев Владимир Вячеславович Председатель Комитета	Начальник Департамента транспорта электроэнергетики и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед»
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Стрельцов Сергей Викторович	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС «Волги»

* должности указаны на момент избрания

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2012 ГОДУ

В отчетном году состоялось 12 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям.

Все решения, принятые Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/LMltp>



КОМИТЕТ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

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

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

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ КОМИТЕТА ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ*

утвержден решением Совета директоров Общества 12.09.2012 г.

Варварин Александр Викторович Председатель Комитета	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
Комаров Валентин Михайлович	Заместитель начальника департамента перспективного развития и технологического присоединения – Начальник отдела организации технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
Кучеренко Владимир Иванович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам — Главный инженер ОАО «МРСК Волги»
Пятигор Виктор Иванович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»
Реброва Наталия Леонидовна	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»
Фатеев Максим Альбертович	Президент торгово-промышленной палаты Саратовской области

* должности указаны на момент избрания

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА В 2012 ГОДУ

В отчетном периоде состоялось 5 заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Решения, принятые Комитетом по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Волги», размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/2BwSY>



Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров регулируются Положениями о выплате членам комитетов вознаграждений и компенсаций, утвержденными Советом директоров Общества.

Вознаграждения членам Комитетов выплачиваются за участие в заседаниях в соответствии с бюджетом Комитета, который формируется на заседании Комитета и направляется на утверждение в Совет директоров Общества.

Общий размер выплаченных вознаграждений членам Комитетов при Совете директоров Общества за 2012 год составил — 1 460 079,00 рублей (без вычета налога на доходы физических лиц).

ПРАВЛЕНИЕ

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

В состав Правления входят наиболее компетентные и опытные специалисты, обладающие профессиональной квалификацией по важнейшим функциональным направлениям, необходимым для руководства текущей деятельностью Общества. В соответствии с Уставом Общества функции Председателя Правления ОАО «МРСК Волги» осуществляет Генеральный директор.

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

В 2012 году состоялось 28 заседаний Правления, на которых, в том числе, были предварительно рассмотрены и представлены Совету директоров рекомендации по следующим основным вопросам, относящимся к компетенции Совета директоров Общества:

- о приоритетных направлениях деятельности и стратегии Общества;
- принятие решений об участии Общества в других организациях;
- утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчетов об их выполнении;
- утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение контрольных показателей движения потоков наличности Общества.

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

В 2012 году в составе Правления произошли следующие изменения:

- на заседании Совета директоров 25 июля 2012 года (Протокол от 27 июля 2012 года №1) было принято решение о прекращении полномочий члена Правления Солостовского Виктора Николаевича и избрании членом Правления Общества Зарецкого Дмитрия Львовича – заместителя генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Волги»;
- на заседании Совета директоров 21 декабря 2012 года (Протокол от 25 декабря 2012 года № 9) прекращены полномочия члена Правления Пятигора Виктора Ивановича и членом Правления избран Кулиев Вячеслав Игоревич – заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги».

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

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

Члены Правления отнесены к 1 категории Высших менеджеров Общества на основании решения Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 13 марта 2012 года (Протокол от 15 марта 2012 года № 19). Материальное стимулирование Высших менеджеров регулируется Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «МРСК Волги», утвержденным решением Совета директоров Общества 22 июля 2011 года (Протокол от 26 июля 2011 года № 2).

Размер вознаграждений, выплаченных членам Правления в 2012 году, составил 1 420 802,08 рублей (без вычета налога на доходы физических лиц).

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ВОЛГИ»

РЯБИКИН ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ

Председатель Правления

Год рождения: 1965

Гражданство: Россия

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

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

2007–2008 гг. – заместитель генерального директора — технический директор ОАО «МРСК Волги»;

2008 год – заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»;

С 2008 года – Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «МРСК Волги».

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

ЗАРЕЦКИЙ ДМИТРИЙ ЛЬВОВИЧ

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

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

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

2008 – 2009 гг. – начальник отдела материально-технического снабжения Департамента МТО и логистики ОАО «МРСК Волги»;

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

С 2012 года занимает должность заместителя генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Волги».

По состоянию на 31 декабря 2012 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,00052%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,00052%).

КУЧЕРЕНКО ВЛАДИМИР ИВАНОВИЧ

Заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1957

Гражданство: Россия

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

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

2008 – 2009 гг. – и.о. заместителя генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги»;

С 2009 года – заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»;

С 2010 года — и.о. заместителя генерального директора ОАО «МРСК Волги»- директора филиала «Саратовские распределительные сети»;

С 12.09.2012 года – член Комитета по надежности и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

КУЛИЕВ ВЯЧЕСЛАВ ИГОРЕВИЧ

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

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

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

2007 – 2009 гг. – заместитель директора Представительства в Приволжском округе по коммерческой деятельности ООО «Управляющая Компания «Энергобаланс»;

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

С 2012 года – заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги».

Акциями Общества не владеет.

ПОНОМАРЕВ ВЛАДИМИР БОРИСОВИЧ

Год рождения: 1950

Гражданство: Россия

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

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

2007 – 2009 гг. – заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Волги»;
С 2009 года – заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Волги».

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

РЕБРОВА НАТАЛИЯ ЛЕОНИДОВНА

Год рождения: 1960

Гражданство: Россия

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

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

2008 – 2009 гг. – начальник Департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Волги»;
С 2009 года – заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги».
С 12.09.2012 года — член Комитета по стратегии и развитию, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

По состоянию на 31 декабря 2012 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,000035%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,000035%).

ФРОЛОВ СЕРГЕЙ ПЕТРОВИЧ

Год рождения: 1960

Гражданство: Россия

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

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

С 2008 года занимает должность заместителя генерального директора — директора филиала ОАО «МРСК Волги» — «Ульяновские РС».

Акциями Общества не владеет.

ПУЧКОВА ИРИНА ЮРЬЕВНА

Год рождения: 1963

Гражданство: Россия

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

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

2007 – 2011 гг. – начальник Департамента экономики ОАО «МРСК Волги»;
С 2011 года — заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»;
С 12.09.2012 года – член Комитета по стратегии и развитию и Комитета по надежности Совета директоров Общества.

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

ТАМЛЕНОВА ИРИНА АЛЕКСЕЕВНА

Год рождения: 1965

Гражданство: Россия

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

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

2008 – 2009 гг. – главный бухгалтер Приволжского ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС»;
С 2009 года – главный бухгалтер – начальник Департамента бухгалтерского учета и отчетности ОАО «МРСК Волги».

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.



» РЯБИКИН
ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ
Председатель Правления



» КУЧЕРЕНКО
ВЛАДИМИР ИВАНОВИЧ
Заместитель
Председателя Правления



» ПУЧКОВА
ИРИНА ЮРЬЕВНА



» ЗАРЕЦКИЙ
ДМИТРИЙ ЛЬВОВИЧ



» РЕБРОВА
НАТАЛИЯ ЛЕОНИДОВНА



» КУЛИЕВ
ВЯЧЕСЛАВ ИГОРЕВИЧ



» ПОНОМАРЕВ
ВЛАДИМИР БОРИСОВИЧ



» ТАМЛЕНОВА
ИРИНА АЛЕКСЕЕВНА



» ФРОЛОВ
СЕРГЕЙ ПЕТРОВИЧ

**ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ
РЯБИКИН,**

Генеральный директор,
Председатель Правления
ОАО «МРСК Волги»

**ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР**

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом, осуществляющим текущее руководство деятельностью Компании и ответственный за реализацию ее стратегии. Генеральный директор является ключевым звеном структуры корпоративного управления. 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 каждодневную работу Общества и ее соответствие финансово-хозяйственному плану, а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества.

Условия труда, права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, условия которого определяются лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Оплата труда Генерального директора Общества производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Волги». Положение регламентирует размер ежеквартального и годового премирования за достижение ключевых показателей эффективности, а также предусматривает единовременное премирова-

ние за выполнение особо важных заданий и в случае награждения государственными, ведомственными наградами Министерства энергетики РФ и корпоративными наградами ОАО «Холдинг МРСК».

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

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

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

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

Является членом Совета директоров Общества.

За заслуги в развитии энергетики неоднократно отмечался государственными и отраслевыми наградами. В 2012 году за профессиональные достижения и успехи Владимиру Анатольевичу Рябикину присвоено Почетное звание «Ветеран распределительно-сетевых комплексов».

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

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

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.

Процедура выдвижения кандидатов в Ревизионную комиссию Общества установлена действующим

законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Члены Ревизионной комиссии избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества в соответствии с Уставом Общества, составляет 5 человек. В отчетном году контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляло два состава Ревизионной комиссии.



РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, ДЕЙСТВОВАВШАЯ В ПЕРИОД С 10 ИЮНЯ 2011 ГОДА ПО 13 ИЮНЯ 2012 ГОДА*

Алимурадова Изумруд Алигаджиевна Председатель Ревизионной комиссии	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
Архипов Владимир Николаевич	Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
Бикмурзин Адель Фяритович	Главный эксперт отдела стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Синицына Ольга Сергеевна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

* должности указаны на момент избрания



РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, ИЗБРАННАЯ 13 ИЮНЯ 2012 ГОДА*

Алимурадова Изумруд Алигаджиевна Председатель Ревизионной комиссии	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
Архипов Владимир Николаевич	Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
Беляев Николай Александрович	Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Кормушкина Людмила Дмитриевна	Начальник отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Мешалова Галина Ивановна	Главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

* должности указаны на момент избрания

АЛИМУРАДОВА ИЗУМРУД АЛИГАДЖИЕВНА

Председатель Ревизионной комиссии

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончила Дагестанский государственный университет им. Ленина по специальности «Экономическая теория». Кандидат экономических наук.

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

2003–2009 гг. – Директор по развитию ООО «Энергоконсалтинг»;

2009–2010 гг. – начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»;
С 2010 года – Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК».

Акциями ОАО «МРСК Волги» не владеет.

МЕШАЛОВА ГАЛИНА ИВАНОВНА

Год рождения: 1957

Гражданство: Россия

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

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

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

С 2009 года – главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК».

Акциями Общества не владеет.

АРХИПОВ ВЛАДИМИР НИКОЛАЕВИЧ

Год рождения: 1956

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончил Новосибирский электротехнический институт связи по специальности «Инженер электросвязи».

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

2006–2009 гг. – Генеральный директор ЗАО «Рустел»;

2009–2011 гг. – Первый заместитель начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»;

С 2011 года – занимает должность начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК».

Акциями Общества не владеет.

БЕЛЯЕВ НИКОЛАЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Год рождения: 1965

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Окончил Московский государственный заочный педагогический институт по специальности «История» и Институт повышения квалификации госслужащих РАГС при Президенте РФ, где получил квалификацию «Сметное дело и ценообразование в строительстве».

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

2006–2009 гг. – главный специалист сметно-ремонтного отдела Исполнительного аппарата ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»;

2009–2010 гг. – главный специалист сметно-ремонтного отдела Генеральной дирекции ОАО «Мосэнерго»;

2010–2011 гг. – инженер по сметно-договорной работе ООО «ИПК-строй»;

С 2011 года – ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК».

Акциями Общества не владеет.

КОРМУШКИНА ЛЮДМИЛА ДМИТРИЕВНА

Год рождения: 1956

Гражданство: Россия

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

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

С 2008 года – начальник отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК».

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 года № 1751 пр/3) и изменениями в Положение, утвержденными решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 30.05.2008 года (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 2012 году, составил 613 800,00 рублей (без вычета налога на доходы физических лиц).

Решения Ревизионной комиссии Общества размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

<http://goo.gl/a4omp>



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 пп. 11 п. 10.2 Устава Общества кандидатура аудитора утверждается Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Волги».

Для проведения проверки отчетности Общества, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ) за 2012 год, решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» 13 июня 2012 года (Протокол от 15 июня 2012 года № 5/2012), утверждено ЗАО «КПМГ». Аудитор является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (номер регистрации 10301000804), а также является членом многих профессиональных организаций, деловых объединений и бизнес-ассоциаций.

Размер оплаты услуг аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества. Стоимость услуг аудитора за проверку отчетности ОАО «МРСК Волги» за 2012 год в соответствии с РСБУ составила 1 563 460 рублей (с учетом НДС).

Кандидатура аудитора консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее

– МСФО) не подлежит рассмотрению Советом директоров и утверждению на годовом Общем собрании акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними нормативными документами Общества. Также не относится к компетенции Совета директоров Общества утверждение размера вознаграждения аудитора отчетности по МСФО. Отбор аудиторской организации для осуществления аудита финансовой отчетности по МСФО дочерних и зависимых обществ ОАО «Холдинг МРСК» проводился Центральной закупочной комиссией ОАО «Холдинг МРСК».

Проверку отчетности ОАО «МРСК Волги» за 2012 год, составленной в соответствии с МСФО, осуществило ЗАО «КПМГ». Стоимость услуг аудитора за проверку указанной отчетности составила 4 720 000 рублей (с учетом НДС).

В отчетном периоде неаудиторские услуги аудитором не оказывались.

ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛОК

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2012 году не совершались.

Перечень сделок, совершенных Обществом в 2012 году, признаваемых в соответствии с Федеральным

законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, представлен в приложении № 3 к годовому отчету.

05 СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее — СВК и УР) ОАО «МРСК Волги» — элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых Советом директоров и исполнительными органами Общества для обеспечения эффективного осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Ключевыми целями СВК и УР являются:

- эффективная реализация стратегических и акционерных целей Общества;
- повышение качества системы корпоративного управления Общества;
- повышение операционной и инвестиционной эффективности деятельности Общества.

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

- предварительный контроль (система управления рисками) — включает выявление, оценку

и управление рисками (угрозами и возможностями) в целях эффективной реализации акционерных и стратегических целей, а также выявление и управление рисками экономической и энергетической безопасности;

- текущий контроль — включает в себя регламентацию и стандартизацию бизнес-процессов с определением контрольных процедур и ответственности участников бизнес-процессов по уровням управления;
- последующий контроль — включает в себя ревизионный контроль достоверности отчетности, сохранности активов, соответствия финансово-хозяйственных операций законодательству, Уставу, локальным нормативным актам, внутренний аудит эффективности организации бизнес-процессов и СВК и УР, контроль соблюдения корпоративной этики, антикоррупционный контроль.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ

Деятельность ОАО «МРСК Волги» сопряжена с рисками, которые инвесторам следует принимать во внимание. Ниже описаны ключевые факторы рисков, которые

в настоящий момент Общество считает наиболее значимыми.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что может привести к сокращению выручки Общества.

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетичес-

кие и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика Российской Федерации, как и других стран БРИКС, относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализует комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов.

РИСКИ РЕГУЛЯТОРНОГО ХАРАКТЕРА (ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ)

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

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операцион-

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

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

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

Наиболее значимые факторы финансового риска связаны с несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии. Тем не менее, существует ряд факторов риска, также потенциально

влияющих на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Инфляционные риски

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате по

заемному капиталу, увеличением стоимости строительства объектов инвестиционной программы. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с планами Центрального банка России по сдерживанию инфляции и ее прогнозными значениями на ближайший период, инфляция не должна оказать существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Валютные риски

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

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

Процентные риски

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

Риски ликвидности

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

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

ОПЕРАЦИОННЫЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

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

Эксплуатационно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в пер-

вую очередь, с физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.

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

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ (ПРОЕКТНЫЕ) РИСКИ

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

Растущие объемы инвестиционных программ требуют привлечения значительных финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных на условиях, отвечающих параметрам RAB-регулирования, что является фактором инвестиционного риска.

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

При планировании инвестиционной программы также обязательным условием включения инвестиционных проектов является увязка с планами территориального и регионального развития. Кроме того, Обществом осуществляется мониторинг реализации инвестиционных программ, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционных программ от плановых. В Обществе внедряется проектное управление инвестиционной деятельностью, одним из направлений которого является управление рисками реализации инвестиционных проектов. Обществом осуществляются

мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, формирование системы управления инновационной деятельностью, автоматизацию системы управления инвестициями.

КОМПЛАЕНС-РИСКИ

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

Деятельность Общества регулируется и контролируется различными органами государственной власти. Кроме того, являясь компанией с государственным участием, Общество исполняет ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации. В этой связи факторы комплаенс-риска имеют особую важность.

Общество, являясь субъектом естественной монополии, подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части, касаю-

щейся предоставления услуг технологического присоединения, раскрытия информации об оказываемых Обществом услугах, закупочной деятельности. Для снижения данного риска отслеживается оперативность обработки заявок и обращений потребителей, четко регламентируется и отслеживается своевременное раскрытие информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Изменения в налоговом законодательстве в части увеличения ставок или изменения порядка исчисления налогов могут привести к снижению показателей рентабельности и увеличению налоговой нагрузки Общества.

Общество владеет, арендует, либо имеет право бессрочного пользования на большинство земельных участков, на которых находятся распределительные активы. Законодательством установлен срок переоформления права бессрочного пользования на право собственности или аренды до 1 января 2015 года.

В целях минимизации указанного фактора в Обществе реализуется программа по переоформлению права бессрочного пользования.

ФСФР России регулирует и контролирует деятельность Общества в части, касающейся выполнения требований законодательства Российской Федерации о ценных бумагах, в том числе раскрытия информации о существенных фактах, способных значительно повлиять на стоимость ценных бумаг, а также противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации.

В целях минимизации указанных факторов риска в Обществе реализуются мероприятия по совершенст-

вованию комплаенс-контроля. В 2012 году Советом директоров Общества утверждены локальные документы, направленные на повышение эффективности и прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества и противодействие коррупции. Осуществляется мониторинг изменений в действующем законодательстве, затрагивающих различные аспекты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

СИСТЕМА КОНТРОЛЯ ЗА ИНСАЙДЕРСКОЙ ИНФОРМАЦИЕЙ

Требования законодательства в области инсайдерской информации в Обществе как к эмитенту возникают в связи с размещением финансовых инструментов Общества на торговых площадках России: ОАО Московская биржа (акции, облигации).

В соответствии с политикой внутреннего контроля Общества в целях обеспечения требований законодательства в Обществе осуществляется три направления комплаенс-контроля в области инсайдерской информации: превентивный, текущий и последующий.

В рамках превентивного комплаенс-контроля установлены следующие процедуры:

- Установление правил формирования списка инсайдеров Общества
- Определение перечня инсайдерской информации Общества
- Установление правил обращения инсайдерской информации
- Установление правил осуществления операций с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества
- Заключение соглашений о конфиденциальности инсайдерской информации и дополнительных соглашений к трудовым договорам с инсайдерами-работниками Общества.

Также в целях совершенствования превентивного контроля Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративной этики, регулирующий корпоративную ответственность и этику поведения инсайдеров — работников Общества.

В рамках текущего комплаенс-контроля в Обществе проводятся следующие контрольные процедуры:

- Ведение списка инсайдеров
- Учет уведомлений о включении лиц в список инсайдеров или исключении из такого списка и о

сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества

- Контроль соблюдения правил совершения операций с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества на основе информации (уведомлений) о совершении инсайдерами операций
- Контроль соблюдения законодательства в области инсайдерской информации в рамках преддоговорной работы.

В рамках последующего комплаенс-контроля осуществляется анализ:

- динамики цен на финансовые инструменты Общества на организованных рынках
- влияния новостного фона на динамику цен финансовых инструментов
- операций с ценными бумагами Общества, задекларированных в уведомлениях, направляемых инсайдерами в Общество

РИСКИ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ

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

Общество включено в реестр естественных монополий, деятельность которого подлежит регулированию со стороны государства в соответствии с российским законодательством. В этой связи федеральные и региональные органы тарифного регулирования устанавливают и регулируют тарифы на услуги, оказываемые Обществом.

В целях сдерживания роста тарифов на электроэнергию для конечных потребителей государство имеет возможность ограничить параметры роста тарифов и соответственно показатели рентабельности услуг Общества. Переход на метод RAB-регулирования уменьшает уровень риска акционерной стоимости, снижая влияние субъективных факторов на принятие тарифных решений, однако не исключает факторы данного риска полностью. Выполнение долгосрочных параметров RAB-регулирования (в том числе установленной регулятором нормы доходности и возврата на вложенный капитал) является необходимым условием достижения акционерных целей. В целях минимизации данного

фактора риска Общество реализует программу управления издержками, обеспечивает сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляет контроль исполнения утвержденного бизнес-плана, участвует в проработке совместно с местными органами власти программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ.

**ПЯТЬ БАЛЛОВ
ПО ФИНАНСАМ!**



01

03

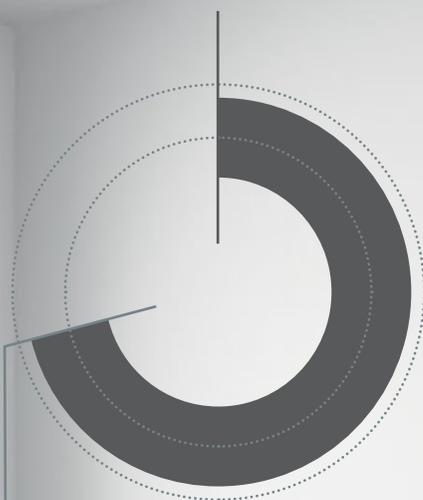
02

1 162 млн. руб.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ
ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ
ПО ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ,
ПОЛУЧЕННЫЙ ОБЩЕСТВОМ
В 2012 ГОДУ**

ПЯТЬ БАЛЛОВ

ПО ФИНАНСАМ



71%

ДОЛЯ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА
В АКТИВАХ КОМПАНИИ

45 764 млн. руб.

выручка от реализации,
полученная Обществом
по итогам 2012 года

42 910 млн. руб.

СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ
Общества в 2012 году

7 056 млн. руб.

ЕБИТДА



**Пучкова
Ирина Юрьевна**

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

*«Проведение грамотной
финансовой политики
является для нас одной
из главных задач,
результатом которой
является устойчивое
финансовое состояние
компании».*

06 ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО- ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели	2010 год факт	2011 год факт	2012 год факт
Выручка (тыс. руб.)	39 420 367	47 827 153	45 763 581
от передачи электроэнергии	38 736 860	47 222 117	45 124 134
от техприсоединения	276 478	266 345	416 273
Себестоимость (тыс. руб.)	36 640 243	44 476 389	41 626 153
Валовая прибыль (тыс. руб.)	2 780 125	3 350 764	4 137 428
Управленческие расходы (тыс. руб.)	973 537	1 127 986	1 125 465
Прибыль от продаж (тыс. руб.)	1 806 588	2 222 778	3 011 963
Прочие доходы (тыс. руб.)	5 354 272	2 414 692	1 607 538
Прочие расходы (тыс. руб.)	6 289 742	3 165 720	2 488 700
Проценты по кредитам	305 644	265 563	477 560
Прибыль до налогообложения (тыс. руб.)	871 117	1 471 750	2 130 801
Налог на прибыль и аналогичные платежи (тыс. руб.)	608 850	165 818	968 828
Чистая прибыль (тыс. руб.), в том числе:	262 267	1 305 932	1 161 973*
резервный фонд	13 113	65 297	58 098
прибыль на развитие	249 154	1 040 628	812 793
дивиденды	0	200 007	291 082
Чистые активы на 1 акцию (руб.)	0,231	0,235	0,240
Прибыль на 1 акцию (руб.)	0,0015	0,0073	0,0065
Дивиденды на 1 акцию (руб.)	0,000	0,0011	0,00163*

* решение о распределении чистой прибыли, а также о размере дивиденда на одну акцию по итогам 2012 года будет приниматься на годовом Общем собрании акционеров Общества в 2013 году.

Показатели	2010 год факт	2011 год факт	2012 год факт
ЕБИТДА (тыс. руб.)	4 686 352	5 614 208	7 056 018
ДЕБТ (тыс. руб.)	5 038 331	6 856 985	10 714 087
ДЕБТ/ЕБИТДА	1,08	1,22	1,52
ЕБИТДА margin	0,12	0,12	0,15
Рентабельность продаж (%)	4,58%	4,65%	6,58%

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ, ПОЛУЧЕННАЯ ОБЩЕСТВОМ ПО ИТОГАМ 2012 ГОДА, СОСТАВИЛА 45 763 581 ТЫС. РУБ., В Т.Ч. ВЫРУЧКА ОТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ – 45 124 134 ТЫС. РУБ. ИЛИ 98,6% ОТ СОВОКУПНОГО ОБЪЕМА ДОХОДОВ.

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 2012 года сложилась в размере 41 626 153 тыс. руб., управленческие расходы – 1 125 465 тыс. руб.

Чистая прибыль ОАО «МРСК Волги» за 2012 год составила 1 161 973 тыс. руб., что на 143 959 тыс. руб. меньше факта 2011 года. Ключевым фактором, оказавшим влияние на уменьшение финансового результата по чистой прибыли в 2012 году, является увеличение налога на прибыль против 2011 года, в котором было учтено уточнение налога на прибыль за 2008-2010 гг. в результате включения расходов на мобилизационную подготовку в состав внереализационных расходов на сумму 657 млн. руб. и применения специального коэффициента 2 в соответствии со ст. 259.3 НК РФ в отношении амортизируемых основных средств в части использования основных средств для работы в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности на сумму 292 млн. руб.

Чистые активы на 1 акцию в отчетном периоде относительно факта 2011 года увеличились на 0,005 руб. или 2% и составили 0,240 руб. на 1 акцию.

Прибыль на 1 акцию уменьшилась и составила 0,0065 руб. на 1 акцию.

Показатель ЕБИТДА за 2012 год сложился в размере 7 056 018 тыс. руб., что на 1 441 810 тыс. руб. или 26% больше факта 2011 года.

Рентабельность продаж за 2012 год сложилась в размере 6,58%, что на 1,93% больше факта 2011 года.

Показатели	2011 год	2012 год
Стоимость чистых активов (тыс. руб.)	41 948 921	42 910 010
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (%)	36,81	41,78
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз)	9	12
Уровень просроченной кредиторской задолженности (%)	3,30	2,11
Рентабельность активов (%)	2,28	1,91
Рентабельность капитала (%)	3,11	2,71
Коэффициент текущей ликвидности	1,16	1,40
Коэффициент быстрой ликвидности	1,03	1,17
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,28	0,40
Коэффициент автономии собственных средств	0,73	0,71
Соотношение собственного и заемного капитала	2,72	2,40

Увеличение в отчетном периоде стоимости чистых активов на 961 089 тыс. руб. обусловлено преимущественно ростом балансовой стоимости основных средств.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам характеризует степень использования заемных средств. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года зависимость Общества от привлеченных источников увеличилась в связи с ростом долгосрочных обязательств.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности в 2012 году увеличился за счет снижения уровня дебиторской задолженности.

Уровень просроченной кредиторской задолженности Общества по итогам 2012 года снизился и составляет 2,11% от общего уровня обязательств Компании.

Показатели рентабельности по сравнению с 2011 годом имеют незначительную отрицательную динамику в связи со снижением уровня чистой прибыли, размер которой в сравнении с 2011 годом уменьшился на 143 959 тыс. руб. и составил 1 161 973 тыс. руб.

Коэффициент автономии собственных средств, показывающий долю покрывающихся за счет собственного капитала активов Компании, и сложившийся по итогам 2012 года на уровне 0,71, свидетельствует о значительной доле собственных источников финансирования и высокой степени финансовой устойчивости Общества.

Значение коэффициента текущей ликвидности – ключевого показателя платежеспособности – составляет 1,40. На протяжении анализируемого периода

сохраняется тренд превышения оборотных активов над краткосрочными обязательствами, что свидетельствует о том, что Общество располагает достаточным объемом средств для погашения своих обязательств.

В целом, в течение анализируемого периода значения коэффициентов ликвидности Общества улучшились.

Одним из основных критериев платежеспособности Компании является коэффициент абсолютной ликвидности, который по итогам деятельности Общества в 2012 году составил 0,40. Данный уровень показателя свидетельствует об относительно высокой платежеспособности и достаточном наличии источников погашения текущих обязательств Общества.

Соотношение собственного и заемного капитала показывает, сколько собственных средств приходится на 1 рубль привлеченного капитала. За 2012 год данный показатель снизился и по состоянию на 31 декабря 2012 года находится на уровне 2,40. Одновременно с этим наблюдается увеличение показателя DEBT/EBITDA до уровня 1,52. Незначительное ухудшение данных показателей связано с ростом кредитного портфеля, что обусловлено наращиванием объемов инвестиционной программы Общества.

По итогам анализа основных финансово-экономических показателей отчетного периода можно сделать вывод, что хозяйственная деятельность ОАО «МРСК Волги» характеризуется устойчивым финансовым состоянием, что является следствием проведения грамотной финансовой политики менеджментом Компании.

КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

Основными целями кредитной политики ОАО «МРСК Волги» в 2012 году являлись:

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

Для достижения поставленных целей Общество проводило постоянный мониторинг ситуации на рынке заемного капитала и осуществляло оперативную работу по оптимизации кредитного портфеля. Несмотря на общую неопределенность на рынке ссудного капитала и дефицит ликвидности в банковском секторе экономики, в условиях роста процентных ставок заимствования, в результате проводимой кредитной политики удалось следующее:

- 1_ создать качественный кредитный портфель с сохранением оптимального баланса между приемлемым уровнем процентного риска, принимаемого на себя Обществом, при получении долгосрочных заемных средств, и прибылью, получаемой от основной деятельности и инвестиционных проектов, в том числе на цели которых и привлекались заемные средства;
- 2_ обеспечить Общество заемными средствами для полноценного финансирования инвестиционной программы;
- 3_ сохранить величину средневзвешенной процентной ставки за 2012 год на уровне 7,84% годовых,

что существенно ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ;

- 4_ осуществить регистрацию на ОАО Московская Биржа облигационных займов совокупным объемом 7 000 000 000 (Семь миллиардов) рублей; Биржевым облигациям ОАО «МРСК Волги» были присвоены следующие идентификационные номера выпусков: 4B02-01-04247-E от 11 июля 2012 года и 4B02-02-04247-E от 11 июля 2012 года;

Информация о прохождении листинга биржевых облигаций ОАО «МРСК Волги» опубликована на сайте ОАО Московская Биржа (<http://goo.gl/rdeHu>).



- 5_ получить международный кредитный рейтинг и рейтинг кредитоспособности по национальной шкале.

12 октября 2012 года Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service присвоило ОАО «МРСК Волги» международный кредитный рейтинг Ba2. Прогноз изменения рейтинга «стабильный». Кроме того, Moody's Интерфакс присвоило ОАО «МРСК Волги» рейтинг по национальной шкале Aa2.ru, который отражает кредитоспособность компании относительно других российских заемщиков.

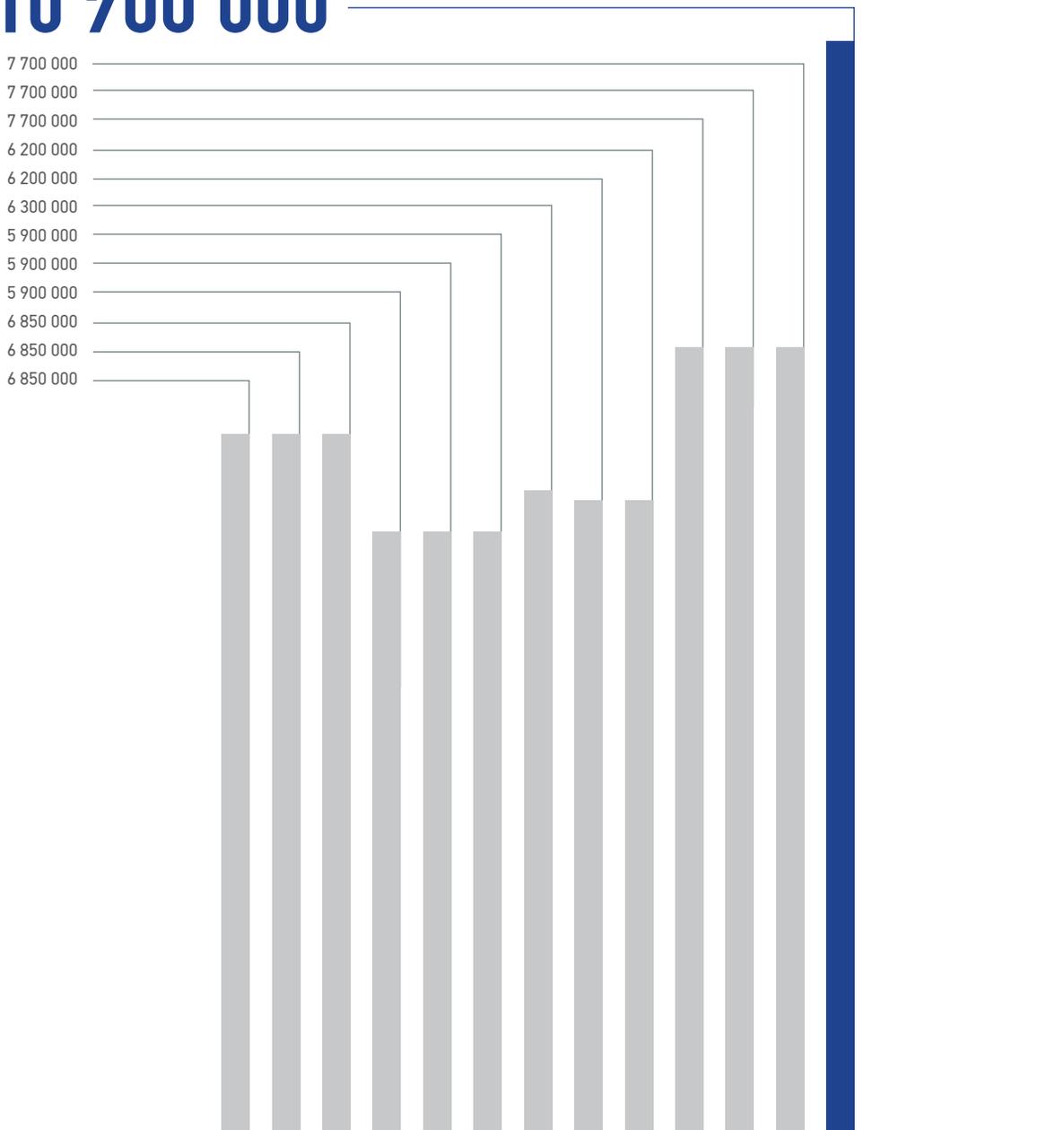
MOODY'S ПРИДЕРЖИВАЕТСЯ СТАБИЛЬНОГО ПРОГНОЗА В ОТНОШЕНИИ РЕЙТИНГА ОАО «МРСК ВОЛГИ», ПОСКОЛЬКУ КОМПАНИЯ ИМЕЕТ РЕАЛИСТИЧНЫЕ ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ И КОРРЕКТИРОВКИ СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ДИНАМИКИ ТАРИФОВ, НАЛИЧИЯ ФИНАНСИРОВАНИЯ И ОБЩЕЙ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ.

» ДИНАМИКА ССУДНОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ
ОАО «МРСК ВОЛГИ» В 2012 ГОДУ, ТЫС. РУБ.

