

Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

# Годовой отчет



# 2013

---

Утвержден годовым Общим  
собранием акционеров ОАО «ДРСК»  
от 30 июня 2014 года (протокол № 216)

Предварительно утвержден  
Советом директоров ОАО «ДРСК»  
Протокол № 7 от 07 мая 2014 г.

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**Открытого  
акционерного общества  
«Дальневосточная  
распределительная  
сетевая компания»**

## за 2013 год

**Генеральный директор  
ОАО «ДРСК»**



**Ю. А. Андреев**

**Главный бухгалтер  
ОАО «ДРСК»**



**Е. А. Игнатова**

г. Благовещенск

---

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

<b>РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ .....</b>	<b>8</b>
<b>РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....</b>	<b>10</b>
2.1. Краткая история Общества, справка об обществе на настоящее время, стратегия Общества .....	10
2.2. Организационная структура Общества, включающая его филиалы и дочерние Общества .....	11
2.3. Информация об основных видах деятельности Общества.....	13
2.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества.	14
2.5. Краткий обзор основных рынков на которых Общество осуществляет свою деятельность .....	14
2.6. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска.	15
2.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика) .....	15
2.8. Общий обзор основных рисков и факторов риска, связанных с деятельностью Общества .....	16
<b>РАЗДЕЛ 3. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....</b>	<b>17</b>
3.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала .....	17
3.2. Информация об обращении акций Общества на фондовом рынке.....	18
3.3. Информация о мерах, принятых руководством для повышения рыночной капитализации Общества .....	18
3.4. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества.....	19
3.5. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов.....	19
3.6. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении .....	19
3.7. Статистическая информация об акционерах Общества .....	19
<b>РАЗДЕЛ 4. О СОСТОЯНИИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ.....</b>	<b>21</b>
4.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчетный год.....	21
4.2. Анализ причин и факторов, которые по мнению Совета директоров Общества, привели к тому, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала .....	22
4.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала .....	22
<b>РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....</b>	<b>23</b>
5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества.....	23
5.2. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде и принятых на них решениях .....	27



5.3. Информация о составе Совета директоров, включая сведения о каждом члене Совета.....	30
5.4. Сведения о независимых директорах.....	33
5.5. Информация о наличии и составе комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества .....	34
5.5. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа Общества .....	34
5.7. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления.....	35
5.8. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа .....	35
5.9. Информация о размере вознаграждения членов органов управления.....	36
5.10. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения .....	36
5.11. Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью в отчетном периоде .....	36
5.12. Информация о совершении Обществом крупных сделок с в отчетном периоде ...	38
5.13. Информация о службе внутреннего аудита.....	38
5.14. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества .....	39
5.15. Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления .....	39
5.16. Политика Общества по раскрытию информации .....	39
<b>РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....</b>	<b>41</b>
6.1. Управление состоянием основных фондов .....	40
6.2. Передача и распределение электрической энергии .....	42
6.3. Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении .....	43
<b>РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....</b>	<b>44</b>
7.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год .....	44
7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года .....	45
7.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных и собственных средств .....	46
7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу .....	47
7.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий .....	51
<b>РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ.....</b>	<b>53</b>
8.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения .....	53
8.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом .....	53
8.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении.....	53
8.4. Текущая информация о продукции и ценах.....	54



<b>РАЗДЕЛ 9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ РУКОВОДСТВОМ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>58</b>
9.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах.....	58
9.2. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе .....	59
9.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества.....	62
9.4. Анализ финансового состояния Общества.....	70
9.5. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности .....	76
9.6. Показатели эффективности, включая ROE .....	77
<b>РАЗДЕЛ 10. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА .....</b>	<b>79</b>
10.1. Принципы и методы расчета дивидендов.....	79
10.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты.....	79
10.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования .....	80
10.4. Распределение прибыли на дивиденды на 1 акцию в соответствии с решением общего собрания акционеров, включая плановое распределение чистой прибыли отчетного года на дивиденды .....	80
<b>РАЗДЕЛ 11. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ .....</b>	<b>82</b>
<b>РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....</b>	<b>86</b>
12.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг .....	86
12.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора.....	86
12.3. Описание применения электронной коммерции.....	86
12.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок .....	87
12.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок .....	88
12.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2014 год .....	88
<b>РАЗДЕЛ 13. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....</b>	<b>89</b>
13.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	89
13.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года.....	89
13.3. Информация о структуре работников Общества.....	90
13.4. О развитии персонала.....	91
13.5. О затратах на оплату труда работников.....	93
13.6. О социальной политике .....	94
<b>РАЗДЕЛ 14. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....</b>	<b>97</b>
<b>РАЗДЕЛ 15. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....</b>	<b>100</b>
15.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики .....	100