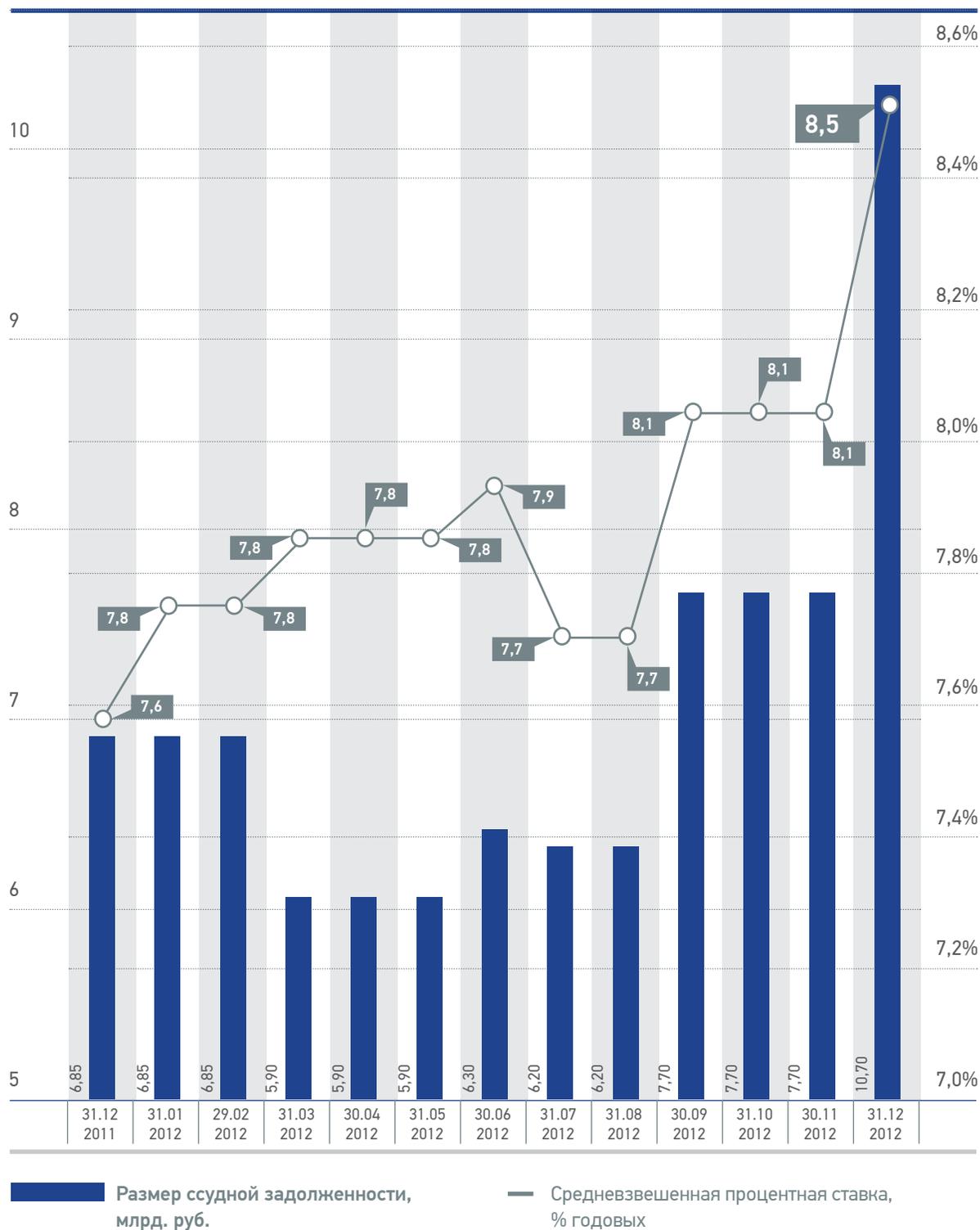
10 700 000

7 700 000
7 700 000
7 700 000
6 200 000
6 200 000
6 300 000
5 900 000
5 900 000
5 900 000
6 850 000
6 850 000
6 850 000

31.12 2011	31.01 2012	29.02 2012	31.03 2012	30.04 2012	31.05 2012	30.06 2012	31.07 2012	31.08 2012	30.09 2012	31.10 2012	30.11 2012	31.12 2012
---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------



» ДИНАМИКА РАЗМЕРА
ССУДНОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (МЛРД. РУБ.), СРЕДНЕВЗВЕШЕННОЙ %
СТАВКИ ОАО «МРСК ВОЛГИ» В 2012 ГОДУ (% ГОДОВЫХ)



ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

По состоянию на 31.12.2012 г. дочерними и зависимыми обществами ОАО «МРСК Волги» являются следующие компании:

№	Наименование и место нахождения ДЗО	Дата регистрации	Основной вид деятельности ДЗО
Профильные ДЗО			
1.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Волги» 410012, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Московская, д. 149 А	12.01.11 г.	деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей
Непрофильные ДЗО			
2.	Открытое акционерное общество «Социальная сфера-М» Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск, пр. Ленина, дом 50	27.08.02 г.	оказание санаторно-курортных услуг; оказание услуг по организации проживания в гостинице
3.	Открытое акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания» Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 21	22.04.04 г.	перевозка пассажиров и грузов автотранспортом; оказание услуг по предоставлению транспорта в аренду, техобслуживанию и ремонту автотранспорта
4.	Открытое акционерное общество «Санаторий—профилакторий «Солнечный» Россия, г. Оренбург, ул. Турбинная, 58	26.08.04 г.	Оказание медицинских, консультативных, экспертных, туроператорских, информационных, организационных и управленческих услуг

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

Сведения об участии ОАО «МРСК Волги» в коммерческих организациях с долей участия в уставном капитале менее 50% приведены в Приложении № 1



Уставный капитал, руб.	Доля Общества в УК ДЗО (%)	Выручка ДЗО тыс. руб.	Финансовый результат ДЗО тыс. руб.	Основание участия
Профильные ДЗО				
1 000 000	100%	75 812	20 980	В результате учреждения Обществом
Непрофильные ДЗО				
10 807 921	100%	12 167	52	В порядке правопреемства при реорганизации в форме присоединения ОАО «Мордовэнерго» к Обществу
90 860 000	99,99%	166 832	449	В порядке правопреемства при реорганизации в форме присоединения ОАО «Чувашэнерго» к Обществу
42 540 000	99,99%	67 291	465	В порядке правопреемства при реорганизации в форме присоединения ОАО «Оренбургэнерго» к Обществу

ПЯТЬ БАЛЛОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ!



01

224 380,2 КМ

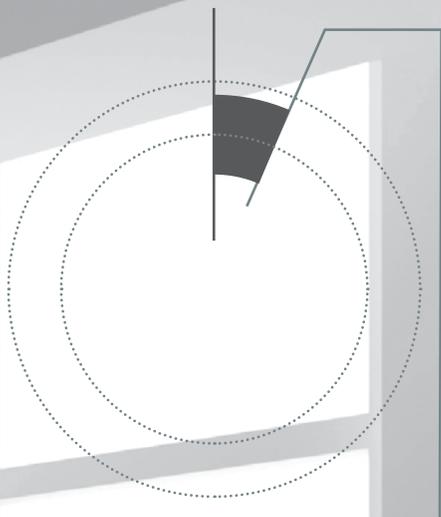
ОБЩАЯ
ПРОТЯЖЕННОСТЬ
ЛЭП

02

03

ПЯТЬ БАЛЛОВ

ПО ПРОИЗВОДСТВУ



6,4%

ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ОТ ОТПУСКА В СЕТЬ

57 462 млн. кВт*ч

объем оказанных услуг
по передаче электрической
энергии

526 мВт

объем присоединенной
мощности по
технологическому
присоединению

1 448 млн. руб.

стоимость фактически
выполненных ремонтных
работ



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

*«Мы стараемся за-
благовременно обеспе-
чивать все необходи-
мые технологические
условия для удовле-
творения растущей
потребности региона
в электроэнергии».*

07 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ

▶▶ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ЦЕПЯМ НА 01.01.2013 г. (км)

Филиал	Воздушные линии (км), в том числе по напряжениям					
	220 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ
Саратовские РС	11,4	8 404,9	5 016,6	22 296,1	1 387,2	16 274
Самарские РС	-	6 112,2	3 199,2	10 898,3	1 730,1	9 628,4
Ульяновские РС	-	2 487,8	1 740,7	9 524,8	41	8 671,8
Мордовэнерго	-	2 024,7	1 044,3	8 215,2	1,5	7 706,5
Оренбургэнерго	11,7	5 709,1	5 525,1	19 494	400,4	11 706,8
Пензаэнерго	-	3 201,3	2 441,8	12 943,6	595,3	13 407,3
Чувашэнерго	-	1 960,3	666,6	9 204,3	76,8	9 193
МРСК Волги	23,1	29 900,3	19 634,3	92 576,3	4 232,3	76 587,8

Филиал	Кабельные линии (км), в том числе по напряжениям				
	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ
Саратовские РС	1,4	39,1	61,0	8,4	62,1
Самарские РС	2,9	43,7	54,2	121,3	24,1

Филиал	Кабельные линии (км), в том числе по напряжениям				
	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ
Ульяновские РС	-	8,7	21,9	0,6	-
Мордовэнерго	-	-	82,0	13,2	96,3
Оренбургэнерго	4,5	-	297,5	36,9	274,5
Пензаэнерго	-	4	46,2	25,1	44,0
Чувашэнерго	-	-	23,4	16,2	12,9
МРСК Волги	8,8	95,5	586,2	221,7	513,9

Филиал	Саратовские РС	Самарские РС	Ульяновские РС	Мордов-энерго	Оренбург-энерго	Пензаэнерго	Чуваш-энерго	МРСК Волги
Всего ВЛ	53 390,2	31 568,2	22 466,1	18 992,2	42 847,1	32 589,3	21 101	222 954,1
Всего КЛ	172	246,2	31,2	191,5	613,4	119,3	52,5	1 426,1
Всего	53 562,2	31 814,4	22 497,3	19 183,7	43 460,5	32 708,6	21 153,5	224 380,2

КОЛИЧЕСТВО И МОЩНОСТЬ Понижительных Подстанций на 01.01.2013 г. (шт., тыс. кВА)

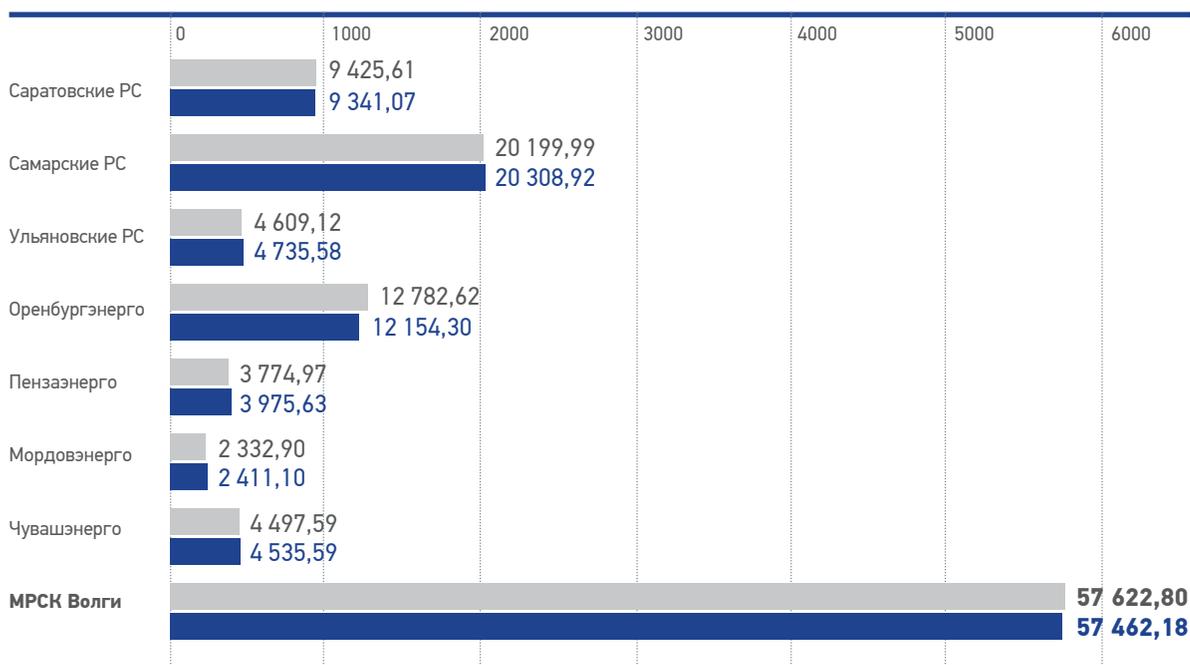
Наименование показателей	Всего подстанций 35-220 кВ, в том числе:	Подстанции 35/6-10 кВ	Подстанции 110 кВ	Подстанции 220 кВ	ТП 6-10-35/0,4 кВ, всего	
Саратовские РС	количество	528	260	267	1	8 971
	мощность	7 717,4	1 288,6	6 303,8	125	1 299,34
Самарские РС	количество	267	137	130	-	5 304
	мощность	6 445,4	1 028,9	5 416,5	-	968,81
Ульяновские РС	количество	171	93	78	-	5 285
	мощность	2 505,3	523,6	1 981,7	-	930,88
Мордовэнерго	количество	124	53	71	-	3831
	мощность	1 379,9	182,5	1 191,4	-	669,76
Оренбургэнерго	количество	303	209	94	-	10 045
	мощность	3 940,7	1 232,4	2 708,3	-	1 738,6
Пензаэнерго	количество	196	106	90	-	6 605
	мощность	3 059,9	685,6	2 374,3	-	941,1
Чувашэнерго	количество	101	26	75	-	4 752
	мощность	2 252,1	201,9	2 050,2	-	844,95
МРСК Волги	количество	1 690	884	805	1	44 793
	мощность	27 294,7	5 143,5	22 026,2	125	7 393,44

ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2012 ГОД

Наименование филиала/ МРСК	Отпуск в сеть, млн кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО (в границах РСК), млн. кВт*ч	Потери	
			млн кВт*ч	%
Саратовские РС	10 155,44	9 341,07	814,37	8,02%
Самарские РС	21 171,54	20 308,92	862,63	4,07%
Ульяновские РС	5 210,86	4 735,58	475,28	9,12%
Оренбургэнерго	13 003,91	12 154,30	849,62	6,53%
Пензаэнерго	4 367,80	3 975,63	392,17	8,98%
Мордовэнерго	2 647,69	2 411,10	236,59	8,94%
Чувашэнерго	4 808,58	4 535,59	272,99	5,68%
МРСК Волги	61 365,83	57 462,18	3 903,64	6,36%

ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, млн. кВт*ч



2011 год
2012 год

В 2012 году в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 374 от 25.08.2011 года «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» произошло частичное исключение объема услуг по передаче электроэнергии по потребителям «последней мили» по филиалам ОАО «МРСК Волги»: «Саратовские РС», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго», «Чувашэнерго».

Снижение объема оказанных услуг по филиалу ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС» связано со снижением потребления в 2012 году ОАО «Межрегионэнергообъём» на 288,160 млн. кВт*ч (в сравнении с 2011 годом).

Снижение объема оказанных услуг по филиалу ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» связано с исключением в 2012 году:

- с 1 марта 2012 года 249,293 млн. кВт*ч из объема услуг по передаче электроэнергии потребления ОАО «Оренбургские минералы» согласно решению Девятого Арбитражного Апелляционного суда г. Москвы № 09АП-1331/2012-ГК от 1 марта 2012 года (по делу № А40-83306/11-102-666);
- с 1 июля 2012 года 418,913 млн. кВт*ч из объема услуг по передаче электроэнергии исключены потребители «последней мили» ОАО «ФСК ЕЭС» согласно плану-графику ухода;
- в июле 2012 года 96,543 млн. кВт*ч по итогам перерасчета объема услуг по передаче электроэнергии за период с января по июнь 2012 года для ОАО «Буруктальский никелевый завод» (потребитель ОАО «Оренбургэнергообъём») согласно решению Девятого Арбитражного Апелляционного суда г. Москвы № 09АП-8967/2012-ГК от 29 мая 2012 года (по делу № А40-115557/11-72-758).

ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2011-2012 ГОДАХ

Наименование филиала/ МРСК	Потери электрической энергии					
	Факт 2011 год		Факт 2012 год		Изменение	
	млн кВт*ч	% ²	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч ¹	%
Саратовские РС	906,21	8,77%	814,37	8,02%	-91,84	-0,75%
Самарские РС	957,27	4,52%	862,63	4,07%	-94,64	-0,45%
Ульяновские РС	517,82	10,10%	475,28	9,12%	-42,54	-0,98%
Оренбургэнерго	891,79	6,91%	849,62	6,53%	-42,18	-0,37%
Пензаэнерго	391,41	9,39%	392,17	8,98%	0,75	-0,42%
Мордовэнерго	268,08	10,31%	236,59	8,94%	-31,48	-1,37%
Чувашэнерго	274,89	5,81%	272,99	5,68%	-1,90	-0,14%
МРСК Волги	4 207,47	6,90%	3 903,64	6,36%	-303,83	-0,53%

¹ Рассчитывается как разница между величиной 2012 года и величиной 2011 года

² Уровень потерь электрической энергии за 2011 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2012 года.

Уровень потерь электрической энергии по Обществу за 2012 год по сравнению с 2011 годом снижен в абсо-

лютной величине на 303,83 млн. кВт*ч, в относительной величине на 0,53%.

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ. СТРУКТУРА ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с программами энергосбережения приняты эффекты от реализации мероприятий. Численные значения целевых показателей на 2012 год планировались в объеме 82,219 млн. кВт*ч и в денежном выражении — 330,762 млн. руб. (без НДС). По итогам 2012 года эффект составил 125,602 млн. кВт*ч и в денежном выражении — 423,881 млн. руб. (без НДС).

На 2012 год численное значение целевых показателей по подпрограммам планировалось в следующем объеме:

- по целевым мероприятиям планировался эффект — 62,87 млн. кВт*ч и в денежном выражении — 279,70 млн. руб. (без НДС);
- по нецелевым мероприятиям планировался эффект — 19,34 млн. кВт*ч и в денежном выражении — 51,06 млн. руб. (без НДС).

По итогам 2012 года численное значение целевых показателей по подпрограммам составило:

- по целевым мероприятиям эффект составил 104,82 млн. кВт*ч и в денежном выражении — 370,05 млн. руб. (без НДС);
- по нецелевым мероприятиям эффект составил 20,78 млн. кВт*ч и в денежном выражении — 53,83 млн. руб. (без НДС).

Источниками финансирования программы энергосбережения являлись:

- инвестиционная программа в объеме 2 689,65 млн. руб.;
- программа энергообследования в объеме 73,94 млн. руб.;
- ремонтная программа в объеме 3,08 млн. руб.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ (с учетом точек поставки арендаторов)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения*	2012	
			План	Факт
1.	Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), всего	тыс. руб.	511 552,07	395 108,08
1.1.	электрическая энергия	тыс. руб.	443 875,60	345 175,96
		тыс. кВт*ч	119 191,50	115 303,54
1.2.	тепловая энергия	тыс. руб.	52 552,79	43 281,89
		Гкал	49 156,34	43 359,97
1.3.	водоснабжение хол.	тыс. руб.	7 908,73	4 743,90
		тыс. м ³	341,93	248,01
1.4.	водоснабжение гор.	тыс. руб.	647,93	275,26
		тыс. м ³	10,53	7,51
1.5.	природный газ	тыс. руб.	6 567,02	1 631,07
		тыс. м ³	1 518,95	585,14

* В денежном выражении суммы приведены с учетом НДС.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В ОАО «МРСК Волги» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь. За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2012 году объем экономии составил 125,602 млн. кВт*ч (342,048 млн. руб.).

По итогам реализации целевых мероприятий объем экономии составил 104,824 млн. кВт*ч

(310,240 млн. руб.), экономия от мероприятий, для которых снижение потерь носит сопутствующий характер, составила 20,779 млн. кВт*ч (31,809 млн. руб.).

План по снижению потерь электроэнергии за 2012 год (в натуральных единицах) выполнен на 152,76%.

ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

Во исполнение требований федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ОАО «МРСК Волги» в период 2011–2012 гг. организовано проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта.

Общее количество обследованных объектов – 2 772 шт., в том числе объектов электросетевого хозяйства – 1 431 шт.

Общее число разработанных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эф-

фективности — 230 шт., в том числе мероприятий по снижению потерь электроэнергии — 169 шт.

Выявленный потенциал энерго сбережения и повышения энергетической эффективности — 111,737 тыс. т.у.т. (651,23 млн. руб. по средним тарифам 2012 г.), в том числе по снижению потерь электроэнергии 295,55 млн. кВт*ч (603,76 млн. руб. по средним тарифам 2012 г.).

КОЛИЧЕСТВО ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К СЕТЯМ ОБЩЕСТВА, ДЛЯ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОММУНАЛЬНО-БЫТОВЫЕ НУЖДЫ

Наименование филиала	Количество точек учета по гражданам потребителям (шт.)
Саратовские РС	313 901
Самарские РС	205 672
Ульяновские РС	178 057
Мордовэнерго	154 659
Пензаэнерго	316 695
Оренбургэнерго	240 137
Чувашэнерго	214 459
Всего по ОАО «МРСК Волги»	1 623 580

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ

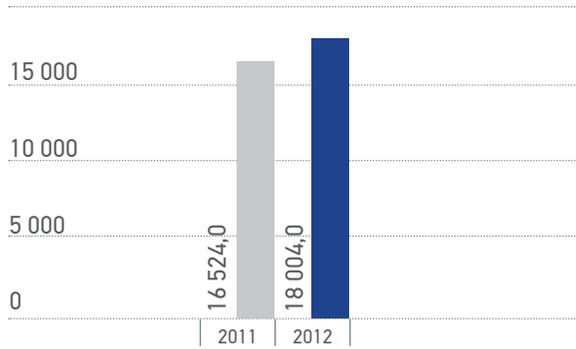
ОБЪЕМ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

За 2012 год в филиалы ОАО «МРСК Волги» было подано 18 004 заявок на технологическое присоединение

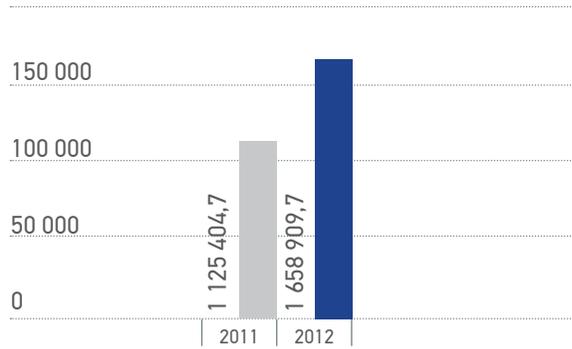
на общую мощность 1 658 909,7 кВт, в том числе от физических лиц — 12 327 заявок на 114 319,5 кВт.

ДИНАМИКА СПРОСА НА УСЛУГИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

ПО КОЛИЧЕСТВУ ЗАЯВОК НА ТП, шт.

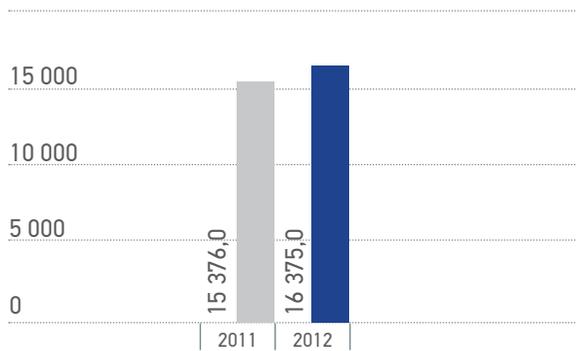


ПО МОЩНОСТИ, кВт

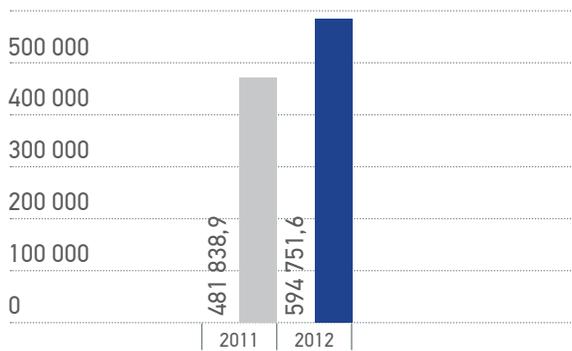


За рассматриваемый период ОАО «МРСК Волги» заключено 16 375 договоров на технологическое присоединение на 594 751,6 кВт.

ПО КОЛИЧЕСТВУ ДОГОВОРОВ НА ТП, шт.



ПО МОЩНОСТИ, кВт

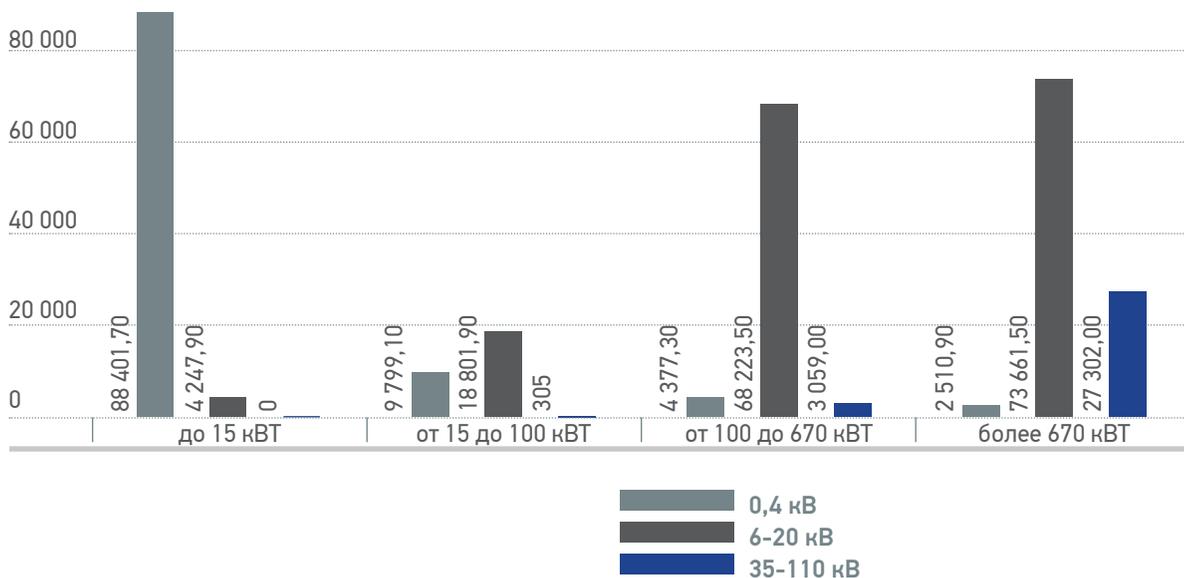


В 2012 году наблюдался рост объемов удовлетворения спроса на технологическое присоединение: так количество заключенных договоров возросло на 6,5% по

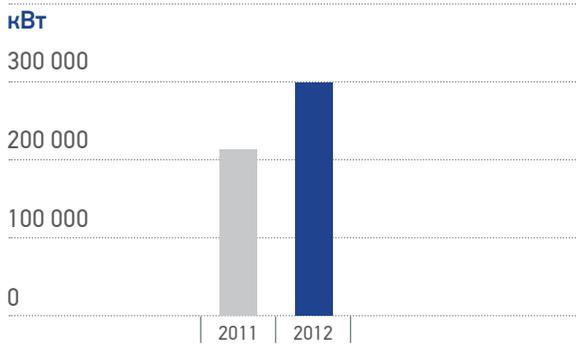
сравнению с 2011 годом, мощность по заключенным договорам возросла на 23,4% (на 112 912,7 кВт).

ОБЪЕМ ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ. ДИНАМИКА ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ

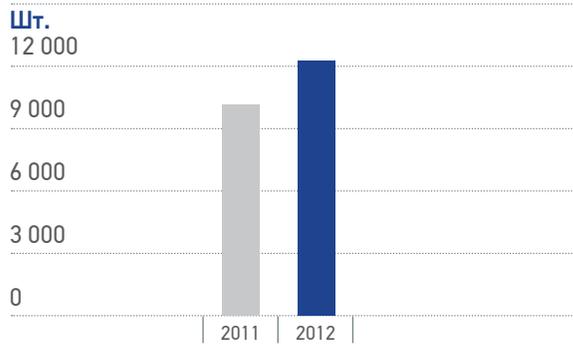
ОБЪЕМ ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ, кВт



За 2012 год филиалами ОАО «МРСК Волги» осуществлено фактическое технологическое присоединение по 12 210 договорам на общую мощность 300 689,6 кВт (кроме того, по объектам генерации: 1 на 225 000 кВт), из которых 70 962,3 кВт по договорам с физическими лицами. По сравнению с 2011 годом объем присоединенной мощности увеличился на 40,3%.

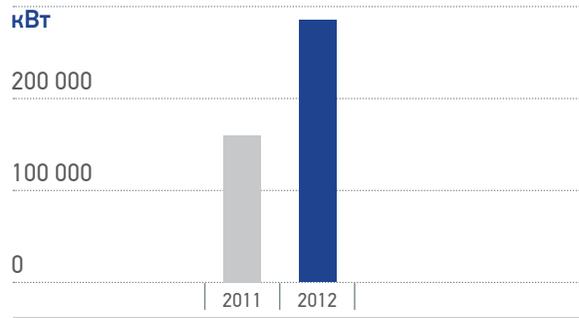
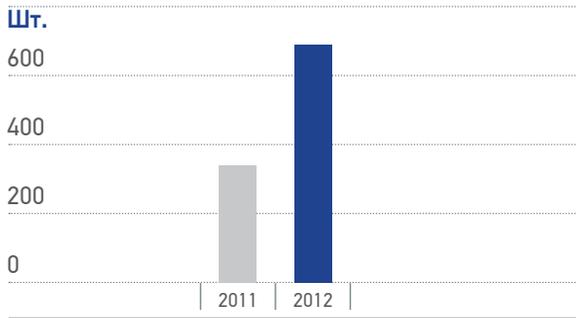


Динамика количества исполненных договоров также положительна, по сравнению с предшествующим периодом наблюдается увеличение данного показателя на 21,3%.



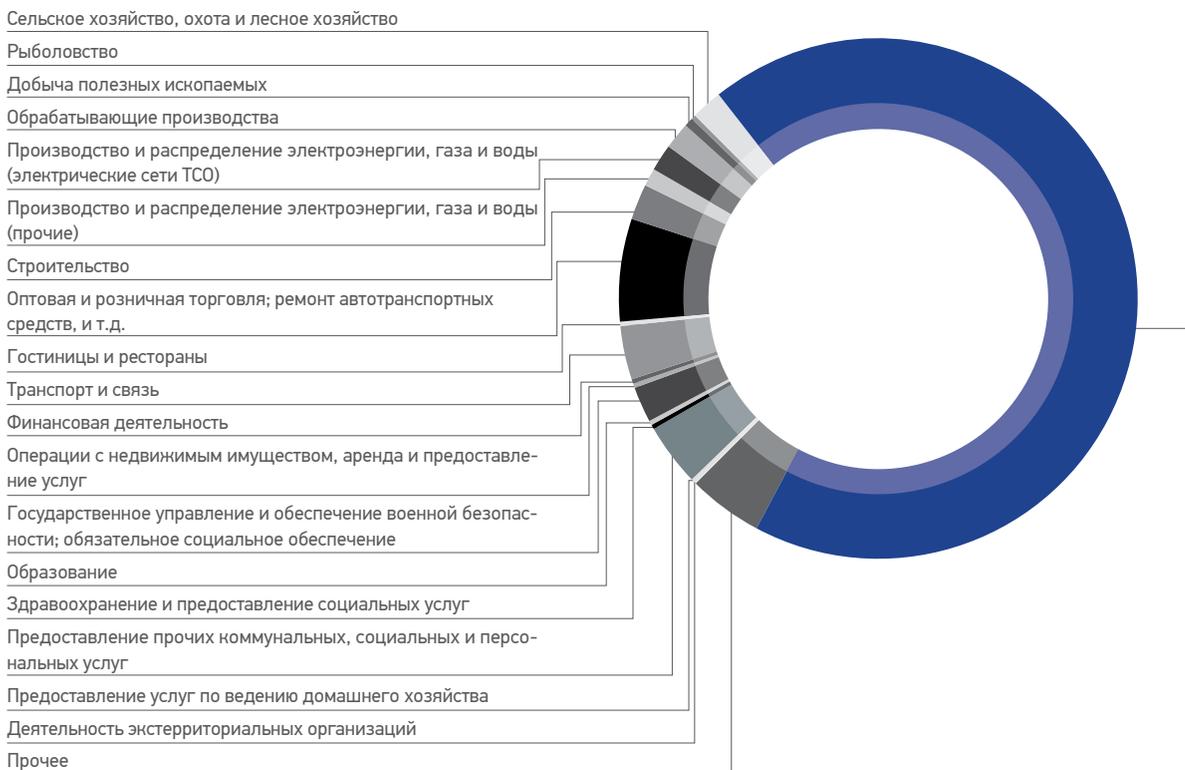
В 2012 году объем неудовлетворенного спроса на технологическое присоединение по количеству неудовлетворенных заявок по филиалам ОАО «МРСК Волги» составил 685 шт. на общую мощность 283 753 кВт, из которых 514 договоров на 252 505,6 кВт – отказы от оферты по инициативе заявителей.

По сравнению с 2011 годом объем неудовлетворенного спроса на технологическое присоединение увеличился как по количеству, так и по мощности неисполненных заявок на 104,5% и 80% соответственно.



АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ ЗАЯВОК ПО ОТРАСЛЯМ ПО КОЛИЧЕСТВУ

Физические лица



» АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ ЗАЯВОК ПО ОТРАСЛЯМ ПО МОЩНОСТИ

Физические лица

Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство

Рыболовство

Добыча полезных ископаемых

Обрабатывающие производства

Производство и распределение электроэнергии, газа и воды
(электрические сети ТСО)

Производство и распределение электроэнергии, газа и воды
(прочие)

Строительство

Оптовая и розничная торговля; ремонт автотранспортных
средств и т.д.

Гостиницы и рестораны

Транспорт и связь

Финансовая деятельность

Операции с недвижимым имуществом, аренда и предоставле-
ние услуг

Государственное управление и обеспечение военной безопас-
ности; обязательное социальное обеспечение

Образование

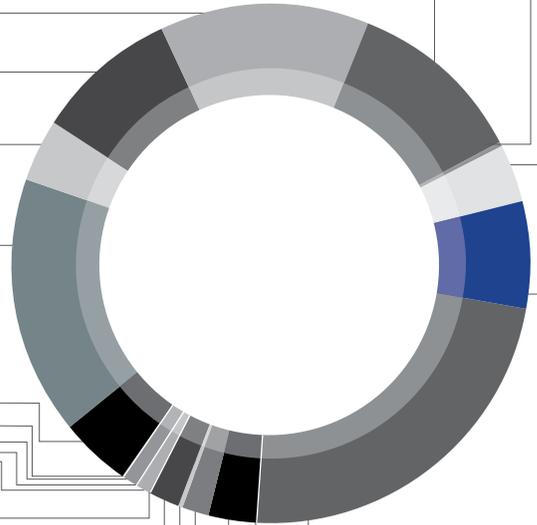
Здравоохранение и предоставление социальных услуг

Предоставление прочих коммунальных, социальных и персо-
нальных услуг

Предоставление услуг по ведению домашнего хозяйства

Деятельность экстерриториальных организаций

Прочее



КОЛИЧЕСТВО ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К СЕТЯМ ОБЩЕСТВА ДЛЯ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОММУНАЛЬНО-БЫТОВЫЕ НУЖДЫ

Наименование филиала	Исполнено договоров	
	Шт.	на общую мощность (N) кВт
Саратовские распределительные сети	934	8 963,3
Самарские распределительные сети	2 299	24 444
Ульяновские распределительные сети	922	8 458
Оренбургэнерго	1 391	11 621,3
Пензаэнерго	1 147	8 963,5
Чувашэнерго	997	2 991
Мордовэнерго	944	5 521
Итого по ОАО «МРСК Волги»	8 634	70 962,3

ИНФОРМАЦИЯ О ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПРОГРАММАХ ПО ФИЛИАЛАМ ОБЩЕСТВА, «ДОСТУПНОЕ ЖИЛЬЕ» И ПРОЧИХ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПРОГРАММАХ

№ п/п	Наименование федеральной целевой программы, регион	Наличие заявок ТП	Количество заключенных договоров ТП	Сроки и объемы программы в денежном выражении, млн руб.	Фактическое исполнение программ в денежном выражении, млн. руб.
1	Развитие образования на 2011-2015 годы (Оренбургская обл.)	нет	1	40 (2012 г.)	40
2	Развитие физической культуры и спорта на 2006-2015 годы (Оренбургская обл.)	нет	3	-	-
3	Развитие транспортной системы России на 2010-2015 годы (Оренбургская обл.)	да	1	50,037 (2012 г.)	50,037
4	Развитие телерадиовещания в Российской Федерации на 2009-2015 гг. (Оренбургская область)	нет	64	618,997 (2012 г.)	618,997
5	Развитие образования на 2011-2015 годы (Оренбургская обл.)	нет	1	40 (2012 г.)	40
6	О дополнительных гарантиях по социальной поддержке детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей (Пензенская обл.)	да	108	1,338 (2012 г.)	1,338
7	Доступное жилье (Ульяновская область)	да	2	18 616,977 (2013 г.)	-

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Объем в натуральном выражении	Объем в тыс. руб. с НДС
1.	Тепловая энергия Гкал	43 359,97	43 281,89
2.	Электрическая энергия тыс. кВт*ч	115 303,54	345 175,96
3.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)		
3.1.	Топливо АИ 80 л	2 427 426,98	60 006,41
3.2.	Топливо АИ 92 л	10 348 308,23	260 273,03
3.3.	Топливо АИ 95 л	932 484,65	30 484,70
3.4.	Дизельное топливо (л)	5 626 423,20	145 299,77
3.5.	Газ естественный (природный) (тыс. м³)	585,14	1 631,07

08 ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «МРСК ВОЛГИ» — ОБЩЕСТВО, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЕ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ГОСУДАРСТВОМ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ.

Роль решений, принимаемых на государственных уровнях, являются для Общества значимыми и влияющими на уровень рентабельности, финансовую устойчивость и инвестиционную привлекательность Компании.

В 2012 году Правительством РФ продолжилась политика жесткого ограничения роста тарифов на электрическую энергию, начатая еще в 2011 году и обусловленная либерализацией розничного рынка энергии и мощности.

2012 год ознаменовался принятием ряда нормативно-правовых Правительственных актов в сфере тарифного регулирования, которые явились основополагающими и определили вектор последовательных действий как органов регулирования, так и сетевых организаций и потребителей услуг на долгосрочную перспективу.

Принятие постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» изменило не только сроки тарифного регулирования, но систему регулирования, при этом заданный ежегодный темп роста тарифов не должен быть выше показателя прогноза социально-экономического развития РФ, кроме этого:

- перенесены сроки ежегодного изменения тарифов с 1 января на 1 июля;
- определена обязательная корректировка (перутверждение) долгосрочных параметров RAB, и продление первого периода регулирования не менее чем до 1 июля 2017 года;

- изменены правила применения метода доходности на инвестированный капитал для регулирования тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

В отношении филиалов ОАО «МРСК Волги» с 1 января 2011 года применяется метод тарифного регулирования – RAB, принцип которого — привлечение инвестиций в электроэнергетику, с обеспечением их возврата в течение длительного периода (35 лет) без превышения предельного роста тарифов.

Во исполнение требований законодательства филиалами Общества совместно с органами исполнительной власти субъектов РФ проведена работа по корректировке всех долгосрочных параметров RAB регулирования и согласованию с ФСТ России, в рамках которой приняты решения:

- о продлении первого долгосрочного периода регулирования, сроком окончания которого будет являться дата не ранее 1 июля 2017 года;
- об изменении долгосрочных параметров тарифного регулирования с соблюдением выполнения критериев заимствования;
- об изменении размера инвестированного капитала;
- об утверждении долгосрочных инвестиционных программ на период 2012-2017 г. включительно;
- об утверждении показателей надежности и качества оказываемых услуг на период до 2017 года включительно.

Таким образом, успешное пересогласование долгосрочных параметров подтвердило приоритетность инвестиционного метода RAB по отношению к другим методам регулирования: «затраты+» и метод долгосрочной индексации.

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.

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

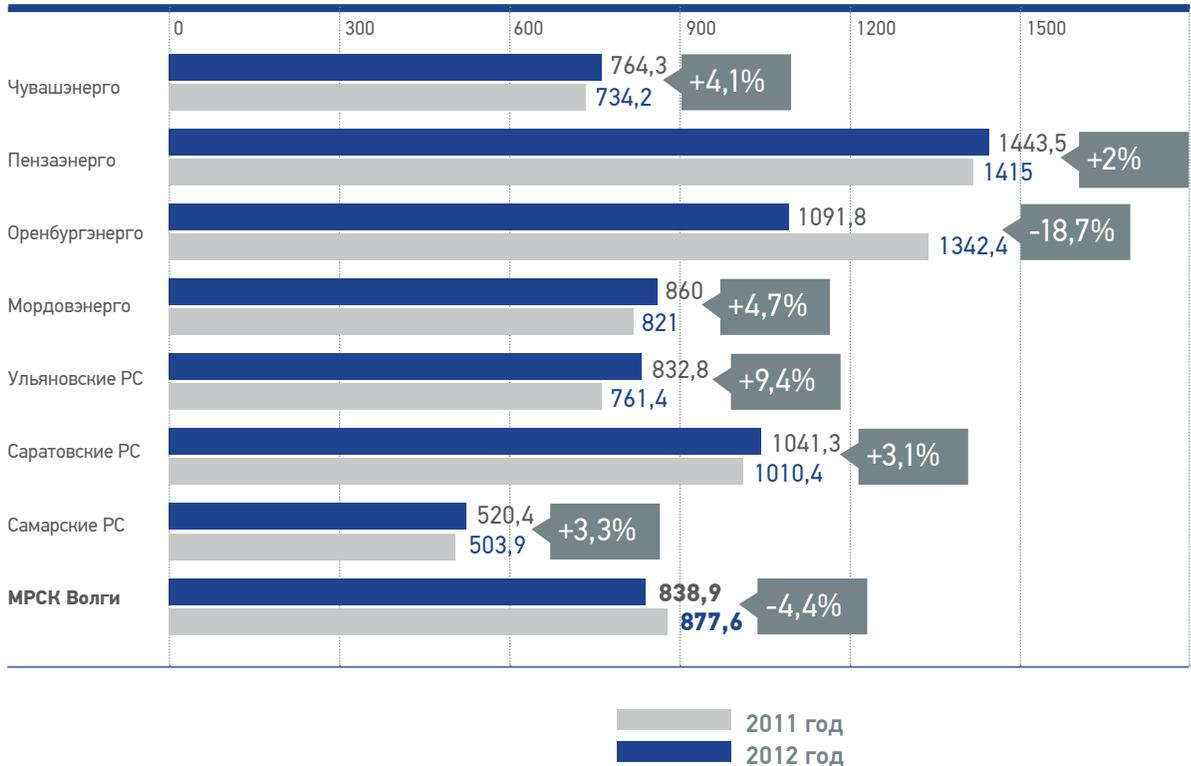
В каждом регионе сетевые тарифы установлены с учетом особенностей тарифообразования, суть которых заключается в принятии органом регулирования того или иного «котлового» способа формирования

единой стоимости услуг на передачу для потребителей, вне зависимости от технологического присоединения к той или иной сетевой организации. Действующие схемы «котлообразования» редко претерпевают ежегодные изменения.

В 2012 году схема «котел сверху» реализована на территории Чувашской Республики, на других территориях деятельности Общества определена схема «котел смешанный», при которой филиалы выступают и 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.

Динамика изменения средних тарифов на услуги по передаче электрической энергии по филиалам ОАО «МРСК Волги» в расчете на 1 кВт*ч котлового полезного отпуска за период 2011-2012 гг. представлена в графике:

СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, руб/МВтч

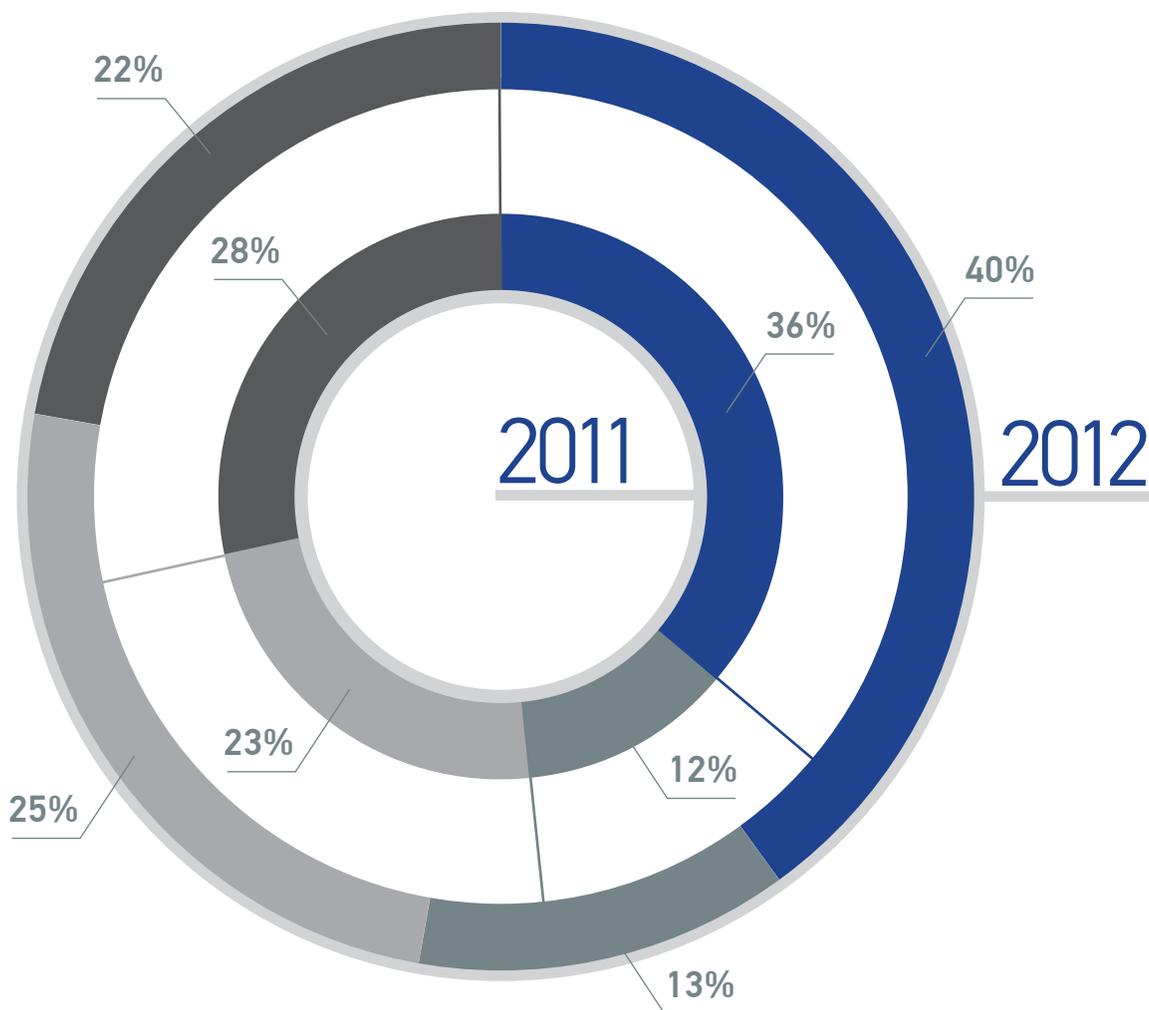


Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Волги» включает в себя расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС», на покупку потерь от гарантирующих поставщиков, на оплату услуг нижестоящих территориальных сетевых организаций и необходимые средства на собственное содержание

энергохозяйства филиалов ОАО «МРСК Волги», занимаемая доля которых оказывает различное влияние на средний сетевой тариф по ОАО «МРСК Волги».

В структуре среднего тарифа 2012 года доля собственных затрат филиалов занимает 40%.

СТРУКТУРА СРЕДНЕГО ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ОАО «МРСК ВОЛГИ» В 2011-2012 ГГ.



- Ставка на содержание
- Ставка НСО
- Ставка ФСК
- Ставка на потери

Для конечного потребителя электроэнергии наибольший интерес представляет общий средний тариф на электроэнергию с учетом всех составляющих, которые включают затраты оптового рынка (генерация, сети ФСК ЕЭС, коммерческая инфраструктура оптового рынка) и розничного рынка (региональные сетевые организации и гарантирующие поставщики).

Начиная с 2011 года, государственному регулированию подлежат только электросетевой комплекс и сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков, которые утверждаются на региональном уровне, а на оптовом рынке цена формируется под влиянием спроса, цены и предложения на энергию и мощность.

Доля сетевой и сбытовой составляющей в конечном тарифе на электроэнергию для потребителя ежегодно не претерпевает резких колебаний и составляет не более 29%, следовательно, наибольшая доля — 71%, влияющая на рост тарифов для конечного потребителя, закреплена за федеральной составляющей.

Правительственные изменения нормативных актов в 2012 году также коснулись принципов тарифообразования на услуги по технологическому присоединению.

В сентябре 2012 года утверждены новые методические указания по расчету стоимости платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и уточнены правила технологического присоединения, которые предусматривают как снижение стоимости технологического присоединения практически для всех категорий потребителей, так и сокращение сроков процедуры подключения.

Введено обязательное требование для органов исполнительной власти субъектов РФ устанавливать ставки на технологическое присоединение в нескольких видах: стандартизированных ставок (в ценах 2001 года), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (в текущих ценах) и в виде формул.

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

Из состава расходов, ранее включаемых в размер инвестиционной составляющей платы, исключены расходы на следующие мероприятия: организацию автоматизированного учета электроэнергии, телемеханики (телеуправление, телеизмерение), устройств релейной защиты и ПА, связи; компенсацию емкостных токов, а также расходы на уплату налога на прибыль.

Указанные изменения затронули тарифные решения по плате за технологическое присоединение принятые органами регулирования на 2013 год.

На 2012 год ставки платы за технологическое присоединение претерпели изменения лишь по двум филиалам, а именно: тарифные решения по филиалу «Саратовские РС» — ввиду срочности его действия до 31 декабря 2011 года и филиалу «Самарские РС» — ввиду неизменности его на протяжении 3-х лет, с 2009-2011 гг.

В качестве примера приведено изменение платы за технологическое присоединение по более востребованной категории заявителей — юридические лица с присоединяемой мощностью энергоустановок до 100 кВт на напряжении 0,4 кВ.

Филиал	2011 год (руб/кВт присоединяемой мощности без НДС)	2012 год (руб/кВт присоединяемой мощности без НДС)	Отклонение %
Саратовские РС	4 353	4 679	7,4%
Самарские РС	870	1 099	26,3%
Ульяновские РС	749	749	0%
Оренбургэнерго	2 272	2 272	0%
Мордовэнерго	94	94	0%
Чувашэнерго	2 115	2 115	0%

В 2012 году по филиалам ОАО «МРСК Волги» регулирующими органами принято 200 решений на технологическое присоединение по индивидуальным тарифам.

Для льготных категорий потребителей в соответствии с перечнем, определенным действующим законодательством, сохраняется оплата услуг по технологическому присоединению в размере 550 руб/за присоединение (с НДС).

**ПЯТЬ БАЛЛОВ
ПО ИНВЕСТИЦИЯМ
В РАЗВИТИЕ!**



01

02

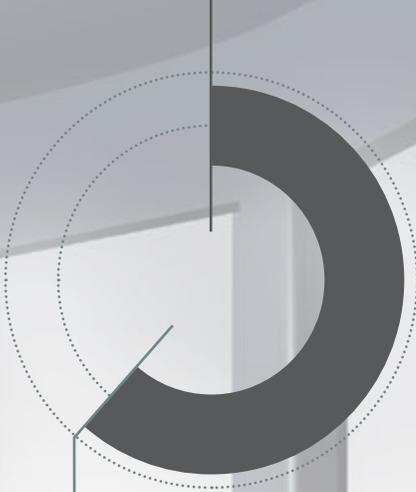
03

122%

**РОСТ ОБЪЕМА
КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ
ПО СРАВНЕНИЮ
С 2011 ГОДОМ**

ПЯТЬ БАЛЛОВ

ПО ИНВЕСТИЦИЯМ
В РАЗВИТИЕ



62,1%

ФИНАНСИРОВАНИЕ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
ЗА СЧЕТ СОБСТВЕННЫХ
ИСТОЧНИКОВ КОМПАНИИ

11 089 млн. руб.

финансирование
капитальных вложений
в 2012 году

780 мВА

введено трансформаторной
мощности

1 753 км

введено по протяженности
электрических линий



**Зарецкий
Дмитрий Львович**
Заместитель генерального
директора по капитальному
строительству
ОАО «МРСК Волги»

«Техническое перевооружение, реконструкция и повышение надежности работы оборудования является для нас приоритетным направлением инвестирования».

09 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ программы за 2012 год:

- объем капитальных вложений
9 246,155 млн. руб.;
- введено основных фондов на сумму
8 741,457 млн. руб.;
- объем финансирования
11 088,882 млн. руб.

ВВЕДЕНО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ:

- ЛЭП протяженностью
1 752,7 км;
- трансформаторные мощности
780,15 МВА.

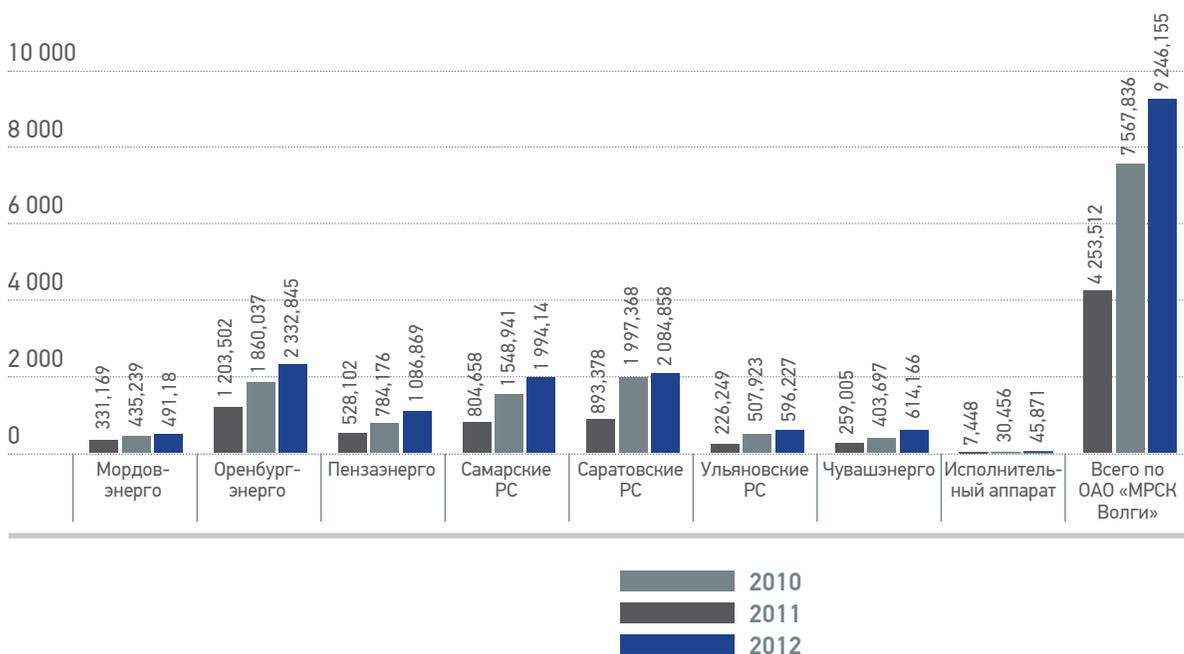
ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2012 ГОД, МЛН. РУБ.

Наименование МРСК/ филиала	2012 год						
	Капитальные вложения (без НДС)	Ввод ОФ	Финансиро- вание (с НДС)	Ввод мощности		Прирост мощности	
				МВА	кМ	МВА	кМ
Мордовэнерго	491,180	616,253	579,155	106,33	44,98	85,51	28,09
Оренбургэнерго	2 332,845	2 087,446	2 622,317	115,70	690,22	67,17	311,71
Пензаэнерго	1 086,869	830,774	1 223,957	22,05	216,78	10,98	114,17
Самарские РС	1 994,140	1 946,314	2 745,281	109,94	226,15	70,38	113,16
Саратовские РС	2 084,858	2 074,638	2 529,164	263,38	312,69	43,92	71,13
Ульяновские РС	596,227	548,089	674,576	100,18	77,70	40,66	26,22
Чувашэнерго	614,166	598,006	656,931	62,58	184,19	28,00	143,10
Исполнительный аппарат	45,871	39,939	57,501	-	-	-	-
Всего по ОАО «МРСК Волги»	9 246,155	8 741,457	11 088,882	780,15	1 752,70	346,62	807,58

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ, МЛН. РУБ.

Наименование МРСК/филиала	Объем капитальных вложений		
	2010 год	2011 год	2012 год
Мордовэнерго	331,169	435,239	491,180
Оренбургэнерго	1 203,502	1 860,037	2 332,845
Пензаэнерго	528,102	784,176	1 086,869
Самарские РС	804,658	1 548,941	1 994,140
Саратовские РС	893,378	1 997,368	2 084,858
Ульяновские РС	226,249	507,923	596,227
Чувашэнерго	259,005	403,697	614,166
Исполнительный аппарат	7,448	30,456	45,871
Всего по ОАО «МРСК Волги»	4 253,512	7 567,836	9 246,155

ДИНАМИКА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ, МЛН. РУБ.



Динамика капитальных вложений по ОАО «МРСК Волги» и филиалам, входящим в зону ответственности ОАО «МРСК Волги», за 2010-2012 гг. характеризуется увеличением объема капитальных вложений. По Обществу объем капитальных вложений в 2012 году вырос на 4 992,643 млн. руб. или на 117,4% по сравнению с 2010 годом и на 1 678,319 млн. руб. или на 22,2% по сравнению с 2011 годом.

Рост объема капитальных вложений в 2012 году по сравнению с 2010 годом и 2011 годом обусловлен увеличением объема денежных средств, направленных на инвестиции в объекты капитального строительства, заложенных в тарифных решениях субъектов Российской Федерации, находящихся в зоне ответственности ОАО «МРСК Волги», и переходом на RAB-регулирование.

По всем филиалам Общества тарифы установлены исходя из долгосрочных параметров регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB).

Основной объем капитальных вложений в 2012 году направлен на техническое перевооруже-

ние и реконструкцию, повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса, что вызвано необходимостью предотвращения процесса старения и поддержания эксплуатационных характеристик электросетевого оборудования в пределах допустимых значений, развитием бизнеса электросетевых услуг, увеличением объемов передаваемой по сетям электрической энергии за счет присоединения к ним новых потребителей, обеспечением системной надежности сети и бесперебойной передачей электрической энергии в требуемых объемах.

НАПРАВЛЕНИЕ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

ПО ОАО «МРСК ВОЛГИ»

Фактические капитальные вложения за 2012 год составили **9 246,155 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактический объем капитальных вложений составил 7 478,466 млн. руб.;
- по новому строительству и расширению действующих объектов выполнено капитальных вложений на сумму 1 631,220 млн. руб.

- по приобретению объектов основных средств фактический объем капитальных вложений составил 136,469 млн. руб.

Объем ввода основных фондов составил 8 741,457 млн. руб. Ввод линий электропередачи составил 1 752,702 км. Ввод трансформаторной мощности составил 780,154 МВА.

ПО ФИЛИАЛУ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «МОРДОВЭНЕРГО»

Фактические капитальные вложения составили **491,18 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактический объем капитальных вложений составил 179,572 млн. руб.;
- по новому строительству фактические капитальные вложения в 2012 году составили 300,520 млн. руб.;
- по приобретению объектов основных средств объем капитальных вложений составил 11,088 млн. руб.

Фактический объем ввода основных фондов составил 616,253 млн. руб.

Фактический ввод протяженности линий электропередачи составил 44,979 км. Фактический ввод трансформаторной мощности составил 106,330 МВА.

Основными объектами, выполненными в 2012 году, являются:

1_ «Строительство ПС 110/10 кВ «ЭРЪЗЯ» (новое строительство).

Место расположения: Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Весенняя.

Цели и задачи проекта:

- создание новых производственных мощностей;
- снижение дефицита мощности.

В 2012 году капитальные вложения составили 189,326 млн. руб.

В 2012 году завершено строительство I пускового комплекса. Осуществлен ввод в эксплуатацию силовых трансформаторов мощностью 2x40 МВА и линий электропередачи, протяженностью 0,162 км.

2_ «Расширение энергетического производственно-технологического комплекса ПС 110/6 кВ «ВОСТОЧНАЯ» (новое строительство).

Место расположения: Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Сущинского.

Цели и задачи проекта:

- замена морально и физически устаревшего оборудования;
- увеличение надежности электроснабжения.

В 2012 году капитальные вложения составили 62,366 млн. руб.

В 2012 году завершено строительство I пускового комплекса. Осуществлен ввод в эксплуатацию линий электропередачи протяженностью 2,219 км.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

ПО ФИЛИАЛУ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Фактические капитальные вложения составили **2 332,845 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактический объем капитальных вложений составил 1 846,211 млн. руб.;
- по новому строительству фактические капитальные вложения в 2012 году составили 439,244 млн. руб.;
- по приобретению основных средств фактический объем капитальных вложений в 2012 году составил 47,390 млн. руб.

Фактический объем ввода основных фондов составил 2 087,446 млн. руб.

Фактический ввод протяженности линий электропередачи составил 690,22 км.

Фактический ввод трансформаторной мощности составил 115,7 МВА.

Основными объектами, выполняемыми в 2012 году, являются:

1_ «ВЛ-110кВ Киембай— Прииск-Кумак— Светлый взамен существующей (2 этап)(новое строительство)».

Место расположения: Оренбургская обл., Ясенский р-н, Светлинский р-н.

Цели и задачи проекта:

- повышение надежности электроснабжения;
- увеличение пропускной способности ВЛ 110 кВ.

В 2012 году капитальные вложения составили 1,355 млн. руб. В 2012 году выполнено:

В 2012 году завершено строительство ВЛ 110 кВ Киембай-Прииск-Кумак-Светлый 2 этап, протяженностью 67,47 км.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

2_ «Реконструкция ПС «Аэропорт» (комплексная реконструкция подстанции с заменой трансформаторов на 2х25 МВА, 2 и 3 этапы)(техпереворужение и реконструкция).

Место расположения: Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Нежинка, Нежинское шоссе, 21 км.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежного электроснабжения;
- создание резерва мощности для дальнейшего подключения промышленных и административно-бытовых потребителей Оренбургского района.

В 2012 году капитальные вложения составили 168,226 млн. руб.

В 2012 году выполнено:

- замена морально и физически устаревшего оборудования ОРУ-110 кВ;
- замена трансформатора ТМТН-10000/110 на ТДН-25000/110.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности составил 25 МВА (2 этап).

ПО ФИЛИАЛУ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «ПЕНЗАЭНЕРГО»

Фактические капитальные вложения составили **1 086,869 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактические капитальные вложения составили 986,650 млн. руб.;
- по новому строительству фактический объем капитальных вложений в 2012 году составил 98,959 млн. руб.;
- по приобретению основных средств капитальные вложения в 2012 году составили 1,261 млн. руб.

Фактический объем ввода основных фондов составил 830,774 млн. руб.

Фактический ввод протяженности линий электропередач составил 216,779 км.

Фактический ввод трансформаторной мощности составил 22,047 МВА.

Основными объектами, выполненными в 2012 году, являются:

1_ Реконструкция ВЛ-110 кВ «Мокшан-Новая-Б.Демьяновск» (техпереворужение и реконструкция).

Место расположения: Пензенская область, Нижнеомовский и Мокшанский районы.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей.

В 2012 году капитальные вложения составили 164,993 млн. руб.

В 2012 году выполнено:

- установка многогранных металлических (106 шт.) и металлических анкерно-угловых опор (39 шт.);
- подвеска троса грозозащитного МЗ-11,0-В-ОЖ-Н-Р – 29,863 км.;
- подвеска провода сталеалюминиевого термостойкого – АСПТ 185/43 – 29,863 км.;
- устройство перехода через автомобильную дорогу общего пользования федерального значения М-5 «Урал».

Запланированные в 2012 году работы выполнены в полном объеме.

Объект будет введен в эксплуатацию в 4 квартале 2015 года по выполнению реконструкции всего участка ВЛ-110 кВ.

2_ Реконструкция ПС 110/10 кВ «Новая» (техпервооружение и реконструкция).

Место расположения: Пензенская область, Нижнеломовский район, г. Нижний Ломов.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей.

В 2012 году капитальные вложения составили 110,639 млн. руб.

В 2012 году выполнено:

- замена оборудования ОРУ-110 кВ;
- установка устройства компенсации реактивной мощности;
- монтаж аппаратуры УРЗА и АИИСКЭ;
- реконструкция здания ОПУ.

Запланированные в 2012 году работы выполнены в полном объеме.

Объект введен в эксплуатацию в 4 квартале 2012 года.

ПО ФИЛИАЛУ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «САМАРСКИЕ РС»

Фактические капитальные вложения составили **1 994,140 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактические капитальные вложения составили 1 585,322 млн. руб.;
- по новому строительству фактические капитальные вложения в 2012 году составили 357,397 млн. руб.;
- по приобретению основных средств капитальные вложения в 2012 году составили 51,421 млн. руб.

Фактический объем ввода основных фондов составил 1 946,314 млн. руб.

Фактический ввод протяженности линий электропередачи составил 226,146 км.

Фактический ввод трансформаторной мощности составил 109,935 МВА.

Основными объектами, выполняемыми в 2012 году, являются:

- 1_ ПС 110 кВ Красноглинская. Реконструкция с заменой силового трансформатора 1х31,6 и 1х40 на 2х63 МВА, реконструкция ОРУ 110 кВ, 35 кВ и ЗРУ 6 кВ» (техпервооружение и реконструкция).

В 2012 г. капитальные вложения составили — 150,196 млн. руб.

Место расположения: Самарская область, г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, Московское шоссе, д. 20А.

Цели и задачи проекта:

- повышение надежности электроснабжения потребителей;
- создание возможности беспрепятственного подключения новых потребителей.

Работы, выполненные в 2012 году:

- реконструкция ОРУ-35 кВ;
- монтаж ячеек 6 кВ в ЗРУ.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности в 2012 году не планировался.

- 2_ «Обеспечение присоединения объектов генерации Новокуйбышевская ТЭЦ»

Место расположения: Самарская обл., г.о. Новокуйбышевск

Цели и задачи проекта:

- обеспечение присоединения объектов генерации для ликвидации дефицита мощности Новокуйбы-

шевского района. Обеспечение передачи мощности Новокуйбышевской ТЭЦ-1 после установки энергоблока ГТУ-200 МВт, в состав которого входят три газовые турбины единичной мощностью по 77 МВт.

В 2012 году капитальные вложения составили 203,698 млн. руб.

Работы, выполненные в 2012 году:

- строительство ж/б опор, металлических опор;
- подвешивание провода, грозотроса;
- прокладка кабеля;
- строительство ячеек 35 кВ, ячеек 110 кВ;
- строительство ОРУ 110 кВ.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности в 2012 году составил 23,574 км.

В том числе:

По объекту «Строительство заходов ВЛ 110 кВ НК-5 на ПС 220 кВ Новокуйбышевская с созданием новых ВЛ 110 кВ Новокуйбышевская-5 (НкТЭЦ-1 — ПС Новокуйбышевская) и ВЛ 110 кВ Новокуйбышевская-6 (НкТЭЦ-2 — ПС Новокуйбышевская)»:

- монтаж новых железобетонных и металлических опор;
- монтаж нового провода марки АС-240/32 протяженностью по трассе ВЛ (6 проводов) 4,8 км;
- монтаж ВОЛС.

По объекту «Строительство ВЛ 110 кВ «Отпайка от ВЛ 110 кВ Дубовоуметская-2 на ПС Бризол» (выполнение отпайки на ПС 220 кВ Новокуйбышевская)»:

- монтаж проводов АС185 – 0,585 км (0,183 км по трассе) на новую опору;
- монтаж грозотроса МЗ-9,2-В-ОЖ-Н-Р – 0,12 км (0,088 км по трассе) между новой опорой и существующей опорой № 167, между новой опорой и порталом ПС 220 кВ Новокуйбышевская.

По объекту «Реконструкция и новое строительство ВЛ-110 кВ «Новокуйбышевская-3 (НкТЭЦ-1 – ПС Кряжская)»:

- строительство открытых переходных пунктов № 1,2 на ОРУ 110 кВ;
- строительство нового двухцепного участка ВЛ-110 кВ, протяженностью 5,326 км.

Участок совместной подвески ВЛ 110 кВ «НК-3» (опора №41-№ 89) (№ 41 по цепи ВЛ 110 кВ «Утес-2») с существующей ВЛ 110 кВ «Утес-2» до опоры № 75, и ВЛ 110 кВ «Утес-1» (опоры № 76-89):

- подвеска нового грозотроса;
- подвеска проводов АС-185/29, АС 120/24.

Участок новой ВЛ 110 кВ «НК-3» (опоры № 89 — ячейка № 13 ПС 110/35/6 кВ «Кряжская»):

- выполнение захода цепи ВЛ 110 кВ «НК-3»;
- замена провода, грозотроса.

По объекту «Строительство ВКЛ 35 кВ КНПЗ-1 (ПС Кряжская-ГПП-1 КНПЗ)»:

- монтаж опор, провода марки АС 150/24 (3 провода) — 0,165 км;
- монтаж переходного пункта 35 кВ;
- прокладка КЛ 35 кВ протяженностью 0,485 км.

По объекту «Реконструкция и расширение линейных ячеек 110 кВ и 35 кВ ПС 110/35/6 кВ «Кряжская»:

- реконструкция и расширение ячеек 110, 35 кВ.

ПО ФИЛИАЛУ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «САРАТОВСКИЕ РС»

Фактические капитальные вложения составили **2 084,858 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактические капитальные вложения составили 1 937,887 млн. руб.;
- по новому строительству выполнено капитальных вложений в 2012 году 127,706 млн. руб.;
- по приобретению основных средств капитальные вложения в 2012 году составили 19,265 млн. руб.

Фактический объем ввода основных фондов составляет 2 074,638 млн. руб.

Фактический ввод протяженности линий электропередачи составил 312,693 км.

Фактический ввод трансформаторной мощности составил 263,384 МВА.

Основными объектами, выполняемыми в 2012 году, являются:

- 1_ **Реконструкция ПС 110 /35/6 кВ «Западная» в г. Саратове (техперевооружение и реконструкция).**

Место расположения: г. Саратов, ул. Шелковичная, 187.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежного электроснабжения.

В 2012 году произведен монтаж нового ОПУ блочно-модульного типа производства ЗАО ТМ «Самара-Электроцит», произведена установка шкафов управления, телемеханики РЗиА на микропроцессорной базе.

В 2012 году капитальные вложения составили 137,144 млн. руб.

2_ Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Сторожовка» (техпервооружение и реконструкция).

Место расположения: с. Сторожовка, Татищевского района Саратовской области.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежного электроснабжения.

В 2012 году выполнены работы:

- монтаж 2-х трансформаторов ТДТН-40000/110-У1 (2 x 40 МВА);
- монтаж КТПБ (М) — 110-АХЛ1-5Н.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности составил 80 МВА.