15.2. Применение перспективных технологий и решений .....	101
<b>РАЗДЕЛ 16. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.....</b>	<b>102</b>
<b>РАЗДЕЛ 17. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ.....</b>	<b>103</b>
<b>РАЗДЕЛ 18. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ....</b>	<b>113</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФСФР РОССИИ.....</b>	<b>114</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ.....</b>	<b>122</b>



# ГЛОССАРИЙ

- АИИС КУЭ** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
- АСДУ** автоматизированная система диспетчерского управления
- ВЗО** дочерние и зависимые общества по отношению к дочернему и зависимому обществу
- ВЛ** воздушная линия
- ВЧ** высокочастотная связь
- ГКПЗ** годовая комплексная программа закупок
- ДЗО** дочерние и зависимые общества
- ДФО** Дальневосточный федеральный округ
- ЕНЭС** единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
- ЕАО** Еврейская автономная область
- ИП** инвестиционная программа
- КПЭ** ключевые показатели эффективности
- КРВЭиПД** комиссия по регулированию вопросов эксплуатации и производственной деятельности
- кВ·А** киловольт-ампер
- ЛЭП** линия электропередачи
- МТР** материально-технические ресурсы
- МВ·А** мегавольт-ампер
- НТД** нормативно-техническая документация
- НВВ** необходимая валовая выручка
- НИОКР** научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
- Общество, Компания, ОАО «ДРСК»** Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
- ОАО «ДЭК»** Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «РАО ЭС Востока»** Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
- Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока»** Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО)
- ОЗП** осенне-зимний период
- ОРЭ** оптовый рынок электроэнергии
- ПБУ** правила бухгалтерского учета
- ПС** подстанция
- ПСД** проектно-сметная документация
- РДУ** региональное диспетчерское управление
- РЗА** релейная защита и автоматика
- РСК** распределительная сетевая компания
- РЭК** региональная энергетическая комиссия
- РЭС** район электрических сетей
- СВА** Служба внутреннего аудита
- СИП** самонесущий изолированный провод
- СМК** система (служба) менеджмента качества
- СУП** система управления персоналом
- ТП** трансформаторный пункт
- ТПиР** техническое перевооружение и реконструкция
- ТУ** технические условия
- ФОТ** Фонд оплаты труда
- ФСТ РФ** Федеральная служба по тарифам Российской Федерации
- ЭС** электрические сети

## РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ

**Уважаемые акционеры!**



Председатель Совета директоров ОАО «ДРСК»

**К.И. Янко**



Генеральный директор ОАО «ДРСК»

**Ю.А. Андреевко**

Прошедший год для ОАО «ДРСК» стал годом стратегических решений и годом проверки на прочность всего коллектива. Затянувшееся решение проблемы «последней мили» в электросетевом комплексе, возникшей с 2011 года, а также небывалый паводок, который привел к затоплению энергообъектов компании, явились серьезным испытанием для ОАО «ДРСК». В связи с этим, Советом директоров и руководством компании уделялось повышенное внимание вопросам надежности и финансовой устойчивости.

Знаковое событие 2013 года для энергетики Дальнего Востока - решение на федеральном уровне вопроса "последней мили". 6 ноября 2013 года был принят Федеральный закон № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». Таким образом, была поставлена «точка» в многолетнем, исключительно трудном диалоге между руководством компании, губернаторами дальневосточных территорий и представителями федеральных органов власти.

Следует отметить, что с 2011 по 2013 год компания находилась в условиях острого дефицита денежных средств из-за перехода крупных потребителей (ООО «Русэнергосбыт») на прямые договоры оказания услуг с ОАО «ФСК ЕЭС» («проблема последней мили»). Только к концу 2013 года с принятием изменений в ФЗ наметился потенциальный рост инвестиционных программ филиалов ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети» и «Электрические сети ЕАО» на 2014 год, а также годовой программы ремонтов основных производственных фондов ОАО «ДРСК» на 2014 год. Кроме того, уже в конце отчетного года удалось возобновить социальные программы.