В 2012 году капитальные вложения составили 46,167 млн. руб.

Объект введен в эксплуатацию в 4 квартале 2012 года.

3_ Реконструкция ВЛ-110 кВ «Ершов – Орлов Гай» (техпервооружение и реконструкция).

Место расположения: Ершовский район Саратовской области.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежности электроснабжения потребителей. Данная ВЛ-110 кВ является системообразующей и играет определяющее значение в надежности электроснабжения трех районов Саратовской области.

В 2012 году выполнен 2-й этап реконструкции ВЛ-110 кВ «Ершов – Орлов Гай», в объеме 27,025 км. При выполнении реконструкции ВЛ-110 кВ «Ершов – Орлов Гай», произведена замена дефектных железобетонных опор в количестве 8 шт., установка дополнительных железобетонных опор в количестве 103 шт. и анкерных металлических опор в количестве 4 шт., а также замена сцепной арматуры, изоляторов, виброгасителей и грозотроса.

В 2012 году капитальные вложения составили 21,692 млн. руб.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности в 2012 году составил 27,025 км.

4_ Строительство ПС 110/35/10 кВ «Хопер-1» (новое строительство)

Место расположения: г. Балашов Саратовской области.

Цели и задачи проекта:

- повышение надежности энергоснабжения существующих потребителей;
- снижение дефицита мощности.

При реализации данного проекта выполнено строительство современной двухтрансформаторной ПС 110/35/10 кВ (2x25 МВт) на новом месте рядом с существующей ПС «Хопер» 110 кВ:

- выполнен монтаж КРУМ 10 кВ с шкафами типа D 12 P — 4 модуля;
- произведен монтаж опор для заходов ВЛ-35 и ВЛ-110 кВ (установлены 5 анкерных опор);
- монтаж силового трансформатора ТДТН-25000-110У1;
- демонтаж, такелаж и монтаж силового трансформатора ТДТН-25000-110У-1 с ПС 110/35/10 кВ «Хопер»;
- выполнен монтаж оборудования ОРУ 110/35 кВ.

В 2012 году капитальные вложения составили 114,654 млн. руб.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности в 2012 году составил 50 МВА, прирост мощности 25 МВА.

Объект введен в эксплуатацию в 4 квартале 2012 года.

ПО ФИЛИАЛУ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «УЛЬЯНОВСКИЕ РС»

Фактические капитальные вложения составили **596,227 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактический объем капитальных вложений составил 578,954 млн. руб.;
- по новому строительству выполнено капитальных вложений на сумму 17,273 млн. руб.;
- приобретение основных средств в 2012 году не осуществлялось.

Фактический объем ввода основных фондов составляет 548,089 млн. руб.

Фактический ввод протяженности линий электропередачи составил 77,698 км.

Фактический ввод трансформаторной мощности составляет 100,182 МВА.

Основными объектами, выполняемыми в 2012 году, являются:

1_ Реконструкция ПС 110/10кВ «Центральная» (техперевооружение и реконструкция).

Место расположения: г. Ульяновск, Ленинский район, ул. Куйбышева, д. 7.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежного электроснабжения;
- увеличение объема передачи электроэнергии.

В 2012 году капитальные вложения составили 82,293 млн руб.

В 2012 году выполнено:

- монтаж нового оборудования КТПБ-110кВ;
- монтаж оборудования 110 кВ;
- монтаж шкафов защит и управления в здании ОПУ.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

2_ Реконструкция ПС 110/6 кВ «Автозапчасть» (техперевооружение и реконструкция).

Место расположения: г. Ульяновск, Засвияжский район, ул. Прокофьева, 1.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение надежного электроснабжения;
- увеличение объема передачи электроэнергии.

В 2012 году капитальные вложения составили 51,359 млн. руб.

В 2012 году выполнено:

- монтаж нового оборудования КТПБ-110кВ;
- монтаж нового трансформатора 25(МВА);
- монтаж модульного здания ОПУ;
- монтаж панелей защит в ОПУ.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности в 2012 году составил 25 МВА.

ПО ФИЛИАЛУ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «ЧУВАШЭНЕРГО»

Фактические капитальные вложения составили **614,166 млн. руб.**

Из них:

- по техническому перевооружению и реконструкции фактические капитальные вложения составили 317,999 млн. руб.
- по новому строительству фактические капитальные вложения в 2012 году составили 290,122 млн. руб.;
- по приобретению основных средств капитальные вложения в 2012 году составили 6,045 млн. руб.

Фактический объем ввода основных фондов составил 598,006 млн. руб.

Фактический ввод протяженности линий электропередачи составил 184,192 км.

Фактический ввод трансформаторной мощности составил 62,580 МВА.

Основным объектом, выполняемым в 2012 году, является:

1_ «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Радуга» (техперевооружение и реконструкция).

Место расположения: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Кадыкова, д. № 3.

Цели и задачи проекта:

- обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей;
- повышение надежности электроснабжения существующих потребителей.

В 2012 году капитальные вложения составили 53,241 млн. руб.

В 2012 году выполнено:

- монтаж силового трансформатора ТРДН-25000 – 2 шт.;
- монтаж оборудования 110 кВ.

Запланированные в 2012 году работы выполнены полностью.

Ввод мощности составил 50 МВА.

ПО ИСПОЛНИТЕЛЬНОМУ АППАРАТУ ОАО «МРСК ВОЛГИ»

Фактические капитальные вложения составили **45,871 млн. руб.**

Фактический объем ввода основных фондов составил 39,939 млн. руб.

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2012 Г. И НА ПЕРИОД 2013-2017 ГГ.

Общий объем капитальных вложений на строительство, техперевооружение и реконструкцию объектов ОАО «МРСК Волги» на период 2012-2017 гг. предусмотрен в сумме 52 012 млн. руб., в том числе на тех-

перевооружение и реконструкцию – 44 692 млн. руб. или 85,9%, на новое строительство – 7 181 млн. руб. или 13,8 %, прочее (приобретение основных средств) – 140 млн. руб. или 0,3 % .

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

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

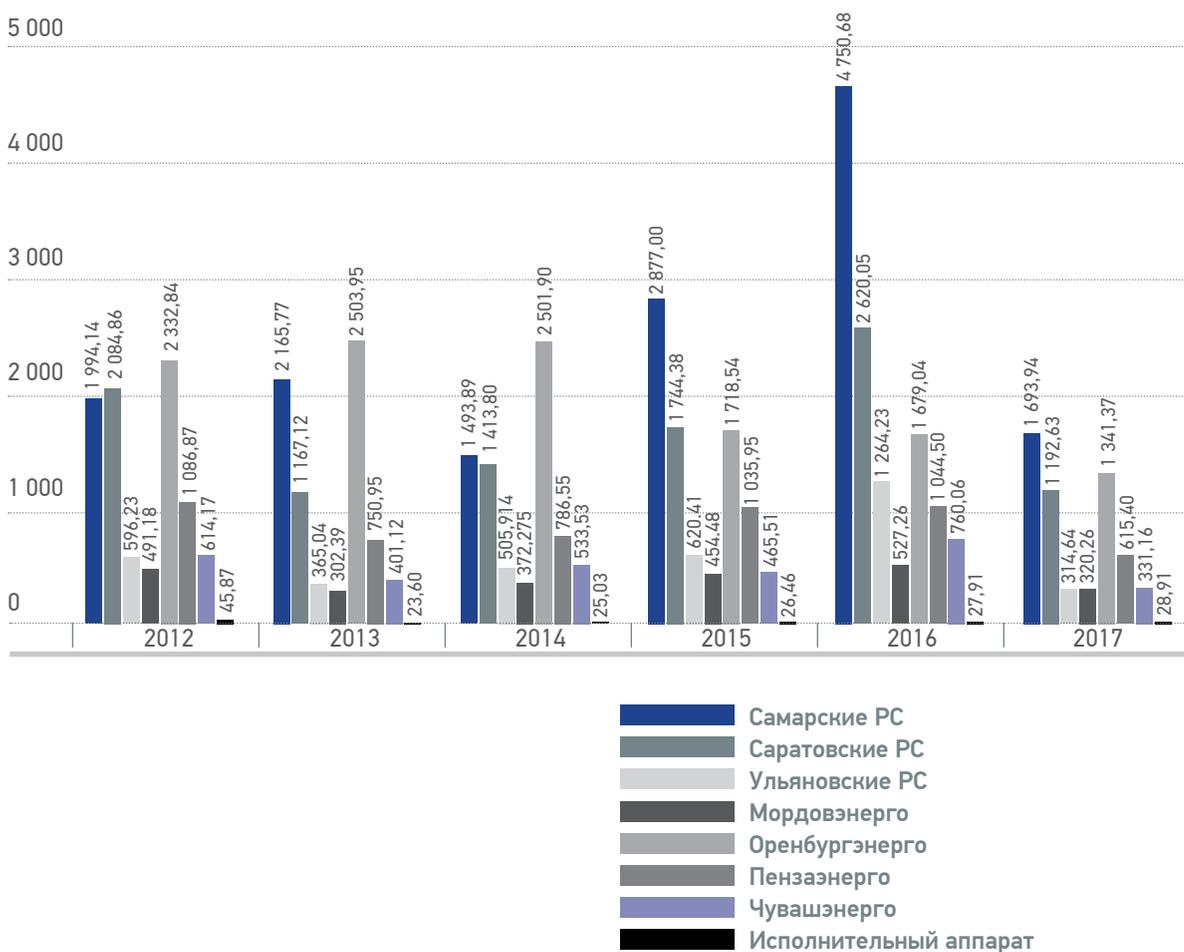
Инвестиционная программа сформирована с учетом следующих целевых направлений:

- реновация основного и вспомогательного оборудования;

- энергосбережение и повышение энергетической эффективности;
- создание систем противоаварийной и режимной автоматики;
- создание систем телемеханики и связи;
- мероприятия по антитеррористической защищенности объектов.

Основные целевые направления инвестиций в инвестиционной программе Общества на 2012-2017 гг. – это реновация основного и вспомогательного оборудования, повышение энергетической эффективности и энергосбережение.

▶ ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ И ВВОДА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ЗА ПЕРИОД 2012–2017 гг. (млн. руб.)

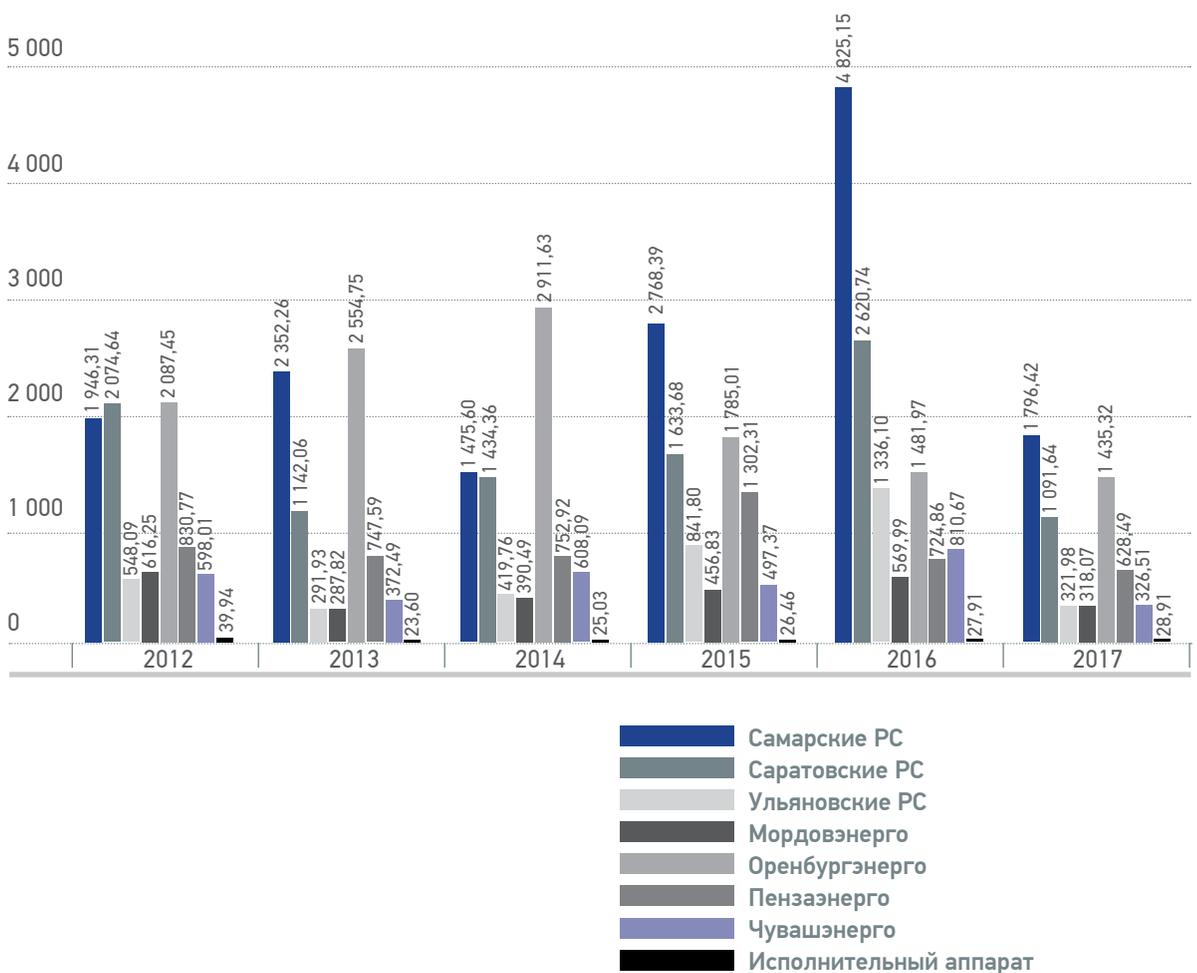


По сравнению с фактическим выполнением инвестиционной программы за 2012 год объемы капитальных вложений в утвержденной инвестиционной программе ОАО «МРСК Волги» в 2013 году уменьшаются на 16,9%, в 2014 году — на 17,4%, в 2015 году — на 3,3%, в 2016 году — увеличиваются на 37%, в 2017 году уменьшаются на 36,9%.

Данные объемы капитальных вложений получены исходя из условий обеспечения ежегодной финансовой устойчивости Общества и соответствуют объемам

инвестиционной составляющей в принятых тарифно-балансовых решениях.

ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ НА ПЕРИОД 2012–2017 гг. (млн. руб.)



По сравнению с фактическим вводом основных фондов за 2012 год объемы ввода основных фондов в утвержденной инвестиционной программе Общества уменьшаются: в 2013 году на 11,1 %, в 2014 году — на 8,3%,

в 2017 году — на 32%, увеличиваются: в 2015 году — на 6,5%, в 2016 году — на 41,8%. Планируемый ввод основных фондов в каждом году не менее годового объема планируемой к начислению амортизации.

ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Критериями включения инвестиционных проектов в долгосрочную инвестиционную программу являются:

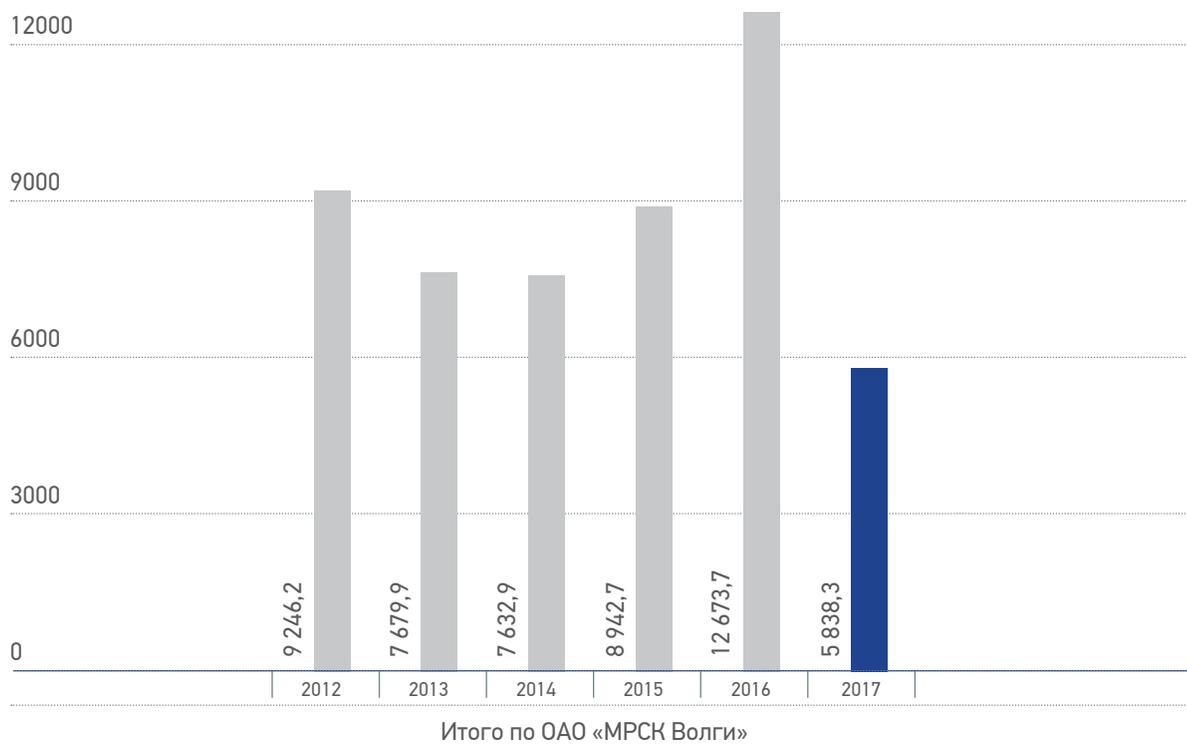
- снижение старения оборудования;
- необходимость поддержания и повышения надежности электроснабжения;
- актуальная и реальная потребность в новом строительстве или реконструкции включаемых объектов;
- выполнение обязательств перед ОАО «СО ЕЭС»;
- снижение объемов незавершенного строительства;
- обеспеченность ПИР, уменьшение объемов нереализованных ПИР.

Все инвестиционные программы филиалов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» утверждены органами исполнительной власти субъектов РФ.

Планируемые объемы финансирования в соответствии с утвержденной органами исполнительной власти субъектов РФ инвестиционной программой на период 2012-2017 гг. в 2013 -2017 гг. планируются в объеме 50 276,357 млн. руб., в том числе:

- в 2013 году — 8 902,647 млн. руб.;
- в 2014 году — 9 090,468 млн. руб.;
- в 2015 году — 10 160,548 млн. руб.;
- в 2016 году — 14 295,088 млн. руб.;
- в 2017 году — 7 827,607 млн. руб.

» ОБЪЕМЫ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА ПЕРИОД 2012-2017 ГГ. (МЛН. РУБ.)



ПЯТЬ БАЛЛОВ ПО ИННОВАЦИЯМ!

01

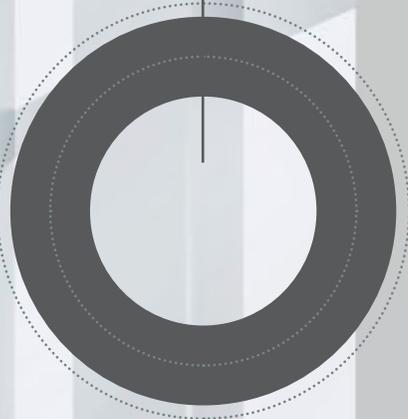
02

03



ПЯТЬ БАЛЛОВ

ПО ИННОВАЦИЯМ



100%

ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННОГО
ОБОРУДОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЙ

24 млрд. руб.

общее финансирование
Программы инновационного
развития на период
2011-2016 гг.

3,8 млрд. руб.

финансирование Программы
инновационного развития
в 2012 году

87,7 млн. руб.

финансирование научно-
исследовательских
и опытно-конструкторских
работ в 2012 году



**Кучеренко
Владимир Иванович**

Заместитель генерального
директора по техническим
вопросам —
Главный инженер
ОАО «МРСК Волги»

*«Мы проводим политику
инновационного
развития, направленную
на создание современной
и эффективной
инфраструктуры
на уровне мировых
стандартов».*

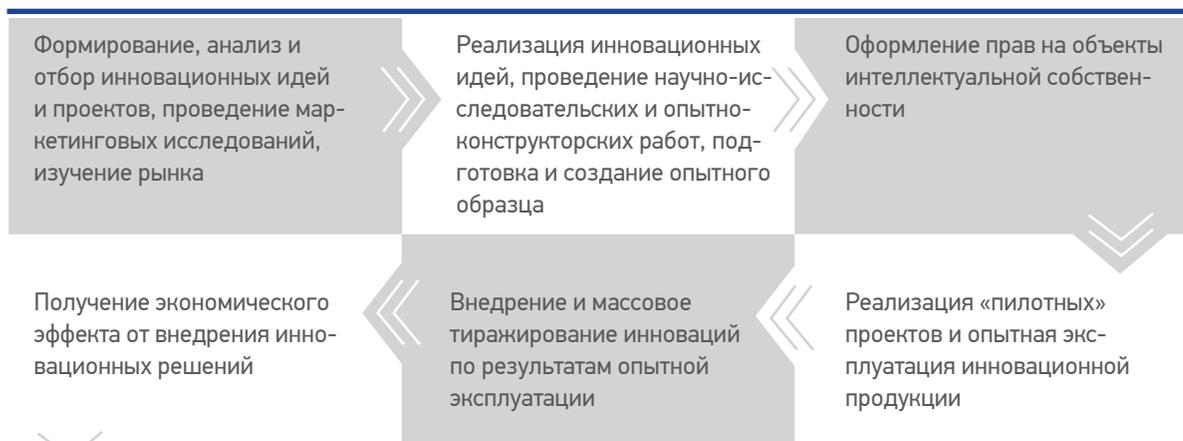
10 ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

Инновационная деятельность ОАО «МРСК Волги» реализуется в соответствии с разработанной на период 2011-2016 гг. Программой инновационного развития Общества, целью которой является формирование эффективного механизма реализации инновационного цикла в основной деятельности, обеспечивающего благоприятные условия для создания современной электросетевой инфраструктуры на уровне лучших мировых стандартов, направленной на повышение экономической и энергетической эффективности электроснабжения потребителей ОАО «МРСК Волги».

Общее финансирование Программы инновационного развития на период 2011-2016 гг. составляет 24 млрд руб. с НДС, в том числе финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ – 2,4 млрд руб. с НДС.

Финансирование Программы инновационного развития в 2012 году составило 3,8 млрд руб. с НДС, в том числе финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ – 87,7 млн. руб. с НДС.

ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ ОРГАНИЗАЦИИ И СТРУКТУРА БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Мониторинг функционирования инновационной системы Общества, контроль исполнения инновационной программы и проектов, корректировка инновационной программы

Одним из основных положений Программы инновационного развития Общества является формирование и реализация проектов НИОКР, как на текущий год, так и на долгосрочную перспективу, выполняемых совместно с ведущими учебными заведениями, внешними научными организациями, малым и средним бизнесом.

В соответствии с Программой инновационного развития ОАО «МРСК Волги» на 2012 год запланировано 19 проектов НИОКР, из них по 15 проектам работы выполнены в полном объеме, 4 проекта являются переходящими на последующие годы и находятся в стадии выполнения.

Основная часть проектов НИОКР в 2012 году выполнялись в рамках взаимодействия с инновационными компаниями малого и среднего бизнеса. Кроме того, из 15 реализованных в ОАО «МРСК Волги» проектов 8 выполнялись с привлечением сотрудников высших учебных заведений г. Саратов, г. Чебоксары и г. Новосибирск.

В 2012 г. в ОАО «МРСК Волги» в рамках реализации НИОКР было внедрено следующее инновационное оборудование:

- 1_ На ВЛ-10 кВ ф. 1002 ПС 110/35/10 кВ «Луганск» Правобережного ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС» внедрена система плавки гололеда на базе реклоузера с дистанционным управлением и автоматической системой контроля процесса плавки. Автоматизированный пункт плавки гололеда (АППГ) разработан на номинальный ток до 630 А, номинальный ток отключения 20 кА, предназначен для плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи класса напряжения 10 кВ и 6 кВ трехфазного переменного тока частоты 50 Гц для систем с любым режимом работы нейтрали.
- 2_ В Правобережном ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС» введена в эксплуатацию мобильная установка по регенерации трансформаторного масла СВЧУРМ-10000, представляющая собой комплекс оборудования для подогрева, очистки, дегазации и регенерации трансформаторного масла, смонтированный в передвижном прицепе.
- 3_ В Правобережном ПО филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС» введены в эксплуатацию цельные линейно-подвесные длинно-стержневые фарфоровые изоляторы 110 кВ марки LP75/22/1240-3400, предназначенные для изоляции и крепления проводов на воздушных линиях электропередач, и имеющие высокую механическую прочность и улучшенные диэлектрические характеристики.
- 4_ На ВЛ-110 кВ «Бузулукская – Савельевская» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» введена в эксплуатацию система мониторинга состояния изоляции кабельных и воздушных линий

марки «OVM-3», предназначенная для регистрации кратковременных замыканий, пробоев изоляции со значительной энергией, не приводящих к отключениям линии.

- 5_ На ВЛ-110 кВ «Кувандыкская – Дубенская» и ВЛ-35 кВ «Донецкая – Сыртинская» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» введена в эксплуатацию система мониторинга проводов линий электропередачи 35-110 кВ марки «PLM – Monitor 2», для определения мест повреждений и гололедных отложений на них, с оснащением устройствами мониторинга «PLM – Observer» и «PLM – Sensor».
- 6_ На ПС 110/6 кВ «Парковая» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» введена в эксплуатацию быстродействующая система автоматического регулирования тока компенсации в сетях 6-35 кВ.
- 7_ На ПС 110/6 кВ «Парковая» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» введена в эксплуатацию система подавления однофазных замыканий на «землю», основанная на принципе поддержания резонансного режима компенсации и оптимальных параметров добротности контура нулевой последовательности.
- 8_ На ПС 110/10/6 «Кировская» филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» введено в эксплуатацию оборудование сухого исполнения для компенсации емкостных токов в распределительных сетях 6-10 кВ, состоящее из дугогасящего реактора и присоединительного (нейтралеобразующего) трансформатора для подключения дугогасящего реактора.

В 2012 г. в ОАО «МРСК Волги» в рамках реализации НИОКР были разработаны и внедрены следующее инновационные технологии:

- 1_ Регенерация трансформаторного масла с использованием эжекторной установки и изменяющейся балластной нагрузки в СВЧ-поле резонатора.
- 2_ Плавка гололеда на воздушных линиях 6-10 кВ с использованием автоматизированного пункта плавки гололеда на базе реклоузера с дистанционным управлением и автоматической системой контроля процесса плавки гололеда.
- 3_ Мониторинг проводов линий электропередачи 35-110 кВ для определения мест повреждений и гололедных отложений на них, с использованием высокочастотных импульсов, с фиксацией изменений контролируемых параметров.
- 4_ Быстродействующая система автоматического регулирования тока компенсации в сетях среднего напряжения, основанная на принципе изменения параметров магнитосвязанных контуров.
- 5_ Компенсация емкостных токов замыкания на землю в распределительных сетях 6-10 кВ с использованием силового оборудования сухого исполнения.

11

О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

В условиях современной рыночной экономики эффективная и грамотно проводимая кадровая политика руководства ОАО «МРСК Волги» повышает доверие партнеров и способствует формированию и дальнейшему укреплению благоприятного имиджа Общества во всех регионах зоны его присутствия.

Основой кадровой политики Общества является принцип сохранения и развития высококвалифицированных сотрудников, привлечение персонала, соответствующего высоким требованиям к профессиональным и личностным качествам работников.

Реализуя кадровую политику, Общество ориентируется на установление долгосрочных трудовых отношений с работниками, основанных на принципах социального партнерства и соблюдения требований трудового законодательства.

Исходя из этого, основными целями кадровой политики Общества являются:

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

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

В соответствии со стратегическими целями развития Общества определены задачи кадровой политики:

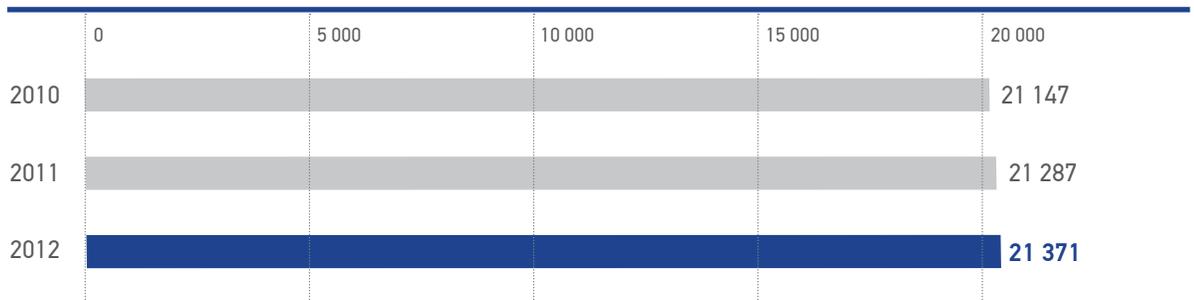
- приоритетность развития и карьерного роста собственных кадров Общества;
- планирование развития персонала с максимальным использованием потенциала трудовых ресурсов;
- формирование компетентного и высокопрофессионального коллектива;
- обеспечение подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров;
- создание необходимых условий труда и отдыха, социальная защита, предоставление гарантий и льгот трудовому коллективу Общества.

Основные направления кадровой политики:

- разработка программ развития персонала с целью решения текущих и перспективных задач Общества на основе совершенствования систем обучения и служебного продвижения работников;
- разработка мотивационных механизмов, обеспечивающих заинтересованность в конечных результатах, рост удовлетворенности трудом;
- развитие системы привлечения и закрепления в Обществе квалифицированных кадров;
- разработка новых и реализация действующих социальных программ Общества.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

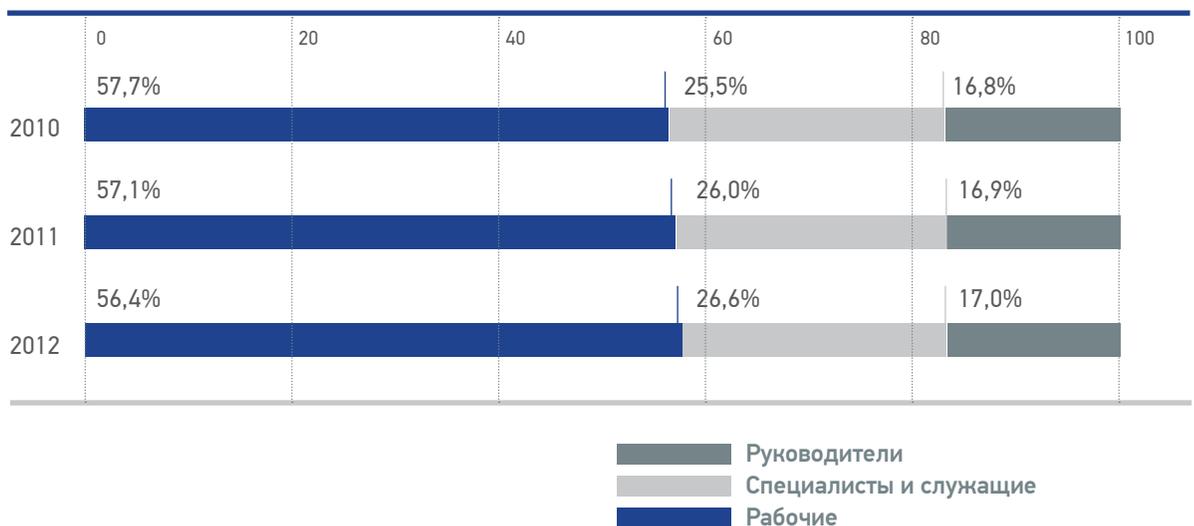
СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ОАО «МРСК ВОЛГИ» В ДИНАМИКЕ ЗА 2010-2012 ГГ.



Среднесписочная численность персонала Общества в 2012 году составила 21 371 человек, прирост по сравнению с 2011 годом составил 84 человека, или 0,4 %.

Обеспеченность персоналом к концу 2012 года составила 97%, активная текучесть по сравнению с 2011 годом снизилась на 0,5 процентных пункта, выйдя на уровень 6,1 %.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ В ДИНАМИКЕ ЗА 2010-2012 ГГ.



Основная доля численности в структуре персонала Общества принадлежит категории «Рабочие» — 56,4%, доля руководителей составляет 17%, а специалистов и служащих – 26,6%.

Анализ динамики структуры персонала показывает, что в течение последних трех лет несколько снизилась доля рабочих, что обусловлено созданием

функциональных подразделений, обеспечивающих практическую реализацию положений ФЗ № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности». Количественный и качественный состав персонала соответствует специфике деятельности ОАО «МРСК Волги» и позволяет успешно решать

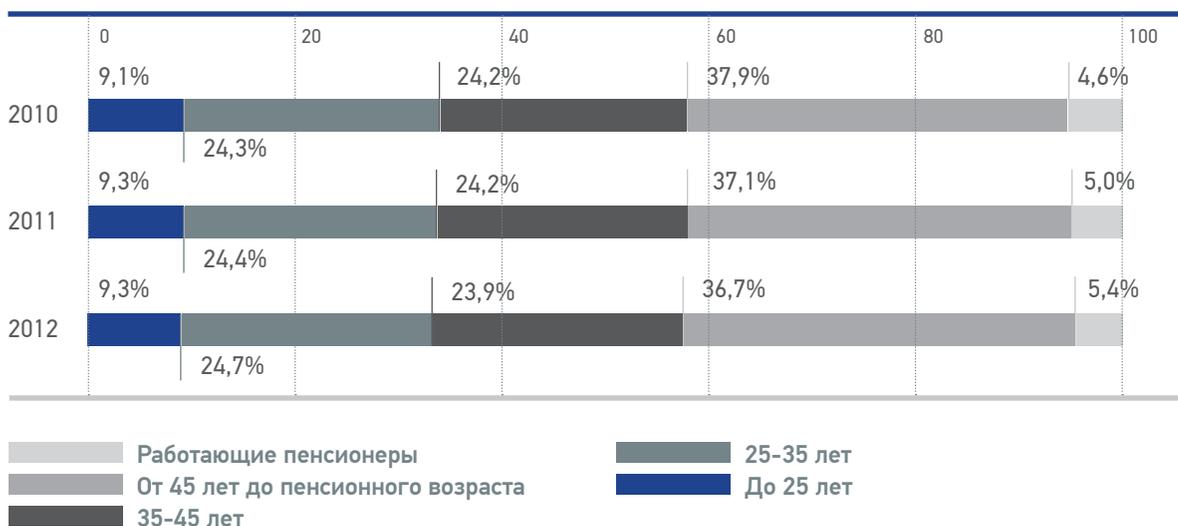
поставленные перед ним текущие и перспективные задачи.

В ОАО «МРСК Волги» работают сотрудники всех возрастных групп. Основную долю в общей численности персонала Общества составляют работники в возрасте до 45 лет – почти 58%, из которых более 9% — молодые люди до 25 лет. Таким образом, более 1/2 всего персонала Общества – работники в самом активном

продуктивном возрасте, на которых и делает упор руководство, планируя стратегическое развитие на перспективу.

Сравнительный анализ за последние три года свидетельствует о постепенном росте доли молодых специалистов и снижении удельного веса работников от 45 лет до пенсионного возраста.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО ВОЗРАСТУ В ДИНАМИКЕ ЗА 2010–2012 ГГ.



Таким образом, кадровый состав ОАО «МРСК Волги» характеризуется оптимальным балансом молодых и инициативных с опытными и высокопрофессиональными работниками, активно передающими свои знания и умения молодежи.

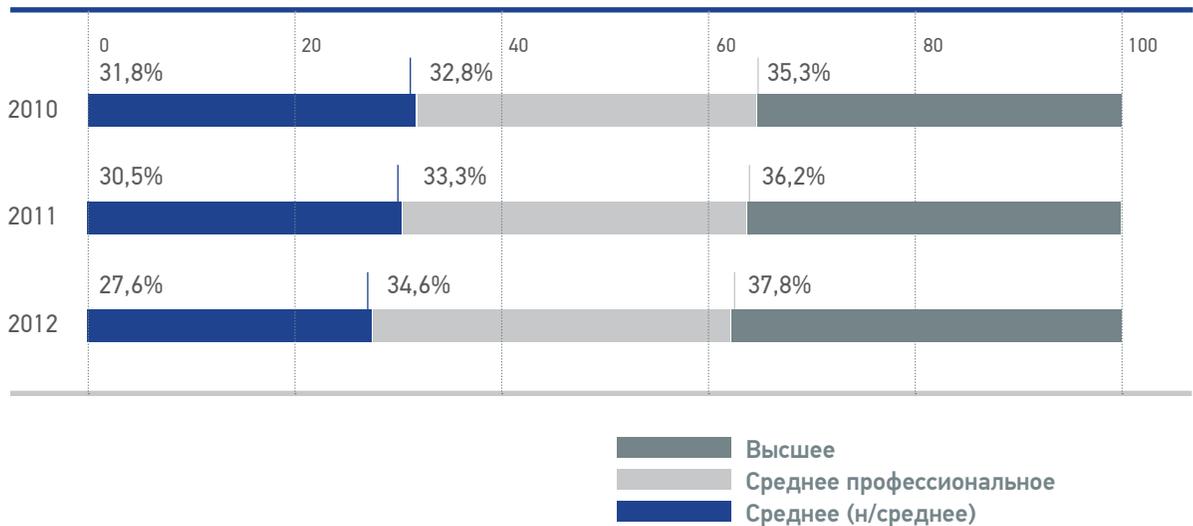
Следует отметить уровень квалификации работников по состоянию на 31 декабря 2012 года — свыше 72% работников Общества имеют высшее или среднее профессиональное образование. Молодые люди, приходящие на работу в Общество, в подавляющем большинстве уже имеют высшее образование или завершают обучение в вузах.

В Обществе ведется системная работа, направленная на повышение привлекательности ОАО «МРСК Волги» как работодателя в глазах потенциальных кандидатов: осуществляется профориентационная рабо-

та среди школьников, учащихся и студентов учебных учреждений начального, среднего и высшего профессионального образования, развивается система наставничества, обучения и мотивации работающего персонала.

В целях восполнения и развития кадрового потенциала в филиалах Общества внедрена новая система оплаты труда персонала, которая за счет увеличения процента базовой премии за выполнение основных показателей производственно-хозяйственной деятельности позволила увеличить заработную плату персоналу технических служб. Заработная плата в филиалах Общества индексируется ежеквартально.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО УРОВНЮ ОБРАЗОВАНИЯ В ДИНАМИКЕ ЗА 2010–2012 ГГ.



В рамках Программы поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Волги» в 2012 году были осуществлены следующие мероприятия, направленные на привлечение и удержание персонала, повышение уровня обеспеченности и снижение уровня текучести персонала в Обществе:

- в филиалах Общества на основе разработанных регламентов мониторинга потребности в человеческих ресурсах проведены исследования потребности в персонале в удаленных районах, испытывающих трудности в привлечении трудовых ресурсов;
- разработано и внедрено Положение о наставничестве, в рамках которого организуется работа по обучению и адаптации новых работников на рабочем месте;
- реализуется Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, позволяющая привлекать на работу молодых рабочих и специалистов;
- в филиалах Общества активно работают Советы молодежи, а также Советы ветеранов, объединяющие в своих рядах наиболее квалифицированных бывших работников Общества. Их потенциал — знания и опыт — целенаправленно используется в интересах распределительного электросетевого комплекса;
- осуществляется профориентационная работа в подшефных школах — проводятся профориентационные уроки, уроки электробезопасности, Дни открытых дверей на предприятиях Общества;
- осуществляется сотрудничество с учебными заведениями профессионального образования, обеспечивающими подготовку специалистов и рабочих по профилям для Общества специальностям;
- реализуется программа подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала (в том числе внутрикорпоративное обучение);
- сформирован и поддерживается в актуальном состоянии кадровый резерв на руководящие должности;
- в филиалах, исполнительном аппарате Общества сформированы резервы молодых специалистов, в том числе для замещения должностей начальников РЭС;
- развивается система материальной и нематериальной мотивации персонала;
- осуществляется индексация заработной платы работников с целью поддержания конкурентоспособности заработной платы на рынке труда;
- организуются и проводятся конкурсы профессионального мастерства.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Подготовка и повышение квалификации кадров в ОАО «МРСК Волги» проводится в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электро-

энергетики РФ, Положением об обучении и повышении квалификации персонала ОАО «МРСК Волги», Порядком проведения работы с персоналом ОАО «МРСК

Волги», Положением об организации работы по подготовке и аттестации руководителей и специалистов ОАО «МРСК Волги» в области промышленной и энергетической безопасности. В 2012 году количество руководителей, прошедших подготовку, составило 18,2% от общего числа прошедших подготовку, специалистов и служащих – 14,3%, рабочих – 67,5%.

Соотношение числа всех обучающих мероприятий к численности персонала — более 100%, участие в образовательных мероприятиях с отрывом от производства приняли 53% от среднесписочной численности персонала.

План 2012 года выполнен полностью, затраты на подготовку кадров в отчетном периоде использованы в полном объеме. Ключевыми партнерами ОАО «МРСК Волги» в области профессионального обучения и повышения квалификации производственного персонала являются Учебно-курсовые комбинаты, учредителями которых является Общество: в г. Оренбурге — ЧОУ ДПО «УЦ «Энергетик-Оренбург», г. Саранске — ЧОУ «МУЦ «Энергетик», г. Чебоксары — НОУ «Чувашский УКК». Наряду с оснащенными учебными классами эти образовательные учреждения имеют учебно-тренировочные полигоны для практической отработки навыков в ходе обучения. Широкий перечень учебных программ УКК 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 филиалов ОАО «МРСК Волги» и обеспечения предприятий молодыми специалистами с учетом специфики деятельности распределительного сетевого комплекса осуществляется сотрудничество с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования.

Во всех филиалах ОАО «МРСК Волги» в направлении взаимодействия с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования проходят мероприятия по организации производственной практики для студентов на основании заключаемых договоров, а также Дни открытых дверей в производственных отделениях филиалов, направленные на ознакомление студентов вузов и ссузов с деятельностью Общества. В 2012 году ознакомительную и преддипломную практику в Обществе прошли свыше 640 студентов и учащихся.

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

В Обществе осуществляется работа с управленческим кадровым резервом и кадровым резервом молодых специалистов.

Управленческий кадровый резерв формируется с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях в ОАО «МРСК Волги».

Формирование кадрового резерва осуществляется на должности:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководящие должности производственных отделений (в т.ч. на должности начальников РЭС и оперативных руководителей).

Каждый кандидат был рекомендован для зачисления в кадровый резерв непосредственным или вышестоящим руководителем. Включение в состав кадрового резерва происходило на основе конкурсного отбора, учитывались результаты производственной деятельности кандидата, наличие у него лидерского потенциала, способностей к обучению, мобильность (готовность переехать в другую местность).

В управленческом кадровом резерве состоят 1 053 работника Общества, каждому из них определена целевая должность.

На членов управленческого кадрового резерва, нуждающихся в дополнительной подготовке для занятия целевых руководящих должностей, разработаны планы индивидуального развития, в соответствии с которыми осуществлялась подготовка резервистов в течение 2012 года.

Для сотрудников, состоящих в кадровом резерве на должности начальников районов электрических сетей, организовывались стажировки в аппаратах управления филиалов.

В 2012 году из числа управленческого кадрового резерва на вышестоящие должности назначено 53 работника Общества.

С целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте в 2012 году в Обществе продолжена работа с кадровым резервом молодых специалистов, в состав которого отбираются наиболее перспективные работники до 35 лет, имеющие высшее образование, с выраженным потенциалом к развитию.

В настоящее время в состав молодежного резерва филиалов входит 260 работников. Численность кадрового

резерва молодых специалистов Общества составляет 74 человека (среди них работники ИА и филиалов).

Четверо сотрудников включены в состав кадрового резерва распределительного электросетевого комплекса – Молодая опора Холдинга МРСК. Среди них работник, успешно прошедший конкурсный отбор и включенный в состав участников Второй интегрированной программы Московской школы управления «Сколково» по инновационной деятельности, а также работник, включенный в резерв управленческих кадров при Главе Чувашской Республики.

В 2012 году 23 молодых специалиста из кадрового резерва были назначены на вышестоящие должности.

С целью развития профессиональной компетентности и управленческого потенциала сотрудников, состоящих в кадровом резерве, было организовано обучение во внешних учебных заведениях, внутрикорпоративное обучение. В рамках внутрикорпоративного обучения для участников управленческого кадрового резерва проводились бизнес-тренинги по общему менеджменту, управлению персоналом, психологии коммуникаций.

В 2013 году в Обществе и филиалах будет продолжена работа по развитию членов молодежного кадрового резерва.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Общество развивает активную социальную политику, направленную на сохранение, привлечение и удержание квалифицированного персонала, мотивированного на достижение поставленных задач. Для всех работников Общество создает благоприятные условия для развития социальной защищенности, улучшения условий труда.

Приоритеты в социальной политике Общества отдаются следующим направлениям:

- предоставление социальных льгот и гарантий в соответствии с Коллективным договором;
- негосударственное пенсионное обеспечение;
- добровольное медицинское страхование;
- страхование работников от несчастных случаев и болезней на производстве;
- физическое и духовное развитие работников и членов их семей;
- организация отдыха и реабилитационно-восстановительного лечения работников;
- поддержка молодежи и защита ее социально-экономических и трудовых прав;
- поддержка неработающих пенсионеров.

КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

Коллективный договор — правовой акт, регулирующий социально-трудовые отношения в Обществе и обеспечивающий сохранение существующего уровня социальных льгот и гарантий работников. В Обществе в 2012 году заключен новый Коллективный договор ОАО «МРСК Волги» на 2012-2015 гг. с профсоюзными организациями-представителями работников филиалов Общества.

На основании Коллективного договора в 2012 году в Обществе были произведены выплаты материальной помощи работникам при рождении ребенка, при регистрации брака (впервые), в связи со смертью близких родственников, матерям, находящимся в отпуске по уходу за ребенком, компенсации за со-

держание детей в детских дошкольных учреждениях и иные виды выплат. Кроме этого, работникам предоставлялись дополнительные оплачиваемые отпуска социального характера (при рождении ребенка, в случае вступления в брак, в случае призыва детей работников на военную службу в Вооруженные Силы Российской Федерации, в случае смерти членов семьи).

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Негосударственное пенсионное обеспечение в Обществе осуществляется в рамках программ «Поддерживающая» и «Паритетная», формируется дополнительная (негосударственная) пенсия для работников. Паритетная программа предоставляет возможность

работникам дополнительно финансировать свои пенсионные накопления совместно с Обществом, что, безусловно, является стимулирующим фактором и способствует повышению социальной защищенности при достижении ими пенсионных оснований.

СТРАХОВАНИЕ

Для повышения уровня социальной защищенности на протяжении 2012 года работники **ОАО «МРСК Волги» были обеспечены добровольным медицинским**

страхованием, страхованием от несчастных случаев и болезней в соответствии с Программой страховой защиты Общества.

ФИЗКУЛЬТУРНО-ОЗДОРОВИТЕЛЬНАЯ И КУЛЬТУРНО-МАССОВАЯ РАБОТА

В целях поддержания здорового образа жизни, физического и духовного развития работников и членов их семей, Общество проводит физкультурно-оздоровительную работу по развитию массовых видов спорта среди работников, обеспечивая им доступ к спортивной инфраструктуре, организуя спортивные мероприятия и соревнования.

В обществе уделяется особое внимание организации отдыха и реабилитационно-восстановительному лечению работников и членов их семей. Одним из направлений социальной политики является работа по организации детского отдыха, ориентированная на обеспечение мероприятий по охране, укреплению здоровья и занятости детей и подростков на период детских каникул. Общество предоставляет частичную компенсацию стоимости путевок, в определенных случаях выделяет их бесплатно.

В 2012 году в ОАО «МРСК Волги» проводился конкурс детского рисунка «Единая сеть – единая страна», инициированного ОАО «ФСК ЕЭС». В конкурсе приняли участие дети работников исполнительного аппарата и Филиалов Общества, более 80 юных художников в возрасте от 4 до 14 лет. Наибольшее количество конкурсных работ поступило из филиалов «Оренбургэнерго» и «Самарские распределительные сети». Работы победителей отборочного этапа конкурса были направлены для участия в финальном этапе конкурса «Единая сеть — единая страна».

В 2012 году проводились ежегодные спартакиады среди команд филиалов Общества. По итогам спартакиад, проведенных в каждом филиале, были сформированы сборные команды для участия в Третьей летней Спартакиаде ОАО «МРСК Волги». Данные мероприятия призваны формировать и развивать корпоративную культуру, создавать благоприятный морально-психологический климат в коллективах. По сложившейся традиции, в результате проведенных

спортивных мероприятий сформировалась сборная команда ОАО «МРСК Волги», которая в сентябре 2012 года приняла участие в Четвертой Всероссийской летней спартакиаде энергетиков РСК и в итоге заняла первое место.

В период с 27 мая по 1 июня 2012 года на базе ОАО «Ленэнерго» в г. Санкт-Петербург состоялись Вторые Всероссийские игры «Клуба веселых и находчивых энергетиков распределительного электросетевого комплекса (КВНЭ)». По итогам соревнований команда филиала «Мордовэнерго», представляющая ОАО «МРСК Волги», заняла почетное второе место.

В целях совершенствования уровня профессиональной подготовки персонала согласно приказу ОАО «МРСК Волги» от 08.02.2012 года № 54 «О соревнованиях по профессиональному мастерству персонала ОАО «МРСК Волги» в 2012 году» в период с 23 по 27 июля 2012 года, на оборудовании учебного полигона Красночетайского РЭС Алатырского производственного отделения филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» были проведены соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования филиалов ОАО «МРСК Волги». В соревнованиях принимали участие семь команд — от каждого из филиалов, которые явились победителями соответствующих внутренних соревнований по профессиональному мастерству. По итогам соревнований первое место заняла команда филиала «Самарские РС», которая в дальнейшем представляла ОАО «МРСК Волги» на Всероссийских соревнованиях по профессиональному мастерству ОАО «Холдинг МРСК».

В период с 09 по 15 сентября 2012 года на ПС 110/10/10кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в г. Астрахань были проведены Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты

от перенапряжений электрооборудования в распределительном комплексе ОАО «Холдинг МРСК» (далее — Всероссийские соревнования), в которых приняли участие команды – победители соответствующих конкурсов профессионального мастерства ОАО «МРСК Волги», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «МРСК Урала», ОАО «Ленэнерго», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Юга», ОАО «Кубань-энерго», ОАО «МОЭСК», ОАО «Северного Кавказа», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Янтарьэнерго», ОАО «Се-

веро-Запада», ОАО «Башкирские РС». По итогам соревнований команда ОАО «МРСК Волги» заняла 3 место, тем самым подтвердив высокий уровень квалификации персонала.

В канун Нового года энергетики исполнительного аппарата ОАО «МРСК Волги» с благотворительной миссией «Спешите делать добро» посетили детский дом № 1 для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей. Инициаторами акции выступили Совет молодежи и группа социальной политики Общества.

ПОДДЕРЖКА МОЛОДЕЖИ И ЗАЩИТА ИХ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ И ТРУДОВЫХ ПРАВ

Поддержка молодежи и защита ее социально-экономических и трудовых прав является ключевым направлением деятельности Общества, для удержания молодых специалистов, их адаптации в коллективе, повышения уровня их профессиональной подготовки, а также формирования высококвалифицированных, грамотных специалистов и работников, на плечи которых ляжет будущее экономическое и техническое развитие энергетической отрасли.

В рамках корпоративной политики Общества с молодыми кадрами ведется постоянная и разносторонняя работа. Во всех филиалах Общества ведут свою работу Советы молодежи. Много внимания уделяется профессиональной подготовке молодых специалистов, их социальной защищенности и адаптации.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА НЕРАБОТАЮЩИХ ПЕНСИОНЕРОВ

Для консолидации ветеранского движения в филиалах Общества созданы **Советы ветеранов**, объединяющие ветеранов электроэнергетики и неработающих пенсионеров, состоящих на учете в филиалах Общества.

Наиболее чувствительны к изменению социально-экономической политики в стране пенсионеры, поэтому одним из приоритетных направлений развития социальной политики Общества является социальная поддержка бывших работников — неработающих пенсионеров. Работа в этом направлении реализуется программой Негосударственного пенсионного обеспечения в виде выплаты негосударственной пенсии. Кроме того, неработающим пенсионерам оказывается материальная помощь к юбилейным датам, в связи с тяжелым материальным положением и на лечение. В преддверии государственных и профессиональных праздников для неработающих пенсионеров проводятся культурные мероприятия к праздничным дням (День защитника Отечества, День Победы, Международный день пожилых людей).

В рамках празднования 67-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне в 2012 году проводились мероприятия, организованные ОАО «Холдинг МРСК», при участии председателей Советов ветеранов и молодежи Общества. Работники Общества приняли активное участие в Международной эстафете памяти и благодарности «Родина Подвига — Родине Героя»,

стартовавшей в Псковской области. В рамках этого мероприятия в ОАО «Холдинг МРСК» были получены копии Знамени Победы и по утвержденному графику во всех районах электрических сетей были проведены торжественные мероприятия, на которых эти знамена были переданы коллективам РЭС. В течение 2012 года ветераны Общества принимали участие в акции «Сохраним энергию леса». Кроме того, для ветеранов были организованы экскурсии на вновь вводимые и реконструированные энергетические объекты (подстанции, ЦУСы), в музеи и мемориальные комплексы.

12 ОХРАНА ТРУДА И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

В 2012 году Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Волги на 2012-2015 гг. (далее — Программа), утвержденная Советом директоров Общества, реализовывалась по следующим основным направлениям:

- совершенствование системы управления охраной труда;
- организация работы по предотвращению несчастных случаев и профзаболеваний, первоочередных мероприятий по снижению рисков, выявленных в производственной деятельности;
- предотвращение несчастных случаев на производстве от общих заболеваний;
- практическое обучение (практическая подготовка) персонала;
- усиление контроля за соблюдением норм и правил охраны труда;
- повышение уровня организации работы привлеченного персонала;
- повышение уровня функционирования системы оперативно-технологического управления;
- организация безопасной эксплуатации спецтехники;
- усиление ответственности и исполнительской дисциплины работников.

В отчетном периоде в рамках Программы было запланировано 1 726 мероприятий на общую сумму 339 379,96 тыс. руб. Все намеченные мероприятия выполнены в полном объеме в установленные сроки, общий объем финансирования составил 372 319,85 тыс. руб.

В целях снижения рисков травматизма сторонних лиц на оборудовании ОАО «МРСК Волги» проведена работа в соответствии с утвержденным на Совете директоров Общества Планом мероприятий на 2012 год по снижению рисков травматизма сторонних лиц на оборудовании ОАО «МРСК Волги». В отчетном периоде в рамках данного Плана было запланировано 248 мероприятий, все намеченные мероприятия выполнены в полном объеме в установленные сроки, общий объем финансирования составил 102 881,2 тыс. руб.

В 2012 году согласно Плану мероприятий выполнены:

- мероприятия по профилактике электротравматизма среди детей и подростков;
- мероприятия по профилактике электротравматизма среди сторонних лиц;
- мероприятия по оценке и приведению эксплуатируемого оборудования в соответствие требованиям безопасной эксплуатации, в том числе оборудования, расположенного в населенных пунктах, на территории школ, детских дошкольных учреждений, санаторно-оздоровительных учреждений.

В рамках Целевой коммуникационной программы по снижению рисков травматизма сторонних лиц на оборудовании ОАО «МРСК Волги», введенной в действие в 2012 году, проведена следующая работа:

- в СМИ размещены материалы по вопросам электробезопасности, по профилактике случаев детского травматизма (социальная реклама, трансляция видеороликов);
- в детских учебных и оздоровительных учреждениях организованы выступления представителей филиалов ОАО «МРСК Волги» на тему «Опасность электрического тока. Правила поведения вблизи энергообъектов»;
- в местах наибольшего скопления детей и взрослого населения (школы, детские оздоровительные учреждения, администрации, магазины и т.д.) размещены наглядные агитационные материалы, направленные на профилактику случаев детского травматизма;
- в период апрель-июль 2012 года проведены беседы со школьниками, учителями, воспитателями и детьми детских садов, с преподавательским и обслуживающим персоналом детских оздоровительных учреждений по вопросам электробезопасности;
- организована совместная работа с представителями территориальных органов МВД, органов власти субъектов РФ, управлений образования по профилактике детского травматизма и пропаганде электробезопасности.

Во исполнение Программы PR-мероприятий по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» в ОАО «МРСК Волги» с 1 по 30 сентября

2012 года в школах, находящихся в зоне обслуживания филиалов Общества, проведено 387 уроков по теме: «Опасность электрического тока». В школы выдана наглядная агитация.

В целях подготовки персонала Общества в течение 2012 года с персоналом проведено 3 718 практических занятий, в т.ч. 2 131 показательных допусков бригад.

В 2012 году персонал Общества обеспечивался средствами индивидуальной защиты, инструментом, приспособлениями и защитными средствами в соответствии с действующими нормами. В 2012 году в Обществе израсходовано на мероприятия по охране труда 357 279,7 тыс. руб., в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 92 421,6 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 21 907,9 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда — 19 919,5 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты — 223 030,7 тыс. руб.

Свидетельством целесообразности и эффективности выбранных направлений в деятельности Общества по охране труда в 2012 году является следующее:

- отсутствие травматизма сторонних лиц, детского травматизма и профзаболеваемости;
- повышение эффективности внезапных проверок, выполняемых руководителями и специалистами;
- повышение уровня практической подготовки персонала.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Одним из важных аспектов социальной ответственности Общества является забота об окружающей среде и бережное отношение к природным ресурсам. В соответствии с Федеральными законами РФ «Об охране окружающей среды», «Об охране атмосферного воздуха», «Об отходах производства и потребления», Постановлениями Правительства РФ в ОАО «МРСК Волги» утверждена Политика в области управления качеством, профессиональной безопасностью и охраной труда, охраной окружающей среды от негативного воздей-

ствия, в которой, в качестве одного из важных направлений, определены цели и задачи по осуществлению природоохранной деятельности.

У Компании имеется лицензия, на основании которой Обществом осуществляется деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Кроме того, добыча питьевых вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения обслуживающего персонала и технического обеспечения водой из арте-

зианских скважин также осуществляется на основании лицензий.

Во всех филиалах ОАО «МРСК Волги» для эффективного выполнения функций в области природопользования и охраны окружающей среды имеется персонал, прошедший обучение и аттестацию по обращению с опасными отходами и пр. За 2012 год в Обществе прошли обучение 107 человек.

В 2012 году в соответствии с Положением об организации работы по проведению внутреннего экологического аудита филиалами ОАО «МРСК Волги» проведен внутренний экологический аудит 114 производственных площадок.

В соответствии с действующим законодательством в 2012 году ОАО «МРСК Волги» проводило 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, охраны атмосферного воздуха в 2012 году филиалами ОАО «МРСК Волги» разработаны проекты предельно-допустимых выбросов и получены разрешения на выброс загрязняющих веществ;
- в течение года проводились инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- в целях контроля соблюдения нормативов предельно-допустимых выбросов проводились инструментальные замеры атмосферного воздуха от установок «Циклон» и пылесадочных камер на предмет превышения норм ПДК выбросов вредных загрязняющих веществ, с привлечением аккредитованных лабораторий;
- выполнены в соответствии с графиками замеры токсичности и дымности отработавших газов двигателей автотранспортных средств;
- в местах временного хранения ртутных ламп и отработанных трансформаторных масел проводились лабораторно-инструментальные исследования атмосферного воздуха. Результаты проведенных замеров показали отсутствие превышения норм ПДК загрязняющих веществ по всем исследованиям.

Охрана и рациональное использование водных ресурсов:

- разработаны и утверждены в установленном порядке программы мониторинга подземных вод;
- 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. Заведены журналы учета подземных вод по форме ПОД-11, ПОД-12. Установлены приборы учета для контроля водозабора питьевой воды;
- заключены договоры с лицензированными организациями на проведение сезонных замеров уровня и температуры артезианских вод;
- в подразделениях филиалов в весенний и осенний периоды осуществлялась откачка вод из маслоприемников на подстанциях, проводилась проверка состояния дренажных маслоприемных устройств на подстанциях. По мере необходимости осуществлялся осмотр оборудования маслохозяйств, сбор пролитых нефтепродуктов.

«Охрана и рациональное использование земель»:

- разработаны и согласованы в региональных Управлениях Росприроднадзора проекты нормативов образования отходов и лимиты на их размещение;
- заключены (перезаключены) договоры на вывоз твердых бытовых и промышленных отходов на полигоны ТБО;
- отходы 1 класса опасности (отходы люминесцентных ламп) сданы на обезвреживание в лицензированные организации по месту нахождения;
- по мере необходимости проводилась уборка порубочных остатков после выполнения работ по расчистке трасс ВЛ от древесно-кустарниковой растительности;
- выполнен отбор и анализ проб почв с территории производственных площадок аккредитованными лабораториями. Результаты проведенных исследований не показали превышения содержания нефтепродуктов в почве;
- проведен своевременный ремонт асфальтовых покрытий на площадках временного хранения отходов;
- приобретены (изготовлены) контейнеры для временного хранения отходов;
- в течение года осуществлялся первичный учет образования и движения отходов во всех филиалах ОАО «МРСК Волги»;
- специализированной аккредитованной лабораторией проводились анализы отходов 1-5 классов на определение компонентного состава. Разработаны паспорта опасных отходов.

Затраты на охрану окружающей среды в 2012 году составили 16 314,6 тыс. руб., в том числе:

- по охране окружающей среды от отходов производства и потребления произошло увеличение затрат с 7 011,9 тыс. руб. в 2011 году до 8 511,4 тыс. руб. в 2012 году. Это связано с увеличением рас-

ценок и тарифов на услуги лицензированных организаций по приему и захоронению отходов, а также с увеличением объемов образования отходов, связанных с ремонтными работами, в целом по Обществу;

- по охране атмосферного воздуха в 2012 году затраты составили 4 321,1 тыс. руб. Осуществлялись регулярные работы по инструментальному контролю эффективности работы газоочистных установок, пылеосадительных камер и других источников, во избежание сверхнормативных выбросов и штрафных санкций;
- по охране и рациональному использованию водных ресурсов затраты составили 3 482,2 тыс. руб., увеличение в 2012 году произошло по причине удорожания услуг на отпуск воды и прием и очистку сточных вод.

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

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

13 СПРАВОЧНАЯ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ОАО «МРСК Волги»)

«Interregional Distribution Grid Company of Volga», Joint-Stock Company (IDGC of Volga, JSC).

Место нахождения:

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

Почтовый адрес:

410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

Сведения о государственной регистрации Общества:

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области с присвоением основного государственного регистрационного номера 1076450006280, дата внесения записи 29 июня 2007 года.

Уставный капитал:

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

Сведения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Общества:

1-01-04247-Е зарегистрирован 10 октября 2007 года Региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-Восточном регионе (РО ФСФР России в ЮВР).

Адрес страницы в сети Internet:

www.mrsk-volgi.ru

Адрес электронной почты:

office@mrsk-volgi.ru

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 Internet:
<http://goo.gl/h8MbV>



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «САРАТОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»

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

Адрес страницы в сети Internet:
<http://goo.gl/pSe24>



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «УЛЬЯНОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»

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

Адрес страницы в сети Internet:
<http://goo.gl/YVk3f>



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «МОРДОВЭНЕРГО»

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

Адрес страницы в сети Internet:
<http://goo.gl/6EwtU>



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «ПЕНЗАЭНЕРГО»

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

Адрес страницы в сети Internet:
<http://goo.gl/P9XYt>



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Адрес: 460024, г. Оренбург, ул. им. Маршала Г.К. Жу-
нова, 44

Адрес страницы в сети Internet:
<http://goo.gl/7SelF>



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» — «ЧУВАШЭНЕРГО»

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

Адрес страницы в сети Internet:
<http://goo.gl/n2ndH>



СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КПМГ» (ЗАО «КПМГ»)

Место нахождения:

129110, г. Москва, Олимпийский просп., д.18/1, ком. 3035

Почтовый адрес:

121019, г. Москва, Гоголевский бульвар, д. 11
Телефон: (495) 937-44-77,
факс: (495) 937-44-99

Адрес страницы в сети Internet:

www.kpmg.ru

Адрес электронной почты:

moscow@kpmg.ru



СВЕДЕНИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РЕЕСТР-РН»
(ООО «РЕЕСТР-РН»)

Место нахождения:

109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, 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 Internet:

www.reestrn.ru

**Адрес электронной почты:**

support@reestrn.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16 декабря 2004 года выдана Федеральной службой по финансовым рынкам России.

КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ СЛУЖБ ПО РАБОТЕ С АКЦИОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ

**Отдел взаимодействия с акционерами и инвесторами
Департамента корпоративного управления и взаимо-
действия с акционерами:**

Бурцева Юлия Геннадьевна – начальник отдела

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, факс (8452) 28-34-43

Адрес электронной почты:

yv.usova@mrsk-volgi.ru

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПЕЧАТНЫЙ ОРГАН РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Газета «Российская газета».

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ В ДРУГИХ ОБЩЕСТВАХ И НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «МРСК ВОЛГИ» В УСТАВНЫХ КАПИТАЛАХ КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№	Наименование и местонахождение коммерческой организации	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО (%)
1.	Открытое акционерное общество «Концерн Мордовская ГРЭС» Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск	— производственная и хозяйственная деятельность по осуществлению проекта строительства Мордовской ГРЭС; — строительные, монтажные, пуско-наладочные и отделочные работы по осуществлению проекта строительства Мордовской ГРЭС.	2,32%
2.	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» 107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26	— осуществление прав акционера (участника) в хозяйственных обществах, акциями (долями) которых владеет Общество; — осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами.	0,00002%
3.	Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск	— производство электрической и тепловой энергии; — деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии.	0,00002%
4.	Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия» Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34	— производство электрической и тепловой энергии и мощности; — поставка (продажа) электрической энергии и мощности, в том числе на оптовом рынке электрической энергии (мощности); — поставка (продажа) тепловой энергии и коммунальных ресурсов;	0,00002%
5.	Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5» 620014, Российская Федерация, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, дом 10	— производство электрической и тепловой энергии; — деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).	0,00001%
6.	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» 198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б	— производство электрической и тепловой энергии (мощности); — деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии (мощности), теплоносителя; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности), теплоносителя.	0,00001%

№	Наименование и местонахождение коммерческой организации	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО (%)
7.	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» Российская Федерация, 150040, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д. 42	— осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами; — деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии.	0,00001%
8.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» 119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	— производство электрической и тепловой энергии; — деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности).	0,00001%
9.	Открытое акционерное общество «Квадра— Генерирующая компания» Российская Федерация, 300600, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99 в	— деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности).	0,00001%
10.	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» 614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48	— деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности).	0,00001%
11.	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16	— осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами; — деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии.	0,00001%
12.	Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» Российская Федерация, г. Самара, ул. Маяковского, 15	— производство электрической и тепловой энергии; — деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности).	0,00001%
13.	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» Российская Федерация, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48	— деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности).	0,00001%
14.	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» Российская Федерация, 672020, г. Чита, ул. Лазо, д. 1	— деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; — деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).	0,00001%
15.	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» 117630, г. Москва, ул. Академина Челомея, д. 5А	— оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии; — оказание услуг по присоединению к электрической сетям.	0,00001%
16.	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро» Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51	— деятельность по производству электрической энергии и/или мощности; — деятельность по поставке (продаже) электрической энергии.	0,00001%
17.	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 3	— производство электрической и тепловой энергии; — обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей.	0,00001%
18.	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28	— деятельность по производству электрической энергии и/или мощности; — деятельность по поставке (продаже) электрической энергии.	0,00002%

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «МРСК ВОЛГИ» В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

№ п/п	Наименование и местонахождение некоммерческой организации	Дата вступления в организацию	Основной вид деятельности
Объединения юридических лиц (ассоциации и союзы)			
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) 115280, Россия, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 14/23, стр.1.	08.12.2008 г.	Сотрудничество, представительство и защита интересов работодателей отрасли в отношениях с органами государственной власти, органами местного самоуправления, профессиональными союзами, их объединениями и другими организациями наемных работников, иными объединениями.
Некоммерческие партнерства			
2.	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС») 109044, Россия, г. Москва, Воронцовский пер., д.2, стр.1.	01.12.2008 г.	Деятельность профессиональных организаций, научные исследования и разработки в области естественных и технических наук. Приоритетные исследования, программы НИОКР.
3.	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «Энергострой» (НП «Энергострой») 107996, Россия, г. Москва, Уланский переулок, дом 26, стр. 1	07.12.2009 г.	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства.
4.	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «Энергопроект» (НП «Энергопроект») 107996, Россия, г. Москва, Уланский переулок, дом 26, стр. 1	25.01.2010 г.	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства.
5.	Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний» (НП «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний») 125171, Россия, г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 8, стр. 2, пом. XXXVI	26.11.2010 г.	Повышение качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энергосервисных услуг. Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ (услуг), выполняемых (оказываемых) членами Партнерства.
6.	Некоммерческое партнерство «Национальный комитет СИРЭД. Электрические распределительные сети» (НП «Национальный комитет СИРЭД») 193024, Россия, Санкт-Петербург, Невский пр., д.147, пом. 17н.	19.06.2012 г.	Осуществление научно-технических, научно-исследовательских, технологических, конструкторских, опытно-конструкторских, информационных исследований и разработок, а также тиражирование и разработка программного обеспечения и наукоемкой продукции с последующим внедрением в производство. Маркетинговые, инжиниринговые, внедренческие, консультативные, юридические, информационные, рекламные, посреднические услуги, а также создание центров, бюро и агентств по оказанию перечисленных услуг в области экономики, права, менеджмента. Организация и проведение выставок, выставок-продаж, ярмарок, презентаций, деловых встреч, встреч по интересам, семинаров, симпозиумов, конкурсов, концертов, фестивалей, аукционов, культурно-развлекательных и спортивных мероприятий.

№ п/п	Наименование и местонахождение некоммерческой организации	Дата вступления в организацию	Основной вид деятельности
7.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка») 123610, Россия, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, под. 7	24.12.2012 г.	Участие в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии и предложений о внесении в них изменений и дополнений. Разработка и утверждение формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке. Определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка.