Кроме того, в течение года наблюдалось снижение электропотребления по крупным потребителям: Амурская область - ООО «Амуруголь», Хабаровский край - ОАО «Амурметалл», Приморский край – «Русская ГРК» (Ярославка), Южный р-н Республики Саха Якутии - ОАО «Алданзолото». Отпуск электроэнергии в сеть за 2013 год составил 22 631,6 млн кВт.ч, что на 0,81 % ниже величины 2012 г. При этом по компании отмечается рост объема полезного отпуска на 19,6 млн кВт.ч относительно 2012 г. В ДРСК разработаны и реализованы комплексные мероприятия по снижению потерь. В 2013 г. потери снижены по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 0,44% (117 млн кВт.ч) в том числе за счет модернизации системы учета в формате исполнения инвестиционного проекта по созданию АИИСКУЭ розничного рынка ДРСК.

Ремонтная кампания в 2013 году проходила в условиях чрезвычайной ситуации. Наводнение в Амурской, Еврейской автономной областях и Хабаровском крае значительно осложнило подготовку к ОЗП. В трех регионах в максимальный пик паводка была подтоплена 341 линия электропередачи 6-110 кВ, порядка 13 тысяч опор, 13 подстанций. Наши специалисты выполнили ряд превентивных мер по спасению оборудования от затопления и строительству защитных дамб вокруг подстанций, разрабатывали резервные схемы для исключения отключений социально-значимых объектов.

При непосредственном участии ОАО «РусГидро» Советом директоров был скорректирован план заимствований на 2013 год с учетом предоставления со стороны ОАО «РусГидро» займа ОАО «ДРСК» для увеличения объемов проведения работ по подготовке Общества к прохождению ОЗП 2013-2014 гг.

С учетом сложившейся ситуации, Советом директоров были установлены для Общества приоритеты развития на 2013 год, в который вошли:

- Утверждение и реализация антикризисной программы Общества на 2013 год. В результате выполнения антикризисной программы получен экономический эффект 525,1 млн. рублей;
- Продвижение предложений по совершенствованию нормативно-правовой базы в энергетической отрасли, учитывающих интересы Общества. В рамках выполнения данного приоритета ОАО «ДРСК» подготовлены предложения к Постановлению Правительства РФ от 12.08.2013 №691 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения к электрическим сетям»;
- Повышение эффективности закупочной деятельности. По нему Обществом выполнены показатели «старты конкурентных процедур» и «своевременность заключения договоров», что подтвердило эффективность закупочной деятельности в ОАО «ДРСК»;
- Выполнение проекта унификации учетных систем Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизации учета по МСФО. ОАО «ДРСК» выполнены все запланированные мероприятия проекта унификации согласно Календарного графика Проекта на 2013 год;
- Выполнение программы инновационного развития и НИОКР Общества. В частности, в 2013 году выполнены все запланированные мероприятия – это внедрение АИИС КУЭ розничного рынка (с ПИР) в филиалах Общества, мероприятия по расширению ПС 35 кВ "ЧТФ" в г. Биробиджане с переводом на напряжение 110 кВ "ЭС ЕАО", закрытой ПС 110/6 кВ "Городская" в г. Хабаровске, а также строительство ПС 110/35/6 кВ "Восточная" г. Хабаровск. Дополнительно выполнены работы по реконструкции ВЛ-35 кВ "Залив-Инструментальная-Телецентр-Голубинка "ПЭС";
- Выполнение Постановления Правительства от 08.05.2013 №403. В рамках которого региональными регулирующими органами пересмотрены и введены в действие с 1 сентября 2013 года тарифы на услуги по передаче электроэнергии и тарифы для населения (на территории Амурской области срок ввода тарифов был перенесен на 1 ноября 2013 по причине чрезвычайной ситуацией федерального уровня).

В результате все приоритеты развития ОАО «ДРСК» на 2013 год Обществом в отчетном периоде выполнены.