Учреждения

1.	Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования и профессиональной подготовки «Мордовский учебный центр «Энергетик» (ЧОУ «Мордовский учебный центр «Энергетик») 430003, Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Большевистская, 117	01.04.2008 г. (в результате реорганизации в порядке правопреемства)	Подготовка работников квалифицированного труда (рабочих и служащих) по основным и дополнительным профессиональным образовательным программам: переподготовки, повышения квалификации рабочих и специалистов.
2.	Негосударственное образовательное учреждение «Чувашский учебно-курсовой комбинат» (НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат») 428017, Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проспект Московский, 43	01.04.2008 г. (в результате реорганизации в порядке правопреемства)	Подготовка работников квалифицированного труда (рабочих и служащих) по основным и дополнительным профессиональным образовательным программам: переподготовки, повышения квалификации рабочих и специалистов.
3.	Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования и профессиональной подготовки «Учебный центр Энергетик — Оренбург» (ЧОУ УЦ «Энергетик — Оренбург») 460024, Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Аксакова, 3	01.04.2008 г. (в результате реорганизации в порядке правопреемства)	Подготовка работников квалифицированного труда (рабочих и служащих) по основным и дополнительным профессиональным образовательным программам: переподготовки, повышения квалификации рабочих и специалистов.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

(Подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30.04.2003 г. №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
---	--	--------------------------------	------------

1	2	3	4
---	---	---	---

Общее собрание акционеров

1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	Порядок извещения акционеров о проведении Общего собрания акционеров Общества закреплен п. 11.5 ст.11 Устава Общества. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения.
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Общество соблюдает требования ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах»: список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления, по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	В соответствии п. 11.7 ст. 11 Устава акционеры ОАО «МРСК Волги» имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней, до проведения Общего собрания, ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Данная информация (материалы) доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения. Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества. Кроме того, согласно п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, информационные материалы по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров помимо иных способов доведения до акционеров Общества должны быть опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не позднее истечения срока уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров. Указанные материалы рекомендуется публиковать также на английском языке.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается частично	Согласно пп. 2 п. 6.2 ст. 6 Устава Общества акционеры имеют право вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Согласно п. 13.1 ст. 13 Устава Общества акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного Общества.	Соблюдается частично	В уставе и внутренних документах Общества отсутствует данное положение, поскольку законодательство РФ не устанавливает требования к обязательному присутствию на общем собрании акционеров указанных лиц. Однако в соответствии с п. 5.2.3. ст. 5.2. Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, Ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного Общества.	Соблюдается частично	Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров указанных кандидатов. Специальная норма в Уставе не предусмотрена. На практике, при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, Ревизионной комиссии, кандидатам в обязательном порядке рассылаются приглашения на Общее собрание акционеров.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров.	Соблюдается	Пункт 5.1 статьи 5 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров определяет процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного Общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Согласно пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном Обществе.	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 18.06.2010 г. (протокол № 20) утверждена Политика управления рисками в ОАО «МРСК Волги». Решением Совета директоров Общества 22.08.2012 г. (протокол № 3) утверждена Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» в новой редакции.
10.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.	Соблюдается	Согласно пп. 12 п. 15.1, ст. 15. Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
11.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества.	Соблюдается	Совет директоров определяет количественный состав Правления, избирает членов Правления, устанавливает выплачиваемые членам Правления вознаграждения и компенсации. К компетенции Совета директоров также относится досрочное прекращение полномочий, в том числе досрочное прекращение трудовых договоров с членами Правления Общества, привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления, принятие решений об их поощрении в соответствии с трудовым законодательством РФ, утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее, утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества, утверждение перечня высших менеджеров, согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, принятие решений о выдвижении Генерального директора для предоставления к государственным наградам (пп. 13, 33, 41, 42, 43, 44 п. 15.1. ст. 15 Устава). Кроме того, согласно п. 21.4 ст. 21 Устава образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий осуществляется по решению Совета директоров за исключением случаев, предусмотренных федеральным законодательством и Уставом Общества. Совет директоров вправе принять решение о прекращении полномочий Генерального директора и членов Правления и об образовании новых исполнительных органов (п. 21.10, ст. 21 Устава).
12.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления.	Соблюдается	Согласно п. 21.6 ст. 21 Устава трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров. Кроме того, согласно п. 21.7 ст. 21 Устава Совет директоров или лицо, уполномоченное Советом директоров Общества, определяет условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, а также согласно п. 21.9 ст. 21 Устава Общества осуществляет права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора и членов Правления Общества.
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других внутренних документах Общества отсутствует.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного Общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входит не менее 3 (трех) независимых директоров.
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21.07.2011 г. № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. В составе Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров 13 июня 2012 года, такие лица отсутствовали. В составе Совета директоров Общества, избранного на внеочередном Общем собрании акционеров 23 августа 2012 года, такие лица отсутствуют.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного Общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21.07.2011 г. № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. В составе Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров 13 июня 2012 года, такие лица отсутствовали. В составе Совета директоров Общества, избранного на внеочередном Общем собрании акционеров 23 августа 2012 года, такие лица отсутствуют.
17.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	П. 10.8 ст. 10 Устава Общества определяет, что избрание Совета директоров происходит путем кумулятивного голосования.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается	Согласно п. 4.1.6. ст. 4.1. Кодекса корпоративного управления члены Совета директоров действуют добросовестно и с должной тщательностью в интересах Общества и всех его акционеров. Каждый директор стремится принимать участие во всех заседаниях Совета директоров. Члены Совета директоров осознают свою ответственность перед акционерами и считают своей главной целью добросовестное и компетентное исполнение обязанностей по управлению Обществом, обеспечивающее поддержание и рост стоимости ее акций, а также защиту и возможность реализации акционерами своих прав. Члены Совета директоров стремятся вести постоянный диалог с акционерами. Члены Совета директоров обеспечивают формирование и реализацию стратегии развития Общества. Члены Совета директоров не разглашают и не используют в личных целях конфиденциальную информацию об Обществе. Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам. Кроме того, в соответствии с п. 3.5. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного Общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается	Требования к предоставлению информации о сделках инсайдеров содержатся в Положении об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» утвержденном решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 26.12.2011 г. (протокол от 28.12.2011 г. № 13) Согласно Приложению № 2 к Положению об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров Общества относятся к инсайдерам 1 категории. Инсайдеры 1 категории обязаны в течение 30 дней с даты окончания отчетного квартала предоставлять письменное подтверждение о количестве принадлежащих ему на конец отчетного квартала Инсайдерских финансовых инструментов Общества и совершенных за отчетный квартал им (прямо или через иных, действующих по их поручению лиц) операциях с Инсайдерскими финансовыми инструментами Общества отделу контроля инсайдерской информации.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В соответствии с п. 18.2 ст. 18 Устава Общества заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть недель.
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного Общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного Общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В течение 2012 года заседания Совета директоров проводились не реже 1 раза в шесть недель. В отчетном году проведено 28 заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
22.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Предусмотрено в статье 6, 7 и 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
23.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного Общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Условия о необходимости предварительного одобрения Советом директоров ОАО «МРСК Волги» сделок, совершаемых Обществом на сумму 10 и более процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предусмотрены пп. 38(а) п. 15.1 ст. 15 Устава Общества.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации.	Соблюдается	В соответствии с пунктом 3.2. статьи 3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Корпоративного секретаря.
25.	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 30 ноября 2009 года создан Комитет по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
26.	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного Общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного Общества.	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 13 ноября 2008 года создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	Состав комитета по аудиту состоит из независимых и неисполнительных директоров.
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом осуществляет лицо, являющееся независимым членом Совета директоров Общества.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного Общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Данное право предусмотрено п. 4.3; п. 8.1-8.4 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
30.	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного Общества в области вознаграждения.	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 20 февраля 2009 года создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги».
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом осуществляет лицо, не являющееся членом Совета директоров Общества.
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного Общества.	Соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствует должностное лицо Общества.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного Общества, предусматривающих порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров.	Соблюдается	<p>Порядок создания Комитетов Совета директоров предусмотрен ст. 19 Устава Общества.</p> <p>Советом директоров Общества утверждены следующие положения:</p> <ul style="list-style-type: none"> — Положение о комитете по аудиту Совета директоров Общества; — Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества; — Положение о комитете по стратегии и развитию Совета директоров Общества; — Положение о комитете по надежности Совета директоров Общества; — Положение о комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.
38.	Наличие в Уставе акционерного Общества, порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Не соблюдается	<p>Требования по порядку определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров Общества в Уставе Общества отсутствуют.</p> <p>Устав Общества разработан на основании законодательства РФ, в соответствии с которым кворум для проведения заседания совета директоров общества определяется уставом общества, но не должен быть менее половины от числа избранных членов совета директоров общества.</p> <p>Согласно п. 18.12 ст. 18 Устава Общества кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.</p>
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного Общества.	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 21.1 ст. 21 Устава Общества руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом — Правлением Общества.</p>
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного Общества.	Не соблюдается	<p>Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрена необходимость одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества.</p> <p>Согласно пп. 7 п. 22.2 ст. 22 Устава к компетенции Правления Общества относится принятие решения о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (за исключением случаев, предусмотренных пп. 38 п. 15.1. ст. 15 Устава).</p>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
41.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Совет директоров и Правление ОАО «МРСК Волги» рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, так как они подлежат включению в корректировки бизнес-плана и плана движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением, соответственно. В Обществе действуют документы, регламентирующие процесс бизнес-планирования и управления движением потоков наличности: Стандарт бизнес-планирования ОАО «МРСК Волги», утвержден Советом директоров ОАО «МРСК Волги» Протокол № 6 от 11.01.2008г. Регламент формирования БДР и ДПН ОАО «МРСК Волги» и отчетов об их исполнении», утвержден приказом Генерального директора ОАО «МРСК Волги» от 28.05.2010г. № 173.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21.07.2011 г. № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие Генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного Общества.	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 21.07.2011 г. № 241 «О раскрытии информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Волги» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем Обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным Обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено данное положение.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом Совет директоров.	Соблюдается	Предусмотрено в подпункте 4.2.7 пункта 4.2. статьи 4 Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Волги».
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено данное положение.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
47.	Представление исполнительными органами акционерного Общества ежеквартальных отчетов о своей работе Совету директоров.	Соблюдается частично	Генеральный директор предоставляет Совету директоров отчеты о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества в порядке и сроки, устанавливаемые внутренними документами Общества. Кроме того, отчеты представляются в соответствии с действующим законодательством РФ, планом работы Совета директоров, а также в случаях, установленных отдельными решениями Совета директоров Общества.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным Обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	В договорах членов Правления и Генерального директора установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.	Соблюдается частично	Согласно ст. 20 Устава ОАО «МРСК Волги» и раздела 4 Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в Обществе избран Корпоративный секретарь Общества. Вопрос по обеспечению соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества осуществляется Департаментом корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.	Соблюдается	Корпоративный секретарь ОАО «МРСК Волги» осуществляет свои функции в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги», который определяет порядок назначения (избрания) секретаря Общества, функции, права и обязанности секретаря Общества.
51.	Наличие в Уставе акционерного Общества требований к кандидатуре секретаря Общества.	Не соблюдается	Такие требования в Уставе отсутствуют.
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Уставом Общества к компетенции органов управления Общества (Общее собрание акционеров и Совет директоров) отнесено принятие решений по одобрению крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах» (пп. 24. п.15.1. ст. 15 Устава Общества) и ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах» (пп.17. п.10.1. ст.10 Устава Общества).
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	В соответствии с пп. 47 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
54.	Наличие в Уставе акционерного Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного Общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены. Однако согласно п. 21.14 ст. 21 Устава предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
55.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах».
56.	Отсутствие в Уставе акционерного Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует.
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах».
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного Общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «МРСК Волги» утверждено решением Совета директоров Общества 29.08.2007 г. (протокол № 2).
59.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного Общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества.	Соблюдается частично	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров.	Соблюдается	В соответствии с пп. «е» п. 2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, утверждается Советом директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
61.	Наличие у акционерного Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном Обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество имеет сайт, на котором раскрывает информацию об Обществе: http://www.mrsk-volgi.ru/ Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в том числе, раскрытие информации в соответствии с Положением об информационной политике Общества.
62.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного Общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного Общества, а также о сделках акционерного Общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного Общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного Общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Согласно пп. 5.2.8.2. и 5.2.8.3. Положения об информационной политике Обществом раскрывается информация о принадлежности членам органов управления и аффилированных с ними лиц акций Общества, а также его дочерних или зависимых хозяйственных обществ, с указанием количества, категории акций, а также информация о сделках между указанными лицами и Обществом.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного Общества.	Соблюдается	Согласно пп. 5.2.10. Положения об информационной политике ОАО «МРСК Волги» Общество раскрывает информацию о существенных сделках.
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного Общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного Общества.	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» утверждено решением Совета директоров Общества 26.12.2011 г. (протокол № 13).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 22.08.2012 г. (протокол № 2) утверждена Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» в новой редакции.
66.	Наличие специального подразделения акционерного Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества в ОАО «МРСК Волги» функционирует Департамент внутреннего аудита и управления рисками. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества (п. 24.1 ст. 24 Устава Общества).
67.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного Общества Советом директоров.	Соблюдается	П. 24.1 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Волги» определяет количественный состав Ревизионной комиссии. П. 4.6. Положения о ревизионной комиссии Общества определяет требования к составу Ревизионной комиссии.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного Общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, консультирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
70.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного Общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается частично	Согласно п. 7.5. Положения о Ревизионной комиссии Общества, запрашиваемые документы и материалы должны быть представлены членам Ревизионной комиссии в течение 2 (Двух) рабочих дней с момента получения запроса. Согласно п. 6.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» предоставление необходимых документов для проведения проверок осуществляются руководителями подразделений Общества, филиалов и представительств в трехдневный срок по запросам подразделения Общества, уполномоченного осуществлять внутренний контроль/аудит.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — Совету директоров акционерного Общества.	Соблюдается	В соответствии с пунктом 8.6. раздела 8 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» один экземпляр заключения (акт) ревизионной комиссии хранится у секретаря Ревизионной комиссии, один направляется Председателю Совета директоров Общества, один Генеральному директору Общества.
72.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного Общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Такой порядок в Уставе Общества не предусмотрен.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует данный порядок.
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного Общества Ревизионной комиссией.	Соблюдается	Порядок проведения ревизионных проверок осуществляется в соответствии с разделом 7 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.	Соблюдается	Согласно Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги» к компетенции Комитета относится: — осуществление контроля за проведением ежегодного независимого аудита консолидированной финансовой отчетности и бухгалтерской отчетности Общества; — оценка кандидатов в аудиторы Общества.
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 24.08.2010 г. утверждено Положение о дивидендной политике Общества
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного Общества.	Соблюдается	Пунктом 4.1. Положения дивидендной политике Общества установлен порядок определения (расчета) размера дивидендов по итогам финансового периода, п. 3.4. определяет условия, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер по которым установлен Уставом Общества (в случае их размещения). В отчетном периоде привилегированные акции Обществом не размещались.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного Общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного Общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного Общества в сети Интернет.	Соблюдается	Информация о принятии ОАО «МРСК Волги» решений по вопросам выплаты дивидендов раскрывается в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и Уставом Общества: — публикация в газете «Российская газета»; — опубликование в ленте новостей информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг; — размещение на страницах веб-сайта Общества в сети Интернет (http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sobraniya_aktsionerov/ и http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii_obchshestvom_i_otchetnaya_informatsiya/informatsiya_o_suchshestvennih_faktah/), а также в порядке ознакомления для всех заинтересованных лиц размещается на сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/informatsiya_dlya_aktsionerov/informatsiya_o_dividendah/ .

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

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

№№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
1.	Заседание Совета директоров 09.02.2012 г. (Протокол № 16)	Подрядчик — ОАО «ЧАК»; Заказчик — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»).	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.
2.	Заседание Совета директоров 09.02.2012 г. (Протокол № 16)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Энергосервис Волги» — является стороной по сделке.
3.	Заседание Совета директоров 02.03.2012 г. (Протокол № 17)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.
4.	Заседание Совета директоров 02.03.2012 г. (Протокол № 17)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.
5.	Заседание Совета директоров 02.03.2012 г. (Протокол № 17)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.
6.	Заседание Совета директоров 02.03.2012 г. (Протокол № 17)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Подрядчик за свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по капитальному ремонту автотракторной и спецтехники Алатырского, Северного, Южного производственных отделений филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго», в соответствии с согласованной сторонами Спецификацией (Приложение № 1 к Договору), являющейся неотъемлемой частью Договора.

Не должна превышать 562 860 руб. (с учетом НДС)

Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования ОАО «МРСК Волги» по филиалам: «Саратовские распределительные сети», «Ульяновские распределительные сети», «Самарские распределительные сети», «Оренбургэнерго», «Чувашэнерго», «Мордовэнерго», «Пензаэнерго» и составлению энергетического паспорта ОАО «МРСК Волги» по результатам энергетического обследования 2011-2012 гг. в соответствии с техническим заданием Заказчика.

95 157 807 руб. 04 коп. (с учетом НДС)

Обеспечить проведение экспертизы энергетического паспорта ОАО «МРСК Волги» в Саморегулируемой организации в области энергетического обследования (СРО).

Передать Заказчику утвержденный в соответствии с требованиями Федерального закона 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и требованиями приказа Минэнерго России №182 от 19.04.2010 г. энергетический паспорт ОАО «МРСК Волги».

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предрейсовому осмотру водителей службы механизации и транспорта производственного отделения «Оренбургские городские электрические сети» в кабинете предрейсового осмотра, расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, 36 (один осмотр в рабочие и выходные (праздничные) дни не более 35 человек ежедневно), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги. На предрейсовый осмотр принимаются водители с путевым листом и водительским удостоверением по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, 36, здравпункт. Время оказания услуг: с 07.30 часов до 10.00 часов.

304 340 руб. 10 коп. (НДС не предусмотрен)

Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) сотрудников Заказчика согласно Плану-графику заездов (Приложение №1 к Договору).

9 329 144 руб. 33 коп. (НДС не облагается)

Услуги предоставляются на базе Санатория-профилактория «Солнечный», расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.

Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления пенсионеров) Заказчика согласно Плану-графику заездов (Приложение №1 к Договору).

1 002 912 руб. 02 коп. (НДС не облагается)

Услуги предоставляются на базе Санатория-профилактория «Солнечный», расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.

Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик оплатить медицинские (лечебно-профилактические) услуги, оказываемые персоналу Заказчика (для ПО «ЦЭС», «ОГЭС», «ИЭС», аппарат управления) в рамках доврачебной медицинской помощи.

1 790 500 руб. (НДС не облагается)

Предмет сделки

Стоимость

<p>Исполнитель обязуется оказать, а Заказчик принять и оплатить услуги по психофизиологическому обследованию 332 работников Заказчика.</p> <p>Услуги ПФО включают в себя услуги терапевта; услуги психолога; услуги по функциональной диагностике, подготовку ежемесячного отчета по итогам проведения обследования (в течение 5 рабочих дней после окончания обследования). Стоимость услуг ПФО определяется согласно Прейскуранту стоимости услуг ПФО на 2012 год, согласно Приложению №1 к Договору.</p> <p>Услуги оказываются лабораторией ПФО ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный».</p>	<p>579 340 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Исполнитель обязуется организовать для работников Заказчика отдых в «заезды выходного дня», а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить обусловленную Договором цену.</p> <p>«Заезды выходного дня» проводятся на базе отдыха «Энергетик», расположенной по адресу: г. Оренбург, база отдыха «Энергетик». Заезды в соответствующие выходные дни Исполнитель организывает при наличии заявок от Заказчика на количество путевок не менее 40 (сорока).</p>	<p>728 420 руб. (НДС не облагается)</p>
<p>Исполнитель принимает на себя обязанность оказать Заказчику услуги по организации размещения, питания и проживания участников Спартакиады филиала ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго» в количестве 250 человек на базе отдыха «Энергетик».</p>	<p>700 330 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по хранению, организации проведения технического осмотра, гарантийного и технического обслуживания, а также по управлению легковыми автомобилями марки VOLKSWAGEN PASSAT B7, в количестве 2 (Две) шт., цвета — черный и серебристый металлик и MITSUBISHI PAJERO IV, цвет — черный металлик, со следующими заводскими номерами: VIN: WVWZZZ3CZCP020017, VIN: WVWZZZ3CZCP004819, VIN: JMBLYV98WBJ001706, имеющие следующие гос. №№ В 185 КТ; В 186 КТ; В 917 МЕ, а также представлять эти автотранспортные средства Заказчику для использования в технически исправном состоянии на условиях и в срок, предусмотренные Договором, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.</p>	<p>Не может превышать 3 000 000 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по организации проведения технического осмотра, технического обслуживания, ремонта с оформлением дефектной ведомости, наряд — заказа и акта выполненных работ, а также по управлению легковыми автомобилями марки Ssang Yong Rexton RJ4, в количестве 3 (Три) шт. и AUDI Q7, со следующими заводскими номерами: VIN: XU3GOA1S7Z000466, VIN: XU3GOA1S8Z001103, VIN: XU3GOA1S8Z001514, VIN: WAUZZZ4L49D013732, имеющие следующие гос. №№ В 321 EB; В 322 EB; В 325 EB; А 228 AA, 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.</p>	<p>Не может превышать 7 006 600 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Исполнитель предоставляет Заказчику, принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства, во временное владение и пользование за плату, а также оказывает Заказчику, своими силами услуги по управлению автотранспортными средствами и по их технической эксплуатации (с экипажем).</p>	<p>Не может превышать 50 486 544 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Перевозчик обязуется по заявкам Отправителя доставить (перевезти) автомобильным транспортом вверенный ему Отправителем груз в пункт назначения и выдать его уполномоченному на получение груза лицу (Получателю), а Отправитель обязуется уплатить за перевозку груза установленную Договором плату.</p>	<p>Не может превышать 9 000 000 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика с помощью своих автотранспортных средств (подвижных механизмов) специального назначения (автокраны, автовышки, экскаваторы, пр.) а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты следующих работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> — погрузо-разгрузочные; — земляные работы; — работы на высоте (автовышками, автокранами). 	<p>Не может превышать 8 873 000 руб. (с учетом НДС)</p>
<p>Подрядчик за свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго».</p>	<p>Не может превышать 3 416 100 руб. (с учетом НДС)</p>

№№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
16.	Заседание Совета директоров 04.04.2012 г. (Протокол № 21)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1_акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества — ОАО «Холдинг МРСК», чье аффилированное лицо является стороной по сделке. 2_заинтересованность члена Совета директоров Перепелкина А.Ю., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга» — стороны по сделке.
17.	Заседание Совета директоров 22.05.2012 г. (Протокол № 26)	Арендатор — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чуваэнерго»); Арендодатель — ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на базе действующей ПС 110/10-10 кВ "Юбилейная" филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с Положением (приложение № 2 к Договору), а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.

989 600 руб.
(с учетом НДС)

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

27 069 186 руб. 19 коп.
(с учетом НДС)

№№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
18.	Заседание Совета директоров 31.05.2012 г. (Протокол № 27)	Арендатор — ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель — ОАО «Волжская ТГК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Никонова В.В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Волжская ТГК» — стороны по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

- Стороны договорились о следующем:
- 1_П. 1.3 договора аренды нежилых помещений № ИД91-2011/57 от 06.04.2011 г. (далее — Договор) изложить в следующей редакции: «Объект учтен на балансе Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК». Инвентарный номер здания блока подсобных цехов, литер Д, расположенное по адресу: 413840, г. Балаково, Саратовская область, ул. Саратовское шоссе, д.16, по бухгалтерскому учету: 053400010046».
- 2_Раздел 2. «Права и обязанности «Сторон» Договора дополнить пунктом 2.2.2 следующего содержания: «Не чаще одного раза в год изменять в одностороннем порядке размер арендной платы за пользование Объектом, письменно уведомив об этом Арендатора не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных дней до введения нового размера арендной платы».
- 3_П. 3.2. Договора изложить в следующей редакции: «Размер постоянной составляющей составляет 175 393 (Сто семьдесят пять тысяч триста девяносто три) рубля 22 копейки в месяц, в том числе НДС (18%) — 26 754 (Двадцать шесть тысяч семьсот пятьдесят четыре) рубля 90 копеек».
- 4_П. 3.7. Договора изложить в следующей редакции: «Арендная плата вносится Арендатором до 20-го числа текущего месяца, на основании выставляемого Арендодателем счета путем перечисления денежных средств на следующий счет:
ИНН 631537694 /КПП 645043001
р/с 40702810656000001568 в Отделении №8622 Сбербанка России г. Саратов
к/с 30101810500000000649
БИК 046311649.».
- 5_П. 3.9. Договора изложить в следующей редакции: «Представителем Арендодателя по Договору является Территориальное управление по теплоснабжению в г. Балаково Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК» с правом оформления актов сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг), выставлении счетов и счетов фактур и проведения сверок взаимных расчетов. Местонахождение представителя Арендодателя: 413800, г. Балаково, Саратовская область, ул. Академика Жука, д. 13».
- 6_Продлить срок действия Договора на срок по «31» октября 2012 г.
- 7_Изложить раздел 8 «Реквизиты и подписи Сторон» Договора в следующей редакции:
Арендодатель:
ОАО «Волжская ТГК»
443100, г. Самара, ул. Маяковского, д.15
Саратовский филиал ОАО «Волжская ТГК»
410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 118а
Адрес для корреспонденции: 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124
Тел. (8452) 98-63-59, факс (8452) 28-09-00
ИНН/КПП 631537694/645043001
Р/с 40702810656000001568
в Отделении № 8622 Сбербанка России г. Саратов
К/с 30101810500000000649
БИК 046311649
Арендатор:
ОАО «МРСК Волги»
410031, г. Саратов
Ул. Первомайская, д.42/44
Почтовый адрес: 410031, г. Саратов,
Ул. Первомайская, д.42/44
ИНН 6450925977/997450001
р/с 40702810256020102436
в Отделении №8622
Сбербанка России г. Саратов
к/с 30101810500000000649
БИК 046311649
- 8_Другие условия Договора, не затронутые дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

№№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
19.	Заседание Совета директоров 31.05.2012 г. (Протокол № 27)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; Собственник — ОАО «Волжская ТГК».	В соответствии со ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Никонова В.В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Волжская ТГК» — стороны по сделке.
20.	Заседание Совета директоров 31.05.2012 г. (Протокол № 27)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Социальная сфера — М».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Социальная сфера — М»- является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Стороны договорились о следующем:

- 1_П. 1.3. договора № ИД90-2011/58 от 06.04.2011 г. (далее — Договор) изложить в следующей редакции: «Асфальто-бетонная дорога и площадки на ремонтной базе РТС учтены на балансе Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК». Инвентарный номер Асфальто-бетонной дороги и площадки на ремонтной базе РТС, литер III, расположенные по адресу: 413840, г. Балаково, Саратовская область, ул. Саратовское шоссе, д.16, по бухгалтерскому учету: 053400020086».
- 2_Раздел 2. «Права и обязанности «Сторон» Договора дополнить пунктом 2.2.2. следующего содержания: «Не чаще одного раза в год изменять в одностороннем порядке размер платы за пользование Сооружением, письменно уведомив об этом Пользователя не менее чем, за 15 (пятнадцать) календарных дней до введения нового размера платы».
- 3_П.3.1. Договора изложить в следующей редакции: «Размер платы за пользование Сооружением составляет 11 783 (Одиннадцать тысяч семьсот восемьдесят три) рубля 15 копеек в месяц, в том числе НДС (18%) — 1 797 (Одна тысяча семьсот девяносто семь) рублей 43 копейки».
- 4_П. 3.4. Договора изложить в следующей редакции: «Оплата за пользование Сооружением вносится Пользователем до 20-го числа текущего месяца, путем перечисления денежных средств на следующий счет:

ИНН 631537694 /КПП 645043001
р/с 40702810656000001568 в Отделении №8622 Сбербанка России г. Саратов
к/с 30101810500000000649
БИК 046311649.".

5_П.3.5. Договора изложить в следующей редакции: «Представителем Собственника по настоящему Договору является Территориальное управление по теплоснабжению в г. Балаково Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК» с правом оформления актов сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг), выставлении счетов и счетов фактур и проведения сверок взаимных расчетов. Местонахождение представителя Арендодателя: 413800, г. Балаково, Саратовская область, ул. Академика Жука, д. 13».

6_Продлить срок действия Договора на срок по «31» октября 2012 г.

7_Изложить раздел 8 «Реквизиты и подписи Сторон» Договора в следующей редакции:

Арендодатель:
ОАО «Волжская ТГК»
443100, г. Самара, ул. Маяковского, д.15
Саратовский филиал ОАО «Волжская ТГК»
410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 118а
Адрес для корреспонденции: 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского,124
Тел. (8452) 98-63-59, факс (8452) 28-09-00
ИНН/КПП 631537694/645043001
Р/с 40702810656000001568
в Отделении № 8622 Сбербанка России г. Саратов
К/с 30101810500000000649
БИК 046311649

Арендатор:
ОАО «МРСК Волги»
410031,г. Саратов
Ул. Первомайская, д.42/44
Почтовый адрес:410031, г. Саратов,
Ул. Первомайская, д.42/44
ИНН 6450925977/997450001
р/с 40702810256020102436
в Отделении №8622
Сбербанка России г. Саратов
к/с 30101810500000000649
БИК 046311649

- 8_Другие условия Договора, не затронутые дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

11 783 руб. 15 коп. в месяц
(с учетом НДС)

«Исполнитель», действуя в интересах «Заказчика», обязуется предоставить «Заказчику» за вознаграждение детские путевки для работников филиала ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго» в оздоровительный лагерь «Энергетик», расположенный в Республике Мордовия, Кочкуровский район, с. Сабаево, в количестве 20 штук (10 штук на 1 смену, 10 штук на 2 смену).

137 926 руб.
(НДС не облагается)

№№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
21.	Заседание Совета директоров 25.07.2012 г. (Протокол № 1)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.
22.	Заседание Совета директоров 25.07.2012 г. (Протокол № 1)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «НИИЦ МРСК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «НИИЦ МРСК» — является стороной по сделке.
23.	Заседание Совета директоров 25.07.2012 г. (Протокол № 1)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «НИИЦ МРСК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «НИИЦ МРСК» — является стороной по сделке.
24.	Заседание Совета директоров 30.10.2012 г. (Протокол № 5)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»); Подрядчик — ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ЧАК» — является стороной по сделке.
25.	Заседание Совета директоров 30.10.2012 г. (Протокол № 5)	Арендодатель — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»); Арендатор — ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Средне-Волжское ПМС).	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» соглашение признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1_акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Холдинг МРСК» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20 % голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ФСК ЕЭС» принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит ОАО «МРСК Волги» является стороной по сделке. 2_заинтересованность члена Совета директоров Общества Мурова А.Е., который занимает должность в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС» (стороны по сделке).
26.	Заседание Совета директоров 30.10.2012 г. (Протокол № 5)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго»); Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.
27.	Заседание Совета директоров 30.10.2012 г. (Протокол № 5)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго»); Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный» — является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик оплатить услуги по оздоровлению и отдыху детей работников Заказчика в детском оздоровительном лагере «Энергетик» в период летних школьных каникул по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки». Услуги оформляются путевками, являющимися бланками строгой отчетности. Исполнитель предоставляет, а Заказчик приобретает 99 путевок на три заезда.

1 033 263 руб.
(НДС не облагается)

По Договору Исполнитель в соответствии с Техническим заданием Заказчика обязуется выполнить технологическую разработку «Положение и система документов о порядке формирования и ведения нормативно-технической базы отраслевой системы технического регулирования». Содержание и объем Работ, технические и иные требования к Работам по Договору определены в Техническом задании (приложение №1 к Договору).

3 239 100 руб.
(с учетом НДС)

По Договору Исполнитель в соответствии с Техническим заданием Заказчика обязуется выполнить технологическую разработку «Методические рекомендации по выбору и обоснованию типовых проектных решений прокладки ВОЛС-ВЛ». Содержание и объем Работ, технические и иные требования к Работам по Договору определены в Техническом задании (приложение № 1 к Договору).

5 233 300 руб.
(с учетом НДС)

Подрядчик за свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго», в соответствии с согласованной сторонами Спецификацией (Приложение № 1 к Договору), являющейся неотъемлемой частью Договора. Работы выполняются из материалов Подрядчика и входят в Спецификацию.

Не должна превышать 2 444 692,14 руб.
(с учетом НДС)

1_ Предметом Дополнительного соглашения № 2 является внесение изменений в договор аренды нежилых помещений от 19.10.2010г. № МР6/122-21-04/962 (далее по тексту — Договор) в соответствии с п. 6.1 Договора, п. 1 ст. 452 ГК РФ.

2_ В связи с проведенной оценкой рыночной стоимости ставки арендной платы за пользование имуществом ОАО «МРСК Волги» и получением Отчета независимой оценочной организации ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» № МФ-1377/3 от 26.07.2012г. Стороны пришли к соглашению:

- 2.1. Изменить п. 3.1 Договора, изложив его в следующей редакции:
«Ежемесячный размер арендной платы за владение и пользование Помещениями составляет начиная с 01.09.2012г. — 63 975 (шестьдесят три тысячи девятьсот семьдесят пять) руб. 47 коп., в том числе НДС — 9 758 (девять тысяч семьсот пятьдесят восемь) руб. 97 коп., в соответствии с Расчетом (Приложение № 3), являющимся неотъемлемой частью договора. Размер арендной платы установлен на основании Отчета независимой оценочной организации ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» № МФ-1377/3 от 26.07.2012г. (Приложение № 4), являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.
- 2.2. Приложение № 3 «Расчет платы за пользование Помещениями» к Договору изложить в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению № 2, являющегося его неотъемлемой частью.
- 2.3. Приложение № 4 «Копия отчета независимого оценщика» к Договору утвердить в новой редакции согласно Приложению № 2 к Дополнительному соглашению № 2, являющемуся его неотъемлемой частью.

3_ Остальные условия Договора, незатронутые Дополнительным соглашением № 2, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

По Договору Исполнитель обязуется, по поручению Заказчика, оказать услуги по организации проведения корпоративных мероприятий для филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» (приложения 1,2 к Договору).

247 950 руб.
(с учетом НДС)

По Договору Исполнитель обязуется, по поручению Заказчика, оказать услуги по организации проведения корпоративных культурно-массовых мероприятий для филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» (приложения 1,2 к Договору).

339 500 руб.
(с учетом НДС)

№№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
28.	Заседание Совета директоров 09.11.2012 г. (Протокол № 6)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный»- является стороной по сделке.
29.	Заседание Совета директоров 09.11.2012 г. (Протокол № 6)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго»; Исполнитель — ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Санаторий — профилакторий «Солнечный»- является стороной по сделке.
30.	Заседание Совета директоров 09.11.2012 г. (Протокол № 6)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; «ФСК» — ОАО «ФСК ЕЭС».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» соглашение признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1_акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Холдинг МРСК» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20 % голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ФСК ЕЭС» принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит ОАО «МРСК Волги» является стороной по сделке. 2_заинтересованность члена Совета директоров Общества Мурова А.Е., который занимает должность в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС» (стороны по сделке).
31.	Заседание Совета директоров 09.11.2012 г. (Протокол № 6)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; «ФСК» — ОАО «ФСК ЕЭС».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» соглашение признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1_акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Холдинг МРСК» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20 % голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ФСК ЕЭС» принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит ОАО «МРСК Волги» является стороной по сделке. 2_заинтересованность члена Совета директоров Общества Мурова А.Е., который занимает должность в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС» (стороны по сделке).
32.	Заседание Совета директоров 09.11.2012 г. (Протокол № 6)	Пользователь — ОАО «МРСК Волги»; «ФСК» — ОАО «ФСК ЕЭС».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» соглашение признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1_акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Холдинг МРСК» является акционером ОАО «МРСК Волги», владеющим более 20 % голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «ФСК ЕЭС» принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит ОАО «МРСК Волги» является стороной по сделке. 2_заинтересованность члена Совета директоров Общества Мурова А.Е., который занимает должность в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС» (стороны по сделке).