Также в рамках реализации приоритетов Советом директоров в отчетном году были утверждены нормативные документы, направленные на формирование единого подхода в закупочной деятельности компаний Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока», управлению дебиторской и кредиторской задолженностями, организации механизма контроля и эффективного использования денежных средств и другим аспектам деятельности компании. В результате этих мероприятий работа компании стала более открытой для всех заинтересованных сторон.

Дальний Восток имеет статус одного из приоритетных регионов для дальнейшего интенсивного развития в рамках государственной политики. Достигнуты партнерские отношения с губернаторами, которые, по сути, и определяют векторы развития для отрасли. Стоит отметить, органы власти приняли самое активное участие в решении проблемы «последней мили».

В соответствии с принятыми нормативно-правовыми актами РФ и заключенными соглашениями в 2013 году ОАО «ДРСК» получена субсидия из федерального бюджета в размере 2 313 млн. руб. на компенсацию выпадающих доходов от прекращения действия договоров «последней мили» за 2011 год.

Несмотря на крайне сложное финансовое положение в течение всего года, менеджмент ОАО «ДРСК» не снижал темпов выполнения взятых на Общество обязательств. Фактически за отчетный период введено 478 км линий электропередачи (222% от плана) и 207 МВА трансформаторной мощности (102% от плана). Перевыполнение связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически потупившими заявками на присоединение к сетям ОАО "ДРСК".

Накопленный опыт, эффективная модель ведения бизнеса и единство интересов акционеров и менеджмента позволят Компании реализовать основные задачи по дальнейшему обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей, присоединенных к сетям компании, по обеспечению стабильной работы всех филиалов и Общества в целом.

**Председатель  
Совета директоров ОАО «ДРСК»**

К.И. Янко

**Генеральный директор ОАО «ДРСК»**

Ю.А. Андреев

## РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

### 2.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на текущий момент, стратегия развития Общества

#### Краткая история Общества

Согласно ст.6 Федерального Закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации.....» от 26.03.2003 года №36-ФЗ юридическим лицам запрещается совмещение деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии. В соответствии с данным требованием, Советом директоров ОАО «РАО ЕЭС России» 2 сентября 2005 года (протокол №202) было принято решение «О проекте реформирования энергокомпаний Дальнего Востока», предусматривающее создание ОАО «ДРСК» на базе распределительных сетевых активов ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго», единственным акционером которой после завершения реформирования энергокомпаний Дальнего Востока является ОАО «ДЭК».

22 декабря 2005 года осуществлена государственная регистрация Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Сведения о государственной регистрации компании:

Дата государственной регистрации общества: **22.12.2005**

Номер свидетельства о государственной регистрации: **28 № 000422277**

Государственный регистрационный номер: **1052800111308**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МНС России №1 по Амурской области**

В 2006 году ОАО «ДРСК» осуществлялась организационно-корпоративная работа по проведению процедур, связанных с реформированием энергокомпаний Дальнего Востока, регистрацией эмиссии акций Общества, внесением имущества в уставный капитал Общества, получением разрешений антимонопольных органов на совершение сделок, а также реализацией мероприятий, связанных с подготовкой с 01.01.2007 года начала операционной деятельности Общества, в том числе определение структуры и численности в подразделениях Общества, подбор и расстановка кадров, создание филиалов Общества и т.п.

После передачи имущества ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставный капитал ОАО «ДРСК» (31.12.2006 года) с 01.01.2007 года ОАО «ДРСК» начало операционную деятельность.

ОАО «ДРСК» входит в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и работает в составе ОЭС Востока. ОАО «ДРСК» обеспечивает передачу и распределение электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, южного района Республики САХА (Якутия).

#### Стратегия развития ОАО «ДРСК»

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. № 511-р была утверждена Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации.

В связи с этим, Обществом в отчетном году в рамках основных направлений Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации Генеральным директором Общества были подписаны 30.04.2013 миссия и главная стратегическая цель Компании, в соответствии с которыми сформирована Стратегия развития ОАО «ДРСК» до 2018 года, которая была одобрена решением Координационного совета ОАО «ДРСК» 25.07.2013 (протокол №4).

Миссия ОАО «ДРСК» - долгосрочное обеспечение энергетической безопасности потребителей Дальнего Востока при выполнении полного цикла передачи и распределения электрической энергии с целью удовлетворения потребностей в надежном, качественном и доступном электроснабжении.

Главная стратегическая цель ОАО «ДРСК» - создание и развитие максимально эффективной электросетевой инфраструктуры на территории ДФО, удовлетворяющей потребности в надежном и качественном электроснабжении потребителей региона.

## 2.2. Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах

### Три органа управления:

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

### Два уровня организационной структуры:

- уровень Исполнительного аппарата;
- уровень филиалов.

Организационная структура ОАО «ДРСК» построена по линейно-функциональному принципу, обеспечивающему централизацию принятия ключевых решений.

### Исполнительный аппарат:

- уровень Генерального директора;
- уровень заместителей Генерального директора;
- уровень начальников департаментов по направлениям;
- уровень начальников отделов и служб.

### Перечень филиалов ОАО "ДРСК":

№	Наименование	Место нахождения
1	Амурские электрические сети	675003, г. Благовещенск, ул. Театральная, 179
2	Приморские электрические сети	690080, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а
3	Хабаровские электрические сети	680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13
4	Электрические сети Еврейской автономной области	679016, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6
5	Южно-Якутские электрические сети	678900, республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4.

Основными функциональными блоками организационной структуры исполнительного аппарата Общества являются следующие блоки:

- общего руководства;
- технический;
- финансовый;
- экономический;
- корпоративного управления;
- юридический;
- безопасности;
- учета и отчетности;
- управления персоналом;
- материально-технического обеспечения;
- реконструкции и развития;
- информационного обеспечения;
- внутреннего аудита;
- управления делами.



В отчетном году Советом директоров была утверждена новая организационная структура исполнительного аппарата ОАО «ДРСК», основанная на процессном подходе. Организационная структура исполнительного аппарата компании размещена на внешнем сайте.



## 2.3. Информация об основных видах деятельности Общества

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» работает в составе ОЭС Востока и на конец отчетного периода входит в холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и в группу компаний ОАО «РусГидро».

ОАО «ДРСК» обеспечивает передачу электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, южного района республики САХА (Якутия).

Основные виды деятельности Общества:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
  - оказание услуг по распределению электрической энергии;
  - оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
  - оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
  - оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта;
  - осуществление контроля за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям общества;
  - деятельность по эксплуатации электрических сетей;
  - проектно-сметные работы;
  - оказание транспортно-экспедиционных услуг;
  - выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
  - эксплуатация по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества;
  - обеспечение работоспособности и исправности энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, а также технологическое управление ими;
  - обеспечение работоспособности и исправности, проведение технического обслуживания, диагностики и ремонта сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, и технологическое управление ими;
  - разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;
  - развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
  - развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.
  - освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов, создание условий для развития электроэнергетической системы России, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ, участие в формировании отраслевых фондов НИОКР;
  - осуществление производственного контроля за состоянием промышленной безопасности опасных производственных объектов;
  - организация работы по обеспечению охраны труда;
  - организация работы по обеспечению надежной и безаварийной работы оборудования;
  - осуществление видов деятельности, связанных с работами и услугами природоохранного назначения;
  - деятельность, процесс которой связан с воздействием на окружающую среду, образованием, сбором, использованием, обезвреживанием, хранением, перемещением, транспортированием промышленных отходов;
  - деятельность в области метрологии;
  - деятельность по обращению с опасными отходами;
  - деятельность по выполнению функций заказчика-застройщика;
  - проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- государственным стандартом.



## 2.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества

Одно из самых существенных событий, повлиявшем на деятельность компании в 2013 году, стало принятие 6 ноября 2013г. Федерального закона № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». На территориях Хабаровского и Приморского края механизм «последней мили» с 01 января 2014 г. прекращается полностью, в Амурской области и Еврейской автономной области - продолжит действовать до 1 июля 2029 года. Еще одним значимым явлением 2013 года стало выполнение мероприятий по последствиям паводковой ситуации в ДВ регионе. Наводнение в Амурской, Еврейской автономной областях и Хабаровском крае значительно осложнило подготовку к ОЗП. В период паводка в зоне ответственности ДРСК было обесточено 55 населенных пунктов. В зоне ответственности компании в трех регионах в максимальный пик паводка была подтоплена 341 линия электропередачи 6-110кВ, порядка 13 тысяч опор, 13 подстанций.