Предмет сделки

Стоимость

Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) работников, детей работников Заказчика в количестве 75 штук продолжительностью 7 календарных дней с 24.12.2012 г. Услуги предоставляются на базе санатория-профилактория «Солнечный», расположенном по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.

676 772,25 руб.
(НДС не облагается)

Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) пенсионеров Заказчика согласно Плану-графику заездов (Приложение №1 к договору). Услуги предоставляются на базе санатория-профилактория «Солнечный», расположенном по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.

5 739 028, 68 руб.
(НДС не облагается)

Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 111218/эсх-2011/23 от 06.10.2011 г.

- 1_ Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:
 - 1.1. В связи с изменением перечня арендуемых по Договору Объектов, Стороны договорились изложить Приложение № 4 к Договору в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению.
- 2_ Все остальные положения Договора, не затронутые Дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 111218/эсх-2011/23 от 06.10.2011 г.

- 1_ Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:
 - 1.1. В связи с изменением перечня арендуемых по Договору Объектов, Стороны договорились изложить Приложения 1,2,3,4,5,6 и 7 к Договору в редакции Приложений 1,2,3,4,5,6 и 7 соответственно к настоящему Дополнительному соглашению.
 - 1.2. Изложить п. 7.1. Договора в следующей редакции:
«7.1. Стороны установили арендную плату за использование Объектов в размере 2 414 842 (два миллиона четыреста четырнадцать тысяч восемьсот сорок два) руб. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации».
 - 1.3. Изложить п.7.2. Договора в следующей редакции:
«7.2. Арендная плата подлежит перечислению Пользователем на расчетный счет ФСК ежемесячно в размере, определяемом как произведение количества дней в месяце на 1/360 от суммы Договора, в срок не позднее 15 числа текущего месяца».
- 2_ Все остальные положения Договора, не затронутые Дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 111218/эсх-2011/23 от 06.10.2011 г.

- 1_ Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:
 - 1.1. В связи с изменением перечня арендуемых по Договору Объектов, Стороны договорились изложить Приложения 1,2,3,4,5,6 и 7 к Договору в редакции Приложений 1,2,3,4,5,6 и 7 соответственно к настоящему Дополнительному соглашению.
 - 1.2. Изложить п. 7.1. Договора в следующей редакции:
«7.1. Стороны установили арендную плату за использование Объектов в размере 2 359 453 (два миллиона триста пятьдесят девять тысяч четыреста пятьдесят три) руб. 54 коп. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации».
 - 1.3. Изложить п.7.2. Договора в следующей редакции:
«7.2. Арендная плата подлежит перечислению Пользователем на расчетный счет ФСК ежемесячно в размере, определяемом как произведение количества дней в месяце на 1/360 от суммы Договора, в срок не позднее 15 числа текущего месяца».
- 2_ Все остальные положения Договора, не затронутые Дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

№№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
33.	Заседание Совета директоров 29.11.2012 г. (Протокол № 7)	Сторона 1 — ОАО «СО ЕЭС»; Сторона 2 — ОАО «МРСК Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» соглашение признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества — ОАО «Холдинг МРСК», чье аффилированное лицо (член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Кравченко В.М. одновременно является членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» — стороны по сделке.
34.	Заседание Совета директоров 29.11.2012 г. (Протокол № 7)	Исполнитель — ОАО «Холдинг МРСК»; Заказчик — ОАО «МРСК Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1_ акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества — ОАО «Холдинг МРСК» — стороны по сделке. 2_ члена Совета директоров Перепелкина А.Ю., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Юга» — стороны по сделке.
35.	Заседание Совета директоров 29.11.2012 г. (Протокол № 7)	Заказчик — ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель — ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо — ОАО «Энергосервис Волги» — является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Предметом Дополнительного соглашения является внесение изменений в Соглашение о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России.

Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса в соответствии с условиями договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги в соответствии с условиями договора.

17 637 110,85 руб./в месяц
(без учета НДС)

Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений и дополнений в Договор №120429 от 07 марта 2012 года и Приложение 2 к нему: 91 359 015,29 руб.
(в том числе НДС)

Дополнить раздел 1 «Предмет договора» пунктом 1.3. следующего содержания: «Обеспечить проведение экспертизы отчетной документации энергетического паспорта ОАО «МРСК Волги» в Саморегулируемой организации в области энергетического обследования. Срок оказания услуг по проведению экспертизы отчетной документации — в соответствии с Графиком оказания услуг (Приложение №3)».

Приложение №2, №3 считать утратившим силу.

Дополнить Договор Приложением №2, №3 в новой редакции.

Пункты 1.3, 1.4 раздела 1 считать соответственно пунктами 1.4, 1.5.

Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Стоимость услуг по договору составляет девяносто один миллион триста пятьдесят девять тысяч пятнадцать рублей 29 копеек (91 359 015,29 руб.) в том числе НДС (18%) тринадцать миллионов девятьсот тридцать шесть тысяч сто двадцать рублей 98 копеек (13 936 120,98 руб.) в соответствии с расчетом стоимости услуг на проведение обязательного энергетического обследования (Приложение №2 к настоящему договору)»

В связи с изменением юридического адреса ОАО «Энергосервис Волги» пункт 8 договора изложить в следующей редакции:

«Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон»:

«Исполнитель»:

ОАО «Энергосервис Волги»

Новый юр. адрес: РФ, 410600 г. Саратов,

ул. Московская, д.149А, 4 этаж

Новое место нахождения: 410600 г. Саратов, ул. Московская, д.149А, 4 этаж

р/с 4070281025600001285

Саратовское ОСБ №8622 г. Саратов

н/с 3010181050000000649

БИК 046311649 ИНН 6450945684

КПП 645001001 ОГРН 1116450000061

ОКПО 69440184

Новый тел. 67-47-40, 67-42-11

«Заказчик»:

ОАО «МРСК Волги»

ИНН 6450925977 КПП 997450001

ОГРН 1076450006280

р/с 40702810256020102439 в ОПЕРО

Саратовского отделения №8622

ОАО «Сбербанк России»

н/с 3010181050000000649

БИК 046311649 ОКПО 96956370

ОГРЭН 1076450006280

Место нахождения: РФ, 410031 г. Саратов

ул. Первомайская, д.42/44

Почтовый адрес: РФ, 410031 г. Саратов

ул. Первомайская, д.42/44

Тел. (8452)30-25-33

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПО РБСУ

БУХГАЛЕТРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 Г.

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)	2012 12 31
по ОКПО	96956370
ИНН	6450925977
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	47 31
по ОКЕИ	384

» АКТИВ

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
1	2	3	4	5	6
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.					
5.1	Нематериальные активы	1110	62 636	83 711	104 786
	в т.ч.:				
	— незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	—	—	—
5.2	Результаты исследований и разработок	1120	46 378	266	917
	в т.ч.:				
	— затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	5 932	—	—
5.3	Основные средства	1130	53 112 750	48 465 892	44 722 983
	— земельные участки и объекты природопользования	1131	58 163	31 445	27 938
	— здания, машины и оборудование, сооружения	1132	44 608 383	42 109 296	40 472 603
	— другие виды основных средств	1133	5 665 928	4 025 352	2 634 827

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
1	2	3	4	5	6
	— незавершенное строительство	1134	2 484 612	2 043 185	1 513 371
	— авансы выданные в связи с созданием основного средства	1135	223 872	212 979	74 244
	— материалы для создания внеоборотного актива	1136	71 792	43 635	—
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	—	—	—
5.4	Долгосрочные финансовые вложения	1150	101 711	101 739	100 855
	— инвестиции в дочерние общества	1151	101 529	101 529	100 529
	— инвестиции в другие организации	1153	182	210	326
5.7	Отложенные налоговые активы	1160	187 152	312 234	179 832
	Прочие внеоборотные активы	1170	30 396	32 431	94 562
	Итого по разделу I.	1100	53 541 023	48 996 273	45 203 935
	Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5	Запасы	1210	1 066 143	957 444	925 393
	— сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 066 068	956 905	924 117
	— затраты в незавершенном производстве	1213	—	—	—
	— готовая продукция и товары для перепродажи	1214	75	539	1 276
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	159 833	20 598	39 473
5.6	Дебиторская задолженность	1230	3 730 722	5 108 628	2 902 814
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	25 534	78 231	164 594
	— покупатели и заказчики	123101	10 127	22 621	14 963
	— векселя к получению	123102	—	—	—
	— авансы выданные	123103	2 784	7 453	7 477
	— прочие дебиторы	123104	12 623	48 157	142 154
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	3 705 188	5 030 397	2 738 220
	— покупатели и заказчики	123201	3 054 044	3 332 763	1 961 074
	— векселя к получению	123202	—	—	9 132
	— авансы выданные	123205	265 242	430 081	336 545
	— прочие дебиторы	123206	385 902	1 267 553	431 469
	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	—	—	—
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 056 725	1 988 681	1 452 355
	— касса	1251	87	103	118
	— расчетные счета	1252	2 056 638	1 988 575	1 452 237
	— прочие денежные средства	1254	—	3	—
	Прочие оборотные активы	1260	263 779	296 139	235 862
	Итого по разделу II.	1200	7 277 202	8 371 490	5 555 897
	БАЛАНС	1600	60 818 225	57 367 763	50 759 832


ПАССИВ

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 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	18 521 141	18 608 284	18 689 911
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	304 411	239 114	226 001
5.7	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 211 963	5 228 151	3 853 705
	— прошлых лет	1371	5 049 990	3 922 219	3 791 473
	— отчетного периода	1372	1 161 973	1 305 932	62 232
	Итого по разделу III.	1300	42 895 295	41 933 329	40 627 397
Раздел IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1410	10 700 000	6 850 000	5 035 000
	— кредиты банков со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1411	10 700 000	6 850 000	5 035 000
5.7	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 658 323	1 193 735	611 927
	Оценочные обязательства	1430	–	–	–
	Прочие обязательства	1450	386 777	256 202	451 169
	Итого по разделу IV.	1400	12 745 100	8 299 937	6 098 096
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1510	14 087	6 985	3 331
	— кредиты банков со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	14 087	6 985	3 331
5.6	Кредиторская задолженность	1520	4 168 288	5 267 782	2 709 597
	— поставщики и подрядчики	1521	2 814 665	3 450 897	1 072 319
	— задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	353 579	334 082	298 221
	— задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	145 685	125 667	130 923
	— задолженность по налогам и сборам	1525	162 205	175 222	201 555
	— авансы полученные	1526	554 219	998 024	742 164
	— задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	1 697	–	–
	— прочая кредиторская задолженность	1528	136 238	183 890	264 415
	Доходы будущих периодов	1530	13 761	989	944

Пояс- нения	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
1	2	3	4	5	6
5.7	Оценочные обязательства	1540	952 217	1 825 496	1 313 414
	Прочие обязательства	1550	29 477	33 245	7 053
	Итого по разделу V.	1500	5 177 830	7 134 497	4 034 339
	БАЛАНС	1700	60 818 225	57 367 763	50 759 832

Генеральный директор

В. А. Рябикин

Главный бухгалтер

И. А. Тамленова


15 февраля 2013 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА ЯНВАРЬ-ДЕКАБРЬ 2012 Г.

Организация: ОАО «МРСК Волги»

Идентификационный номер налогоплательщика:

6450925977/997450001

Вид деятельности: передача электроэнергии

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Открытое акционерное общество

Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Коды

Форма по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2012 12 31
по ОКПО	96956370
ИНН	6450925977
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	47 31
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2012 года	За январь-декабрь 2011 года
1	2	3	4	5
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
	Выручка	2110	45 763 581	47 827 153
	в том числе от:			
	— услуг по передаче и распределению электрической энергии	2111	45 124 134	47 222 117
	— услуг по технологическому присоединению к сети	2112	416 273	266 345
	— предоставления имущества в аренду	2116	81 588	91 490
	— прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2117	134 529	242 115
	— прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2118	7 057	5 086
6.1	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(41 626 153)	(44 476 389)
	в том числе от:			
	— услуг по передаче и распределению электрической энергии	2121	(41 339 344)	(44 151 019)
	— услуг по технологическому присоединению к сети	2122	(154 261)	(130 632)
	— предоставления имущества в аренду	2126	(31 255)	(32 442)
	— прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2127	(90 993)	(152 213)
	— прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2128	(10 300)	(10 083)
	Валовая прибыль	2100	4 137 428	3 350 764
	Коммерческие расходы	2210	(38)	—
6.1	Управленческие расходы	2220	(1 125 427)	(1 127 986)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 011 963	2 222 778
6.4	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	1	1
	Проценты к получению	2320	43 872	13 139
	Проценты к уплате	2330	(477 560)	(265 563)
	Прочие доходы	2340	1 563 665	2 401 552

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2012 года	За январь-декабрь 2011 года
1	2	3	4	5
	Прочие расходы	2350	(2 011 140)	(2 900 157)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 130 801	1 471 750
6.3	Текущий налог на прибыль	2410	(377 287)	(683 241)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	488 158	741 811
6.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(455 094)	(387 069)
6.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(81 937)	34 149
	Прочее	2460	(54 510)	870 343
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 161 973	1 305 932

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2012 г.	За январь-декабрь 2011 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	1 161 973	1 305 932
6.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,0065	0,0073
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	-	-

Генеральный директор

В. А. Рябикин

Главный бухгалтер

И. А. Тамленова


15 февраля 2013 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ» ЗА 2012 ГОД

» СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

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

» СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

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

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее — «Общество») за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность на 116 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;

- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

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

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

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

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

Директор ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 1 октября № 38/10)
28 февраля 2013 года

Краснихина Т.Е.



ПРИЛОЖЕНИЕ 6

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

© ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	173
© КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ	175
© КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	176
© КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	176
© КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ	178
© ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	178

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров

Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Межрегиональная сетевая компания Волги» (далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированно-

го отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 и консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за 2012 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА КОНСОЛИДИРОВАННУЮ ФИНАНСОВУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за внутренний контроль, который руководство считает

необходимым для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРОВ

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

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

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков

существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, Консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года. А также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество «Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Волги».

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

Свидетельство серии 64 № 002263079.

410031, Россия, г. Саратов, улица Первомайская, дом 42/44.

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

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесен в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».

Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудитора и аудиторских организаций 10301000804.

Директор

Т.Е. Краснихина



(доверенность от 1 октября 2010 года №38/10)
ЗАО «КПМГ»
29 марта 2013 года
Москва, Российская Федерация

» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2012	31 декабря 2011
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	37 020 153	31 266 118
Нематериальные активы	8	102 925	105 338
Прочие внеоборотные активы	9	593 220	603 445
Итого внеоборотных активов		37 716 298	31 974 901
Оборотные активы			
Запасы	10	1 081 621	974 903
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		230 577	1 021 252
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	3 407 321	3 706 673
Предоплата за оборотные активы	12	325 840	430 870
Денежные средства и их эквиваленты	13	2 088 351	2 014 301
Прочие оборотные активы	14	17 192	12 996
Итого оборотных активов		7 150 902	8 160 995
ВСЕГО АКТИВОВ		44 867 200	40 135 896
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Акционерный капитал	15	17 857 780	17 857 780
Нераспределенная прибыль		7 781 696	5 607 448
Итого капитал		25 639 476	23 465 228
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	25	2 080 603	1 623 997
Вознаграждения работникам	16	892 527	864 933
Кредиты и займы	17	10 718 545	6 921 232
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	384 626	195 754
Итого долгосрочных обязательств		14 076 301	9 605 916
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	65 714	86 701
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	4 716 977	6 617 313
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		6 960	5 943
Прочие налоги к уплате	19	361 772	354 795
Итого краткосрочных обязательств		5 151 423	7 064 752
Итого обязательств		19 227 724	16 670 668
ВСЕГО СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		44 867 200	40 135 896

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 29 марта 2013 года и подписана от имени руководства

Генеральный директор

В. А. Рябикин

Главный бухгалтер

И. А. Тамленова



Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 178-213, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Выручка	20	45 908 232	48 037 179
Операционные расходы	21	(42 302 462)	(45 746 931)
Прочие расходы и доходы, нетто	23	(41 275)	116 862
Прибыль от операционной деятельности		3 564 495	2 407 110
Финансовые доходы	24	44 418	13 418
Финансовые расходы	24	(380 665)	(263 727)
Прибыль до налогообложения		3 228 248	2 156 801
Расход по налогу на прибыль	25	(853 993)	(392 285)
Прибыль за год		2 374 255	1 764 516
Всего совокупная прибыль		2 374 255	1 764 516
Прибыль на акцию — базовая и разведенная (в российских рублях)	15	0,0133	0,0099

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 178–213, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Прибыль до налогообложения		3 228 248	2 156 801
Корректировки:			
— Амортизация	7,8	3 602 343	3 267 434
— Резерв под обесценение дебиторской задолженности		275 951	(133 459)
— Восстановление резерва под обесценение запасов		(12 102)	(15 870)
— Финансовые расходы		380 665	263 727
— Финансовые доходы		(44 418)	(13 418)
— (Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(5 058)	5 481
— (Восстановление убытка от обесценения)/обесценение незавершенного строительства		(9 978)	10 590
— Списание кредиторской задолженности		(12 999)	(34 321)
— Корректировки на прочие неденежные статьи		78 950	58 758
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль		7 481 602	5 565 723
Изменения в оборотном капитале:			

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
— Уменьшение/(увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		22 234	(1 318 674)
— Уменьшение/(увеличение) предоплаты		106 197	(79 259)
— Увеличение запасов		(94 616)	(53 923)
— (Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(4 196)	296
— Уменьшение прочих внеоборотных активов		10 225	11 270
— (Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 949 232)	2 616 817
— Увеличение долгосрочных обязательств		27 594	126 370
— Увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		6 977	5 589
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		5 606 785	6 874 209
— Налог на прибыль уплаченный		394 305	(538 376)
— Проценты уплаченные		(518 476)	(290 644)
Потоки денежных средств от операционной деятельности, нетто		5 482 614	6 045 189
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
— Приобретение основных средств		(8 957 289)	(7 190 704)
— Поступления от продажи основных средств		-	8 045
— Приобретение нематериальных активов		(28 911)	-
— Поступления от продажи инвестиций		-	9 132
— Проценты полученные		44 418	13 418
Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности, нетто		(8 941 782)	(7 160 109)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступление кредитов и займов		5 850 000	7 300 000
Погашение кредитов и займов		(2 000 000)	(5 485 000)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(116 775)	(161 279)
Дивиденды выплаченные		(200 007)	-
Потоки денежных средств от финансовой деятельности, нетто		3 533 218	1 653 721
Нетто увеличение денежных средств и их эквивалентов		74 050	538 801
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		2 014 301	1 475 500
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		2 088 351	2 014 301

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 178-213, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Остаток на 1 января 2011 года	17 857 780	3 842 932	21 700 712
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	1 764 516	1 764 516
Остаток на 31 декабря 2011 года	17 857 780	5 607 448	23 465 228
Остаток на 1 января 2012 года	17 857 780	5 607 448	23 465 228
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	2 374 255	2 374 255
Дивиденды	-	(200 007)	(200 007)
Остаток на 31 декабря 2012 года	17 857 780	7 781 696	25 639 476

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 178–213, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

(а) Группа и ее деятельность

В состав открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее — «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») входят открытые акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 29 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя (Распоряжение ОАО «Российское акционерное общество «Единые энергетические системы России»» (далее — ОАО «ЕЭС») № 191р от 22 июня 2007 года)

в рамках реализации решения Совета директоров ОАО «ЕЭС» об участии в МРСК (протокол № 250 от 27 апреля 2007 года).

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

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

В состав Группы входят следующие существенные дочерние компании:

Наименование	Доля владения, %	
	31 декабря 2012	31 декабря 2011
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 2012 года и на 31 декабря 2011 года государству принадлежало 55,95% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Холдинг МРСК», которому, в свою очередь, принадлежали 67,63% 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

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи черты развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться и подвержены частым изменениям, в связи

с чем очень высок риск неоднозначного толкования их требований, что наряду с другими затруднениями правового и финансового характера создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку

руководством возможного влияния существующих условий хозяйствования на результаты деятельности и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценки руководства.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(а) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее по тексту — «Финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»).

(б) Основа подготовки и принципы оценки

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

- инвестиций, имеющих в наличии для продажи, которые отражены по справедливой стоимости;
- основных средств, которые были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 г. в рамках перехода на МСФО.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профес-

сиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Расчетные оценки и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в расчетных оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде, в котором изменение той или иной оценки окажет влияние на данные финансовой отчетности.

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

- примечание 7 «Основные средства»;
- примечание 11 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»;
- примечание 16 «Вознаграждения работникам».

(д) Изменения в представлении

(i) Реклассификация сравнительных данных

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

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются едиными для всех предприятий Группы.

(а) Принципы консолидации

(i) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Показатели финансовой отчетности дочерних

предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

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

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

Сделки по объединению бизнеса по результатам передачи долей участия в предприятиях, находящихся под

контролем акционера, контролирующего Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения была совершена в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже. Для этих целей проводится пересмотр сравнительных данных. Приобретенные активы и обязательства признаются по балансовой стоимости, ранее отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы. Компоненты собственного капитала приобретенных предприятий суммируются с соответствующими компонентами собственного капитала Группы, за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается как часть эмиссионного дохода. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке приобретения, отражаются непосредственно в составе собственного капитала.

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

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и операционную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. Считается, что значительное влияние имеет место, если Группа владеет от 20% до 50% прав голосования в другом предприятии. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия. В консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах, а также в изменениях собственного капитала объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Если доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, то балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и признание дальнейших 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 по нетто-величине тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

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

Займы и дебиторская задолженность

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

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

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой производные финансовые активы, которые были определены в указанную категорию или не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и некоторые долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (см. примечание 3 (з)(i)), и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи (см. примечание 3(б)(i)), признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе собственного капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленных в составе прочей совокупной прибыли, списывается и переносится в состав прибыли или убытка за период.

Прочие

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

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

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

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

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

Группа имеет следующие производные финансовые обязательства: кредиты и займы, и торговая и прочая кредиторская задолженность.

Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, за вычетом суммы непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(г) Основные средства

(i) Признание и оценка

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

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

отдельные объекты (существенные компоненты) основных средств.

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

(ii) Последующие расходы

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

(iii) Амортизация

Амортизация исчисляется с амортизируемой величины, которая представляет собой фактическую стоимость

актива, или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

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

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

Группы основных средств	Сроки полезного использования (в годах)
Здания	15-50
Сети линий электропередач	5-20
Оборудование для трансформации электроэнергии	5-20
Прочие основные средства	1-30

(д) Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по фактическим затратам на их приобретение за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения.

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

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

(е) Арендованные активы

Аренда, по условиям которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая

аренда (лизинг). При первоначальном признании арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин — его справедливой стоимости или приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с принципами учетной политики, применимыми к такому активу.

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

(ж) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин — фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости и включает затраты на их приобретение, доставку и доведение до текущего состояния. Чистая стоимость возможной продажи — это предполагаемая

цена реализации в обычных условиях делового оборота за вычетом коммерческих расходов.

(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 долевые 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 долевые 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 долевых инвестиций не восстанавливается через прибыль или убыток. Любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой 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. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неограниченный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается каждый год в одно и то же время. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств (ЕГДП), оказывается выше его (ее) расчетной возмещаемой величины.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наимень-

шую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП. Гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

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

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

(и) Вознаграждения работникам

(i) Планы с установленными взносами

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

(ii) Планы с установленными выплатами

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

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.

Все актуарные прибыли и убытки, относящиеся к планам с установленными выплатами, Группа признает в отчете о совокупном доходе с использованием правила 10%-коридора.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

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

(iv) Краткосрочные вознаграждения

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

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

(к) Резервы

Резерв отражается в том случае, если по результатам прошлых событий у Группы возникает юридическое или конструктивное обязательство, величина которого может быть определена с достаточной степенью точности, и существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток экономических выгод. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую рыночную стоимость 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 электросе-

тям. 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 совокупном доходе в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

(н) Прочие расходы

(i) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия договора аренды. Сумма полученных льгот признается как неотъемлемая часть общей величины расходов по аренде на протяжении всего срока действия договора аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды (лизинга) разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия договора аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

«Условные» (т.е. зависящие от будущих событий) арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность и размер корректировки арендной платы становится известным.

(ii) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в отчете о совокупном доходе по мере их осуществления.

(о) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе

по инвестициям, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, эффект от дисконтирования финансовых инструментов, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается в отчете о совокупном доходе в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, финансовой аренде, отрицательные курсовые разницы, эффект от дисконтирования финансовых инструментов и убытки от обесценения финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются на нетто-основе.

(п) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц: возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток; временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем;

и налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления. Отложенные налоговые активы и обязательства сальдируются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что будет получена соответствующая выгода от их реализации.

(р) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разведенной прибыли на акцию по своим обыкновенным акциям. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

(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) Новые стандарты и разъяснения, еще не вступившие в силу

Далее перечислен ряд новых стандартов, поправок к стандартам и разъяснений, которые еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2012 г. и не использовались при подготовке настоящей финансовой отчетности. Ниже перечислены те из указанных документов, которые потенциально могут оказать влияние на результаты деятельности Группы. Группа планирует принять данные документы к использованию с момента их вступления в силу.

Группа еще не анализировала возможное влияние новых стандартов на ее финансовое положение или результаты деятельности.

- МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) «Вознаграждения работникам». В действующий стандарт внесен ряд существенных изменений. Во-первых, отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения дисконтированной стоимости обязательства по плану с установленными выплатами и справедливой стоимости активов плана будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения. Во-вторых, внесенные изменения отменяют существующую в настоящее время возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами и активов плана в составе прибыли или убытка за период. В-третьих, ожидаемая доходность активов плана, признаваемая в составе прибыли или убытка за период, будет рассчитываться по ставке, использовавшейся для дисконтирования обязательства по плану с установленными выплатами. Действие измененного стандарта распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 года или после этой даты. В общем случае, предусмотрен ретроспективный порядок применения измененного стандарта.
 - МСФО (IAS) 27 (ред. 2011 г.) «Отдельная финансовая отчетность» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. В измененном стандарте сохранены требования действующего стандарта МСФО (IAS) 27 (ред. 2008 г.) в отношении учета и раскрытия информации в отдельной финансовой отчетности и добавлены некоторые уточнения. Кроме того, в стандарт МСФО (IAS) 27 (ред. 2011 г.) перенесены требования из стандартов МСФО (IAS) 28 (ред. 2008 г.) и МСФО (IAS) 31 в отношении отдельной финансовой отчетности.
 - Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» — «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» содержит новые требования к раскрытию информации в отношении финансовых активов и обяза-
- тельств, которые взаимозачитываются в отчете о финансовом положении или являются предметом генерального соглашения о взаимозачете или аналогичных соглашений. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее.
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2015 года или позднее. Новый стандарт должен быть выпущен поэтапно и в конечном итоге заменит собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была выпущена в октябре 2010 года. Остальные части данного стандарта ожидаются к выпуску в 2013 году. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления соответствующего Проекта и выхода следующих частей стандарта. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно. Данный стандарт не был принят к применению на территории Российской Федерации.
 - МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. Новый стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 27 (ред. 2008 г.) «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКР-12 «Консолидация предприятия специального назначения». Стандарт МСФО (IFRS) 10 предусматривает применение единой модели контроля, в том числе к предприятиям, которые в настоящее время относятся к сфере действия ПКР-12 «Консолидация — предприятия специального назначения». В рамках новой трехступенчатой модели контроля считается, что инвестор контролирует объект инвестирования в том случае, если он подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода через свои полномочия, а также имеется связь между полномочиями и доходом. Процедура консолидации осталась теми же, что и в МСФО (IAS) 27 (ред. 2008 г.). В тех случаях, когда переход на МСФО (IFRS) 10 не приводит к изменению выводов в отношении того, подлежит ли объект инвестиций консолидации или не подлежит, никаких

корректировок в учете при первоначальном применении этого стандарта не требуется. Когда же переход на МСФО (IFRS) 10 приводит к изменению выводов в отношении того, подлежит ли объект инвестиций консолидации или не подлежит, применение нового стандарта может быть полностью ретроспективным, т.е. может применяться с даты получения или потери контроля, или же, в случае практической неосуществимости такого подхода, ограниченно ретроспективным, т.е. может применяться с начала самого раннего из периодов, в отношении которого такое применение осуществимо, в том числе с начала отчетного периода.

- МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. Новый стандарт содержит требования в части раскрытия информации предприятиями, имеющими участие в дочерних, совместных, ассоциированных предприятиях или в неконсолидируемых структурированных предприятиях. Участие определяется широко, как предусмотренное или не предусмотренное договором участие, которое подвергает предприятие риску, связанному с переменным доходом, зависящим от результатов деятельности другого предприятия. Расширенные и новые требования по раскрытию информации нацелены на то, чтобы пользователи финансовой отчетности предприятия имели возможность на основе этой информации оценить характер рисков, связанных с участием этого предприятия в других предприятиях, а также влияние, которое такое участие оказывает на финансовое положение, финансовые результаты деятельности предприятия и его потоки денежных средств. Предприятиям разрешается досрочно раскрывать некоторую информацию в соответствии с требованиями стандарта МСФО (IFRS) 12, без обязательства досрочного применения также и других новых или измененных стандартов.
- МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. Новый стандарт представляет собой единый источник указаний по оценке справедливой стоимости, который заменяет соответствующие указания, содержащиеся во многих отдельных стандартах МСФО. В нем представлены пересмотренное определение справедливой стоимости, принципиальные подходы к оценке справедливой стоимости и требования в отношении раскрытия информации о справедливой стоимости. Новый стандарт не вводит новых требований к оценке

активов и обязательств по справедливой стоимости, и не устраняет некоторые, вызванные практическими соображениями исключения из правил оценки справедливой стоимости, предусмотренные в настоящее время в некоторых стандартах. Данный стандарт применяется перспективно. Раскрытие сравнительной информации не требуется в отношении периодов, предшествующих дате первоначального применения этого нового стандарта.

- Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление статей прочего совокупного дохода». Поправка требует, чтобы предприятие представляло статьи прочего совокупного дохода, которые в будущем могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка, отдельно от тех статей, которые никогда не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка. Кроме того, в соответствии с поправкой изменено название отчета о совокупном доходе на отчет о прибылях и убытках и прочего совокупного дохода. Однако допускается использование других названий. Поправка подлежит ретроспективному применению для отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2012 года.
- Поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» — «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» устанавливают, что предприятие на настоящий момент имеет юридически закрепленное право производить взаимозачет, если данное право не зависит от будущих событий, а также является действительным как в ходе обычной деятельности, так и в случае неисполнения обязательств (дефолта), неплатежеспособности или банкротства предприятия и всех его контрагентов. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее.
- Различные поправки, выпущенные в рамках ежегодного Проекта «Усовершенствования МСФО», были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2013 года. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных усовершенствований на ее финансовое положение или результаты деятельности.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Ряд принципов учетной политики Группы и правил раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и (или) раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Допущения, использованные при определении справедливой стоимости, при необходимости раскрываются более подробно в пояснениях, относящихся к соответствующему активу или обязательству.

(а) Инвестиции в долевые и долговые инструменты

Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основании их биржевых котировок (цены покупателя) по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определялась исключительно для целей раскрытия информации.

(б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности определяется как приведенная

стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определена для целей раскрытия информации.

(в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме долга и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. В части обязательств по конвертируемым облигациям рыночная ставка процента определяется на основании аналогичных обязательств, которые не предусматривают опциона на конвертацию. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды (лизинга) определяется на основании аналогичных договоров аренды (лизинга).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

(а) Обзор основных подходов

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

- кредитный риск
- риск недостатка ликвидности
- рыночный риск.

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

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

Политика Группы по управлению рисками разработана в целях выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов

и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и 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.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого потребителя. В целях управления кредитным риском Группа стремится по мере возможности работать с потребителями на условиях предоплаты.

Условие о перечислении предоплаты за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям обычно включается в текст договора об оказании услуг потребителям.

Потребителями услуг по передаче электроэнергии каждого из предприятий Группы являются распределительные компании и несколько крупных компаний, занимающихся производством промышленной продукции. Группа осуществляет регулярный контроль за прохождением платежей, при необходимости потребителям направляются уведомления о просрочке оплаты услуг по передаче электроэнергии.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

(ii) Денежные средства и их эквиваленты

Группа стремится минимизировать кредитный риск, связанный с текущими и депозитными счетами в банках, размещая временно свободные денежные средства исключительно в банках, которые являются ее кредиторами.

(в) Риск ликвидности

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы.

(г) Рыночный риск

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности, изменение валютных курсов, процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на прибыль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

(i) Валютный риск

Группа не подвержена существенному влиянию валютного риска при осуществлении операций по реализации, закупкам и привлечению заемных средств, поскольку она не совершает вышеуказанных крупных сделок, которые выражены в валюте, отличной от функциональной валюты консолидируемых предприятий, т. е. российского рубля.

(ii) Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок возникает в связи с краткосрочными и долгосрочными кредитами и займами Группы. Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Большинство процентных ставок по краткосрочным и долгосрочным кредитам и займам являются фиксированными. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных ставок процента.

(д) Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций. Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала (гарантии безопасного развития бизнеса и т.д.).

Ни Компания, ни предприятия Группы не попадают под требования к достаточности собственного капитала, налагаемые внешними организациями.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Ответственным лицом Группы, принимающим операционные решения, является Правление Компании.

Основной вид деятельности Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электроэнергии в регионах Российской Федерации. Система внутренней управленческой отчетности построена на сегментах передачи электроэнергии в регионах Российской Федерации (филиалы Компании) и сегментах, связанных

с прочими видами деятельности (отдельные юридические лица).

Правление регулярно проводит оценку и анализ сегментной финансовой информации, которая содержится в обязательной финансовой отчетности соответствующих сегментов, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8, на основании представленных Правлению данных о сегментной выручке, прибыли до налогообложения и совокупных активах были выделены следующие отчетные сегменты:

- сегменты передачи электроэнергии — республика Мордовия, республика Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область — филиалы ОАО «МРСК Волги»;
- прочие сегменты — другие компании Группы.

Нераспределенные статьи включают суммы, относящиеся к общекорпоративной деятельности центрального аппарата Компании, которая не выделяется в операционный сегмент в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Сегментные статьи основаны на финансовой информации, содержащейся в обязательной финансовой отчетности, и могут существенно отличаться от статей

финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка статей в том виде, в каком они представлены Правлению, с аналогичными статьями в настоящей консолидированной финансовой отчетности включает реклассификации и корректировки, необходимые для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ниже приводится информация о результатах деятельности каждого отчетного сегмента. Результаты деятельности определяются на основании сегментной выручки и прибыли до налогообложения, отраженной во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением. Показатель сегментной прибыли используется для определения результатов деятельности, поскольку руководство считает, что данная информация имеет наибольшее значение при оценке результатов сегментов по сравнению с другими компаниями, осуществляющими деятельность в тех же отраслях.

(i) Информация об отчетных сегментах за год, закончившийся 31 декабря 2012 года

	Передача электроэнергии		
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область
Выручка:			
Передача электроэнергии	9 156 185	12 207 921	9 796 751
Технологическое присоединение к электрическим сетям	52 457	78 810	42 017
Прочая выручка	16 975	123 346	20 708
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	9 225 617	12 410 077	9 859 476
Межсегментная выручка	-	357	-
Итого	9 225 617	12 410 434	9 859 476
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	460 924	735 228	903 005
Сегментные финансовые доходы	9 187	10 652	8 686
Сегментные финансовые расходы	(189 996)	(8 089)	(112 864)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	280 115	737 791	798 827
Сегментная амортизация	1 062 472	1 028 181	1 167 164
Сегментные активы	17 659 712	10 572 165	15 123 751
Включая основные средства	15 902 605	9 713 861	13 523 401
Сегментные обязательства	4 814 147	1 826 675	3 340 833
Сегментные капитальные затраты	2 084 858	2 332 845	1 994 140

(ii) Информация об отчетных сегментах за год, закончившийся 31 декабря 2011 года

	Передача электроэнергии		
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область
Выручка:			
Передача электроэнергии	8 542 876	15 758 546	9 331 773
Технологическое присоединение к электрическим сетям	37 697	76 628	39 791
Прочая выручка	19 386	153 975	57 685
Итого сегментная выручка от внешних покупателей	8 599 959	15 989 149	9 429 249
Межсегментная выручка	-	369	-
Итого	8 599 959	15 989 518	9 429 249
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	(245 100)	953 880	321 447
Сегментные финансовые доходы	2 825	2 868	2 794
Сегментные финансовые расходы	(94 643)	(11 102)	(78 294)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	(336 918)	945 646	245 947
Сегментная амортизация	905 353	906 892	1 074 147
Сегментные активы отчетного сегмента	17 274 142	9 905 723	13 799 249
Включая основные средства	14 910 283	8 405 193	12 781 660
Сегментные обязательства отчетного сегмента	4 004 525	1 976 725	3 410 447
Капитальные затраты	1 997 368	1 860 037	1 548 941

Передача электроэнергии						
Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого	
5 127 007	3 634 122	3 216 927	1 985 222	-	45 124 135	
14 687	154 485	31 369	42 448	-	416 273	
30 436	5 178	12 500	13 674	122 297	345 114	
5 172 130	3 793 785	3 260 796	2 041 344	122 297	45 885 522	
-	-	-	-	199 806	200 163	
5 172 130	3 793 785	3 260 796	2 041 344	322 103	46 085 685	
(349 581)	781 945	191 061	(158 093)	33 997	2 598 486	
5 426	3 233	3 411	3 276	549	44 420	
(23 413)	(13 604)	(36 932)	(92 661)	-	(477 559)	
(367 568)	771 574	157 540	(247 478)	34 546	2 165 347	
441 560	212 952	253 501	281 826	18 258	4 465 914	
4 806 082	4 271 776	4 067 878	3 241 753	262 959	60 006 076	
4 173 550	3 521 860	3 378 543	2 425 895	106 847	52 746 562	
1 881 226	608 441	1 096 554	2 222 008	64 261	15 854 145	
1 086 869	596 227	614 166	491 180	17 653	9 217 938	

Передача электроэнергии						
Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого	
5 074 605	3 448 310	3 110 138	1 955 869	-	47 222 117	
16 621	24 068	21 246	50 294	-	266 345	
69 833	5 639	25 387	6 417	141 414	479 736	
5 161 059	3 478 017	3 156 771	2 012 580	141 414	47 968 198	
-	-	-	-	165 737	166 106	
5 161 059	3 478 017	3 156 771	2 012 580	307 151	48 134 304	
474 727	47 854	253 690	(82 325)	27 497	1 751 670	
1 629	980	1 059	985	184	13 324	
(3 402)	(3 496)	(27 941)	(46 686)	-	(265 564)	
472 954	45 338	226 808	(128 026)	27 681	1 499 430	
345 690	174 001	215 969	254 843	17 319	3 894 214	
4 013 019	3 715 651	3 494 724	2 596 438	245 941	55 044 887	
3 528 671	3 145 151	3 034 502	2 217 873	106 284	48 129 617	
934 305	875 658	932 960	1 587 649	69 194	13 791 463	
784 176	507 923	403 697	435 239	22 800	7 560 181	

(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 пока-

зателями в данной консолидированной финансовой отчетности представлена в таблицах ниже.

Сверка показателей выручки:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Итого выручка отчетных сегментов	46 085 685	48 134 304
Исключение межсегментной выручки	(200 163)	(166 106)
Прочие корректировки	22 710	68 981
Выручка, отраженная в отчете о совокупном доходе	45 908 232	48 037 179

Сверка показателей прибыли до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Итого прибыль до налогообложения отчетных сегментов	2 165 347	1 499 430
Корректировка по основным средствам	1 100 678	780 725
Резервы по судебным искам и неурегулированным претензиям	-	(71 807)
Корректировки по нематериальным активам	(35 594)	9 647
Корректировки по финансовой аренде	39 576	30 897
Начисленное вознаграждение сотрудникам	-	(128 979)
Корректировка в отношении резерва по сомнительным долгам	-	64 453
Признание обязательств по выплатам работникам при выходе на пенсию	(47 196)	(117 580)
Прочие корректировки	5 437	90 015
Прибыль до налогообложения, отраженная в отчете о совокупном доходе	3 228 248	2 156 801

Сверка показателей по амортизации:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Итого амортизация отчетных сегментов	4 465 914	3 894 214
Корректировка амортизации основных средств	(873 436)	(634 200)
Корректировка амортизации нематериальных активов	10 249	7 257
Прочие корректировки	(384)	163
Амортизация, отраженная в отчете о совокупном доходе	3 602 343	3 267 434

Сверка итоговой суммы активов:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Итого активов отчетных сегментов	60 006 076	55 044 887
Нераспределенные показатели	1 075 107	2 568 816
Признание активов, относящихся к вознаграждениям работников	512 114	531 716

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(16 205 377)	(17 291 509)
Исключение инвестиций в дочерние компании	(101 529)	(101 529)
Корректировка на резерв под устаревание запасов	(140)	(11 831)
Дисконтирование финансовых активов	(2 707)	(2 607)
Корректировка отложенных налоговых активов	(188 915)	(314 953)
Межсегментные расчеты	(88 553)	(75 377)
Прочие корректировки	(138 876)	(211 717)
Активы, отраженные в отчете о финансовом положении	44 867 200	40 135 896

Сверка основных средств:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Итого основные средства отчетных сегментов	52 746 562	48 129 617
Нераспределенные основные средства	183 302	171 397
Авансы на приобретение основных средств	223 872	212 979
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(16 205 377)	(17 291 509)
Прочие корректировки	71 794	43 634
Основные средства, отраженные в отчете о финансовом положении	37 020 153	31 266 118

Сверка совокупных обязательств:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Итого обязательства отчетных сегментов	15 854 145	13 791 463
Корректировка в связи с различными принципами расчета отложенного налога	2 080 602	1 623 997
Обязательства по выплатам работникам при выходе на пенсию	892 527	864 933
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам, не распределенные по сегментам, и корректировка обязательств в соответствии с МСФО	253 179	387 760
Резервы по судебным искам, неурегулированным претензиям, не распределенные по сегментам	56 914	51 710
Обязательства по финансовой аренде	31 322	(4 555)
Остатки по расчетам между сегментами	(88 553)	(75 377)
Прочие корректировки	147 588	30 737
Обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	19 227 724	16 670 668

Сверка капитальных затрат:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Итого капитальные затраты отчетных сегментов	9 217 938	7 560 181
Капитализированные проценты	132 893	57 086
Нераспределенные капитальные затраты	45 870	46 260
Авансы на приобретение основных средств	10 893	141 172
Прочие корректировки	(18 626)	43 744
Капитальные затраты, отраженные в отчете о финансовом положении	9 388 968	7 848 443

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации. Группа не получает существенной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов за рубежом.

В 2012 и 2011 гг. 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 Са-

ратовской областях. Общие суммы выручки от данных двух крупнейших покупателей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составили 6 735 380 тыс. руб. в Самаре (2011: 6 663 064 тыс. руб.); 5 907 904 тыс. руб. в Саратове (2011: 5 282 614 тыс. руб.). За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, выручка Оренбургской области также содержала 6 302 026 тыс.руб. выручки от существенного покупателя, однако за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, выручка от данного покупателя составила менее 10% итоговой выручки Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земельные участки и здания	Линии электропередачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие основные средства	Итого
Фактическая стоимость						
Остаток на 1 января 2011	7 795 032	15 696 235	8 067 725	1 411 445	4 797 254	37 767 691
Поступления	63 212	254 664	32 558	6 914 001	584 008	7 848 443
Ввод в эксплуатацию	1 963 049	1 785 349	1 250 910	(6 025 058)	1 025 750	-
Выбытия	(20 349)	(19 613)	(18 163)	(40 339)	(31 830)	(130 294)
Остаток на 31 декабря 2011	9 800 944	17 716 635	9 333 030	2 260 049	6 375 182	45 485 840
Остаток на 1 января 2012	9 800 944	17 716 635	9 333 030	2 260 049	6 375 182	45 485 840
Поступления	59 140	27 013	62 973	8 317 981	921 861	9 388 968
Ввод в эксплуатацию	1 395 795	2 202 861	2 133 505	(7 751 793)	2 019 632	-
Выбытия	(33 384)	(30 920)	(15 375)	(17 242)	(43 640)	(140 561)
Остаток на 31 декабря 2012	11 222 495	19 915 589	11 514 133	2 808 995	9 273 035	54 734 247
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2011	(1 490 164)	(5 708 111)	(1 821 567)	-	(2 013 615)	(11 033 457)
Начисленная амортизация	(661 057)	(1 510 399)	(515 758)	-	(551 888)	(3 239 102)
Выбытия	8 618	10 025	5 200	-	28 994	52 837
Остаток на 31 декабря 2011	(2 142 603)	(7 208 485)	(2 332 125)	-	(2 536 509)	(14 219 722)
Остаток на 1 января 2012	(2 142 603)	(7 208 485)	(2 332 125)	-	(2 536 509)	(14 219 722)
Начисленная амортизация	(573 099)	(1 502 156)	(608 342)	-	(887 422)	(3 571 019)
Выбытия	10 441	20 573	4 681	-	40 952	76 647
Остаток на 31 декабря 2012	(2 705 261)	(8 690 068)	(2 935 786)	-	(3 382 979)	(17 714 094)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2011	6 304 868	9 988 124	6 246 158	1 411 445	2 783 639	26 734 234
На 31 декабря 2011	7 658 341	10 508 150	7 000 905	2 260 049	3 838 673	31 266 118
На 31 декабря 2012	8 517 234	11 225 521	8 578 347	2 808 995	5 890 056	37 020 153

По состоянию на 31 декабря 2012 года в состав незавершенного строительства были включены авансы под поставку основных средств в сумме 223 872 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 212 979 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2012 года в состав незавершенного строительства были включены строительные материалы в сумме 71 792 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 43 635 тыс. руб.).

Затраты на привлечение заемных средств, величина которых за 2012 год составила 180 912 тыс. руб. с применением ставки капитализации 7,64%-8,14% (2011: 85 821 тыс. руб. с применением ставки капитализации 7,15%-7,51%), 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 2012 года и 31 декабря 2011 года, включенная в стоимость основных средств Группы, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Фактическая стоимость	607 407	939 471
Накопленная амортизация	(189 408)	(217 159)
Остаточная стоимость	417 999	722 312

ПРИМЕЧАНИЕ 8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	Итого
Фактическая стоимость			
Остаток на 1 января 2011	130 640	233 127	363 767
Поступления	-	16 904	16 904
Выбытия	(130 640)	-	(130 640)
Остаток на 31 декабря 2011	-	250 031	250 031
Остаток на 1 января 2012	-	250 031	250 031
Поступления	266	28 645	28 911
Выбытия	-	(2 618)	(2 618)
Остаток на 31 декабря 2012	266	276 058	276 324
Накопленная амортизация			
Остаток на 1 января 2011	(130 640)	(116 361)	(247 001)
Начисление амортизации за год	-	(28 332)	(28 332)
Выбытия	130 640	-	130 640
Остаток на 31 декабря 2011	-	(144 693)	(144 693)
Остаток на 1 января 2012	-	(144 693)	(144 693)
Начисление амортизации за год	(73)	(31 251)	(31 324)
Выбытия	-	2 618	2 618
Остаток на 31 декабря 2012	(73)	(173 326)	(173 399)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2011	-	116 766	116 766
На 31 декабря 2011	-	105 338	105 338
На 31 декабря 2012	193	102 732	102 925

Нематериальные активы включают капитализированные расходы на внедрение программных продуктов на базе SAP/R3 и прочие программные продукты.

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам (активы, имеющиеся в наличии для продажи)	512 114	531 716
Торговая дебиторская задолженность	7 601	18 310
Прочая дебиторская задолженность	73 324	53 209
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	181	210
Итого	593 220	603 445

Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном Пенсионном Фонде Электроэнергетики. При соблюдении определенных ограничений 80% взносов

в пенсионный фонд могут быть изъяты по решению Группы.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, и об убытках от обесценения долгосрочной дебиторской раскрыта в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Сырье и материалы	733 639	653 143
Запасные части	311 705	299 270
Прочие запасы	36 417	34 321
Резерв под обесценение запасов	(140)	(11 831)
Итого	1 081 621	974 903

ПРИМЕЧАНИЕ 11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Торговая дебиторская задолженность	3 998 695	4 081 257
Дебиторская задолженность по налогам	5 519	7 130
Прочая дебиторская задолженность	231 171	371 010
НДС к возмещению	159 836	20 599
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(931 927)	(740 208)
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(55 973)	(33 115)
Итого	3 407 321	3 706 673

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, и об убытках от обесценения дебиторской задолженности раскрыта в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ПРЕДОПЛАТА ЗА ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Предоплата	326 709	437 217
Минус: резерв под обесценение предоплаты	(869)	(6 347)
Итого	325 840	430 870

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Денежные средства в банках и наличные денежные средства	2 074 851	2 004 901
Эквиваленты денежных средств	13 500	9 400
Итого	2 088 351	2 014 301

Все денежные средства и их эквиваленты деноминированы в российских рублях. Эквиваленты денежных средств включают банковские депозиты сроком погашения в 3 месяца или меньше.

Подверженность Группы риску изменения процентных ставок и анализ чувствительности финансовых активов и обязательств раскрывается в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года прочие оборотные активы представляют собой предоплату за страхование.

ПРИМЕЧАНИЕ 15. КАПИТАЛ

Акционерный капитал

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
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

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2012 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 6 211 963 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 5 302 215 тыс. руб.).

В июне 2012 года Общее собрание акционеров Компании объявило дивиденды в размере 0,00112 руб.

на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов составила 200 007 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2012 дивиденды были выплачены. В 2011 и 2010 годах Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды.

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 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	178 577 801 146	178 577 801 146
Прибыль, причитающаяся акционерам	2 374 255	1 764 516
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию — базовая (в российских рублях)	0,0133	0,0099

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Группой предусмотрены следующие пенсионные планы, а также планы прочих долгосрочных вознаграждений работникам:

- пенсионные планы с установленными взносами (Негосударственный пенсионный Фонд Электроэнергетики и Негосударственный Пенсионный Фонд «Профессиональный»);
- пенсионные планы с установленными выплатами и прочие планы долгосрочных вознаграждений работникам, которые регулируются Коллектив-

ными Договорами и включают, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, выплаты к юбилейным датам сотрудников и пенсионеров, материальную помощь заслуженным работникам и пенсионерам, пособия на погребение.

В таблице ниже приведены величины, признанные в финансовой отчетности, в отношении планов с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года.

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

	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	Прочие долгосрочные вознаграждения
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	1 209 231	95 452	1 083 599	71 924
Чистые актуарные убытки, не признанные в отчете о финансовом положении	(462 918)	-	(275 323)	-
Не признанная в отчете о финансовом положении стоимость трудозатрат прошлых периодов	50 762	-	(15 267)	-
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	797 075	95 452	793 009	71 924

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012		За год, закончившийся 31 декабря 2011	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	Прочие долгосрочные вознаграждения
Стоимость трудозатрат текущего периода	57 507	10 487	59 014	2 719
Процентные расходы	78 273	7 947	80 021	2 381
Признанные актуарные (прибыли)/убытки	15 178	(5 991)	23 167	1 025
Признанная стоимость трудозатрат прошлых периодов	(2 188)	20 332	71 228	39 316
Итого	148 770	32 775	233 430	45 441

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012		За год, закончившийся 31 декабря 2011	
	Вознаграждения по окончании тру- довой деятельнос- ти работников	Прочие долго- срочные вознаг- раждения	Вознаграждения по окончании тру- довой деятельнос- ти работников	Прочие долго- срочные вознаг- раждения
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на начало года	1 083 599	71 924	1 045 087	30 317
Выплаченные вознаграждения	(144 704)	(9 247)	(148 667)	(3 834)
Стоимость трудозатрат текущего периода	57 507	10 487	59 014	2 719
Процентные расходы	78 273	7 947	80 021	2 381
Актuarные убытки/(прибыли)	202 773	(5 991)	(14 523)	1 025
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	(68 217)	20 332	62 667	39 316
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на конец года	1 209 231	95 452	1 083 599	71 924

Изменение чистой величины пенсионных обязательств представлено ниже:

	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
	Вознаграждения по окончании тру- довой деятельнос- ти работников	Прочие долго- срочные вознаг- раждения	Вознаграждения по окончании тру- довой деятельнос- ти работников	Прочие долго- срочные вознаг- раждения
Чистые обязательства по вознаграждениям				
Чистые обязательства по вознаграждениям, отраженные в отчете о финансовом положении на начало периода	793 009	71 924	708 246	30 317
Чистая стоимость трудозатрат за год	148 770	32 775	233 430	45 441
Выплаченные вознаграждения	(144 704)	(9 247)	(148 667)	(3 834)
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на конец года	797 075	95 452	793 009	71 924

Ниже представлены основные актуарные допущения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Ставка дисконтирования	7,10%	8,50%
Будущий рост заработной платы	5,00%	5,50%
Будущая ставка инфляции	5,00%	5,50%
Таблицы смертности	Россия 2002	Россия 2002
Средний ожидаемый оставшийся срок службы работников	11	11
Средний срок службы работников до момента получения работником права на выплаты	6	6

ПРИМЕЧАНИЕ 17. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Срок погашения	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Долгосрочные кредиты					
включая:					
ОАО «Сбербанк РФ»	7,0 – 9,9	РУБ	2014-2015	10 700 000	4 850 000
ОАО «Сбербанк РФ»	7,2	РУБ	2012	-	950 000
ОАО «Газпромбанк»	7,28-8,10	РУБ	2012	-	1 050 000
Долгосрочная задолженность по финансовой аренде			2018	70 172	150 948
Итого долгосрочная задолженность				10 770 172	7 000 948
Минус: краткосрочная часть задолженности по финансовой аренде				(51 627)	(79 716)
Итого				10 718 545	6 921 232

Кредиты и займы представляют собой кредитные линии.

Краткосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Краткосрочная задолженность по финансовой аренде	51 627	79 716
Проценты к уплате	14 087	6 985
Итого	65 714	86 701

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами с фиксированной процентной ставкой.

Эффективная процентная ставка – рыночная процентная ставка по ссуде в момент ее получения.

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года у Группы нет обеспеченных кредитов и займов.

Группа арендует производственное оборудование и транспорт согласно договорам финансовой аренды (лизинга). Подлежащие оплате обязательства по финансовой аренде показаны ниже:

	31 декабря 2012			31 декабря 2011		
	Минимальные лизинговые платежи	Проценты	Основная сумма	Минимальные лизинговые платежи	Проценты	Основная сумма
Менее 1 года	65 290	13 663	51 627	115 615	35 899	79 716
От 1 года до 5 лет	20 808	2 343	18 465	87 022	15 986	71 036
Свыше 5 лет	95	15	80	230	34	196
	86 193	16 021	70 172	202 867	51 919	150 948

Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

Подверженность Группы валютному, процентному риску и риску ликвидности по кредитным и лизинговым обязательствам представлены в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочные обязательства

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

Краткосрочные обязательства

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Торговая кредиторская задолженность	2 867 504	3 768 325
Задолженность по расчетам с персоналом	1 191 071	1 730 931
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	554 522	998 949
Прочая кредиторская задолженность	103 880	119 108
Итого	4 716 977	6 617 313

Подверженность Группы валютному риску и риску ликвидности по торговой и прочей кредиторской задолженности представлены в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Платежи в социальные фонды	147 141	127 714
НДС	88 149	102 585
Налог на имущество	48 072	41 977
Штрафы и пени	65	10 051
Прочие налоги	78 345	72 468
Итого	361 772	354 795

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Передача электроэнергии	45 142 081	47 288 882
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	431 233	325 718
Прочая выручка	334 918	422 579
Итого	45 908 232	48 037 179

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

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Передача электроэнергии	15 988 170	15 768 092
Приобретение электроэнергии	8 906 695	13 036 367
Расходы на персонал (примечание 22)	8 637 821	9 099 548
Амортизация	3 602 343	3 267 434
Расходы на материалы	1 814 226	1 592 781
Консультационные услуги	867 860	579 887
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	512 560	547 100
Электрическая энергия для внутреннего потребления	339 709	384 106
Аренда	374 145	357 824
Налоги помимо налога на прибыль	235 160	234 904
Охранные услуги	180 463	154 707
Страхование	121 608	153 943
Начисление/ (восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	275 951	(133 459)
Социальные расходы и расходы на благотворительность	57 505	53 986
Банковские услуги	18 002	12 436
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(5 058)	5 481
Прочие расходы	375 302	631 794
Итого	42 302 462	45 746 931

ПРИМЕЧАНИЕ 22. РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Заработная плата	6 590 883	6 746 111
Платежи в социальные фонды	1 865 393	2 074 566
Расходы, относящиеся к плану с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности работников	181 545	278 871
Итого	8 637 821	9 099 548

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ И ДОХОДЫ, НЕТТО

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Списанная кредиторская задолженность	12 999	34 321
Налоговые и прочие штрафы и пени	35 528	37 721
Прочие доходы и расходы, нетто	(89 802)	44 820
Итого	(41 275)	116 862

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Финансовые доходы	44 418	13 418
Процентные доходы		
	44 418	13 418
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(344 767)	(198 842)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(35 898)	(64 885)
	(380 665)	(263 727)
Итого	(336 247)	(250 309)

ПРИМЕЧАНИЕ 25. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Начисление текущего налога	384 382	689 313
Корректировка налога за прошлые периоды	13 005	(966 845)
Расход по отложенному налогу на прибыль	456 606	669 817
Расход по налогу на прибыль	853 993	392 285

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, закон- чившийся 31 декабря 2012	%	За год, закон- чившийся 31 декабря 2011	%
Прибыль до налогообложения	3 228 248	100	2 156 801	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке	645 650	20	431 360	20
Корректировка налога на прибыль предыдущих периодов	13 005	0	(966 845)	(45)
Налоговый эффект от корректировки налоговой стоимости основных средств	-	-	723 035	34
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль и необлагаемых доходов	195 338	6	204 735	9
Итого расход по налогу на прибыль	853 993	26	392 285	18

Отложенные налоговые активы и обязательства

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2012 года представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2012	Признано в составе доходов или расходов	31 декабря 2011
Кредиторская задолженность	198 271	(167 379)	365 650
Торговая и прочая дебиторская задолженность	106 915	60 792	46 123
Обязательства по выплате вознаграждений	178 505	5 518	172 987
Запасы	3 123	(4 153)	7 276
Отложенные налоговые активы	486 814	(105 222)	592 036
Основные средства	(2 464 994)	(355 304)	(2 109 690)
Прочие внеоборотные активы	(102 423)	3 920	(106 343)
Отложенные налоговые обязательства	(2 567 417)	(351 384)	(2 216 033)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(2 080 603)	(456 606)	(1 623 997)

В 2011 году Группа пересчитала налог на прибыль за предыдущие периоды (2008-2010 годы) в связи с принятием к вычету для целей налогообложения отдельных сумм, которые ранее были капитализированы в налоговой стоимости основных средств, и начислением ускоренной амортизации основных средств, эксплуатируемых в условиях агрессивной среды.

В результате, сумма налога на прибыль, излишне на-

численного в предыдущие периоды, в соответствии со скорректированными налоговыми декларациями, представленными в налоговые органы, составила 966 845 тыс. руб. Кроме этого, Группа исправила налоговую стоимость основных средств, что привело к увеличению отложенных налоговых обязательств Группы на 723 035 тыс. руб.

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2011 года представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2011	Признано в составе доходов или расходов	31 декабря 2010
Кредиторская задолженность	365 650	254 276	111 374
Торговая и прочая дебиторская задолженность	46 123	10 138	35 985
Обязательства по выплате вознаграждений	172 987	25 274	147 713
Запасы	7 276	(6 967)	14 243
Отложенные налоговые активы	592 036	282 721	309 315
Основные средства	(2 109 690)	(950 816)	(1 158 874)
Прочие внеоборотные активы	(106 343)	(1 758)	(104 585)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	36	(36)
Отложенные налоговые обязательства	(2 216 033)	(952 538)	(1 263 495)
Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль	(1 623 997)	(669 817)	(954 180)

ПРИМЕЧАНИЕ 26. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

(а) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года материнской компанией Группы является ОАО «Холдинг МРСК».

Операции с материнской компанией представлены ниже:

	За год, закон- чившийся 31 декабря 2012	Конечное сальдо 31 декабря 2012	Обороты за год, закончившийся 31 декабря 2011	Конечное сальдо 31 декабря 2011
Выручка				
Прочие продажи	-	-	23 388	-
Операционные расходы:				
Консалтинговые услуги	(218 440)	12 888	(218 440)	12 888

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «Холдинг МРСК». Большинство операций со связанными сторонами Группы осуществляется с бывшими дочерними компа-

ниями ОАО «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 общим контролем материнской компании

Операции с дочерними и зависимыми обществами материнской компании представлены ниже:

	За год, закон- чившийся 31 декабря 2012	За год, закон- чившийся 31 декабря 2011
Выручка		
Прочие продажи	-	2 865
Операционные расходы:		
Прочие расходы	(7 081)	(9 909)

Выручка от операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

Группа не признавала резервов по сомнительным долгам в отношении расчетов с компаниями, находящимися под общим контролем.

(в) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства

В своей операционной деятельности Группа вступает в сделки с предприятиями, подконтрольными Правительству Российской Федерации. Цены на передачу электроэнергии определяются на основе тарифов, утверждаемых Правительством. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам процента.

Выручка от компаний, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составила 15,1% (2011: 13,7%) от общей суммы выручки, в том числе 14,8% (2011: 13,9%) от выручки от передачи электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии, возникшие по операциям с компаниями, контролируемые государством, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года составили 44,0% (2011: 41,1%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от ОАО «Сбербанк РФ», составили 84% (2011: 85%) 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:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012		За год, закончившийся 31 декабря 2011	
	Члены Совета директоров	Руководители высшего звена	Члены Совета директоров	Руководители высшего звена
Зарплата и премии	32 745	100 451	23 584	68 745

ПРИМЕЧАНИЕ 27. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

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

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Менее 1 года	159 767	314 483
От 1 до 5 лет	350 049	405 009
Свыше 5 лет	3 128 216	3 395 650
Итого	3 638 032	4 115 142

В состав имущества, полученного Группой на правах операционной аренды, входят земельные участки, находящиеся в собственности местных органов власти.

На данных участках, располагаются электросети, подстанции и другие активы. Арендные платежи регулярно пересматриваются для приведения их в соответствие с рыночными условиями. Отдельные соглашения по аренде земли заключены на срок 49 лет, остальные договоры заключены на срок один год, с возможностью пролонгации. В соответствии с заключенными договорами аренды земли, право собственности на землю не переходит арендатору. После истечения срока договора аренда может быть

прекращена. Арендная плата, выплачиваемая арендодателю, увеличивается на регулярной основе в сторону рыночных ставок аренды земли, и Группа не принимает участия в ценообразовании на рынке аренды земли. Все существенные риски и выгоды владения землей принадлежат арендодателю. Таким образом, Группа решила, что аренда земли не является финансовой арендой, а представляет собой операционную аренду.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, в отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 374 145 тыс. руб. (в 2011 году: 357 824 тыс. руб.).

Арендные платежи по договорам аренды, в которых Компания выступает как арендодатель, представлены ниже:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Менее 1 года	76 106	41 894
От 1 до 5 лет	225 384	89 199
Свыше 5 лет	400 214	855 029
Итого	701 704	986 122

Арендные платежи регулярно пересматриваются, для приведения в соответствие с рыночными условиями.

Большинство договоров аренды зданий заключается на 49 лет.

ПРИМЕЧАНИЕ 28. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2012 года у Группы существуют будущие обязательства по договорам на при-

обретение и строительство основных средств на сумму 824 159 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 616 725 тыс. руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных мощностей, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не окажет существенного негативного воздействия на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского

налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полном объеме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Охрана окружающей среды

Группа и предприятия, преемниками которых оно является, осуществляли свою деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны властей постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения законодательства и регулирования гражданских споров невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

Прочие условные обязательства

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако с учетом неопределенностей в законодательстве в отношении арендуемого Группой имущества Федеральной сетевой компании («последняя миля») существует риск того, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услуги по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили» и суды согласятся с позицией потребителей. Потенциальная величина данных претензий может быть существенна, но не может быть надежно оценена в связи с тем, что каждая отдельная претензия имеет индивидуальные правовые особенности и соответствующая оценка потребует различных допущений и суждений, что делает данную оценку нецелесообразной. Группа не признала резервов на отчетную

дату в отношении указанных текущих и потенциальных претензий, поскольку полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой. Группа

полагает, что ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

ПРИМЕЧАНИЕ 30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

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

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в со-

ответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Уровень 1	512 295	531 926
Уровень 2	-	-
Уровень 3	-	-
Итого	512 295	531 926

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.

(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 2012	31 декабря 2011
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	2 088 351	2 014 301
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам)	3 172 147	3 544 597
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	512 114	531 716
Прочие внеоборотные активы (за минусом резерва по сомнительным долгам)	181	210

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Итого	5 772 793	6 090 824

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на трех наиболее значительных покупателей Группы, представленных региональными сбытовыми компаниями, составила 1 225 601 тыс.

руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года (три наиболее значительных покупателя по состоянию на 31 декабря 2011 года: 1 394 340 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 2012	31 декабря 2011
Передача электроэнергии	3 687 980	3 665 095
Услуги по подключению потребителей	18 480	25 825
Прочая выручка	299 836	408 647
За минусом резерва по сомнительным долгам	(931 927)	(740 208)
Итого	3 074 369	3 359 359

По состоянию на отчетную дату распределение торговой дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2012		31 декабря 2011	
	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	3 195 777	(335 899)	3 219 351	(7 037)
Просроченная не более 3 месяцев	211 847	(16 934)	231 319	(31 465)
Просроченная на 3-6 месяцев	95 706	(20 171)	61 479	(11 704)
Просроченная на 6-12 месяцев	43 046	(30 421)	103 606	(63 856)
Просроченная на срок более года	613 671	(584 475)	702 165	(659 261)
Итого	4 160 047	(987 900)	4 317 920	(773 323)

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Сальдо на 1 января	773 323	1 531 971
Начисление дополнительного резерва по сомнительным долгам	443 729	468 112
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(167 778)	(567 875)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(61 372)	(658 885)
Сальдо на 31 декабря	987 900	773 323

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности за исключением случаев,

когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосред-

венного 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 2012 года:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Финансовые обязательства							
Необеспеченные кредиты и займы	10 714 087	12 679 158	467 551	460 980	4 959 503	6 791 124	-
Обязательства по финансовой аренде	70 172	86 193	39 924	25 366	20 119	689	95
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 971 384	2 971 384	2 963 052	8 332	-	-	-
Итого	13 755 643	15 736 735	3 470 527	494 678	4 979 622	6 791 813	95

По состоянию на 31 декабря 2011 года:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Финансовые обязательства							
Необеспеченные кредиты и займы	6 856 985	8 367 647	258 278	261 116	1 410 157	6 438 096	-
Обязательства по финансовой аренде	150 948	202 867	61 722	53 893	66 349	20 673	230
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 887 433	3 894 418	3 458 542	435 876	-	-	-
Итого	10 895 366	12 464 932	3 778 542	750 885	1 476 506	6 458 769	230

(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 измене-

ния 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 не-

предсказуемостью 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.

Для Группы соотношение заемного и собственного капитала на конец отчетного и предшествующего периода было следующим:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Итого обязательств	19 227 724	16 670 668
Собственный капитал	25 639 476	23 465 228
Соотношение заемного и собственного капитала	75%	71%

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года и за год, закончившийся 31 декабря 2011 прибыль до уплаты процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА) была следующей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
ЕБИТДА	7 211 256	5 687 962

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.

(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.

(з) Справедливая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
ИЗБРАНА РЕШЕНИЕМ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ
ПРОТОКОЛ № 5/2012 ОТ 15.06.2012 Г.
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИИ ВОЛГИ»
ЗА 2012 ГОД
Г. МОСКВА**

» СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
Юридический адрес	410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44
Почтовый Адрес	410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44
Контактная информация	(8452) 30-26-58, 30-25-29
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Свидетельство о государственной регистрации Общества серии 64 № 002263079 от 29.06.2007 г. выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области. ОГРН № 1076450006280 от 29.06.2007 г.
ИНН	64509235977
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	Мордовэнерго, Чувашэнерго, Оренбургэнерго, Пензаэнерго, Самарские РС, Саратовские РС, Ульяновские РС
Исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Генеральный директор Рябкин Владимир Анатольевич с 12.12.2008 г., приказ № 407-Л от 12.12.2008 г.
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Тамленова Ирина Алексеевна с 31.03.2009 г., приказ № 84-Л от 31.03.2009 г.

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Кормушкина Людмила Дмитриевна
Члены Ревизионной комиссии	Архипов Владимир Николаевич
	Мешалова Галина Ивановна
	Беляев Николай Александрович

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Юридический адрес (место нахождения)	129110, г. Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035
Почтовый Адрес	123317, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№ 1027700125628, свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 005721432 выдано МРИ Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве 13 августа 2002 года
Членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России»
Протокол годового собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	№ 5/2012 от 15 июня 2012 года
Аудиторское заключение	немодифицированное
Лица, подписавшие аудиторское заключение	Директор ЗАО «КПМГ» Краснихина Т.Е.

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка ревизионной комиссии (далее Ревизия) ОАО «МРСК Волги» проводилась на основании:

- Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- Устава Общества;
- Положения о Ревизионной Комиссии ОАО «МРСК Волги»;
- Решения годового Общего собрания акционеров Общества об избрании Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги»;
- Решения Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» (далее Общество) о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год (протокол № 5 от 25.01.13 г.);
- Иными нормативными документами.

Цель ревизии: выражение мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2012 год, далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать обоснованные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет и финансово-хозяйственные документы, подтверждающие факты хозяйственной деятельности Общества.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназна-

ченным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
- Приказом Минфина РФ от 02.07.10 N 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам (далее ФСФР) от 04.10.2011 № 11-46/пз-н.
- Иными законодательными и внутренними локальными актами Общества.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет единоличный исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов

бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении 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.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 1 963 млн. рублей.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

- 1_ отчетный: с 01.01.2012 по 31.12.2012 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год
- 2_ События после отчетной даты: с 01.01.2013 по 15.02.2013

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними локальными актами Общества.

СОСТАВ ПОДТВЕРЖДАЕМОЙ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИЕЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	15.02.13	2
2.	Отчет о финансовых результатах (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	15.02.13	1
3.	Отчет об изменениях капитала	15.02.13	2
4.	Отчет о движении денежных средств	15.02.13	2
5.	Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	15.02.13	101
6.	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		171

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2012 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МРСК Волги» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных

средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии отличного от указанного в итоговой части Заключения не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии № 9 от 04 апреля 2013 г.

Председатель Ревизионной
комиссии ОАО «МРСК Волги»

И.А. Алимуратова