В 2013 г. в рамках инвестиционной программы освоено 2 887,3 млн. руб., в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 332,1 млн. руб., по новому строительству – 984,3 млн. руб. При осуществлении технологических присоединений потребителей освоено 574,7 млн. руб. Кроме того, велось строительство и реконструкция объектов, необходимых для надежного энергоснабжения регионов в зоне действия ОАО «ДРСК»: строительство ВЛ-110 кВ "ВТЭЦ-2-до оп.54", строительство КЛ-110 кВ до ТЭЦ Восточная (для технологического присоединения электростанции типа ГТУ ТЭЦ (г. Владивосток)), строительство базовых станций сотовой связи на территории Приморского края, строительство ПС 110/6 кВ Городская, реконструкция ПС 110/6 кВ Здоровье, ПС 110/35/6 кВ СМР (г. Хабаровск), строительство ЛЭП-6 кВ Николаевская ТЭЦ - ЦРП аэропорта г. Николаевск-на-Амуре, расширение ПС 35/10 кВ "Пашково" в Облученском районе ЕАО, реконструкция ПС № 38 110/6 кВ Угольная, ПС 110/35/6 кВ № 18 ЗИФ реконструкция ТП, ВЛ 10/0,4 кВ г. Томмот (Южно-Якутские ЭС), реконструкция электросетей 10/0,4 кВ, выкупленных у муниципальных образований на территории Амурской области.

ОАО «ДРСК» в 2013 году введены в эксплуатацию 478,1 км линий электропередачи и 207,4 МВА трансформаторной мощности.

В 2013 году «Дальневосточная распределительная сетевая компания» продолжила внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, позволяющей снижать потери электроэнергии в сетях и сокращать затраты на эксплуатацию оборудования. Филиалы Компании в 2013 году модернизировали 15 510 точек учета. С 2008 по 2013 год модернизировано более 127 тысяч приборов учета, из них по 49 тысячам приборов учета осуществляется дистанционный сбор данных.

Для повышения эффективности управления инвестиционной деятельностью ведутся работы по внедрению автоматизированной системы реализации инвестиционных проектов. Разработки выполняются в рамках подсистемы «Управление инвестициями» в АСУФХД ОАО «ДРСК» и системы «Информационная система по автоматизации процесса управления инвестициями в форме капитальных вложений» (ИС АКВа) (приказ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 26.08.2013 № 169).

Программные продукты предусматривают формирование электронной базы проектов (текущие и перспективные), введение параметров стоимости, объемов, ключевых экономических, инвестиционных и технических показателей в разрезе проектов, этапов, статей затрат, источников финансирования, учет фактических затрат по объектам.

При проведении закупок активно использовалась электронная торговая система «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики b2b-energy». За отчетный год состоялось 234 электронных закупки плановой стоимостью 1 931 461 тыс. руб., что составляет 38,4 % от общей суммы конкурентных закупок. Всего в 2013 году проведено 1389 закупок на общую сумму 5 602 328,04 тыс. рублей с НДС. Экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период составил 649 895,76 тыс. руб. (10,39%).

Клиентоориентированный подход является приоритетным направлением деятельности ОАО «ДРСК». В «ДРСК» работает единый Контакт-центр. В 2013 году принято и обработано:

- 6154 телефонных звонка (на 15% больше, чем в 2012 г.)
- 104 обращения в интернет-приемную на сайте ОАО «ДРСК» (на 25% больше, чем в 2012 году).

## 2.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

С января 2007 года и по настоящее время ОАО «ДРСК» оказывает услуги по передаче электроэнергии на территории Дальнего Востока – в Амурской области, Еврейской автономной области, южного района Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев.



## 2.6. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска

В соответствии с абзацем 7 пункта 1 статьи 4 Федерального закона «О естественных монополиях», ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» является естественной монополией на территории ДВФО и не имеет прямых конкурентов. В связи с этим, на текущий момент у ОАО «ДРСК» конкурентные риски отсутствуют, за исключением рисков, связанных с объектами, переданными ОАО «ДРСК» по договорам использования объектов электросетевого хозяйства ЕНЭС («последней мили»). Положительным моментом для ОАО «ДРСК», в данном случае, является внесение изменений в Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которым, действие договоров «последней мили» по территории Амурской области и ЕАО продлено до 01.07.2029 г.

## 2.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)

В 2013 году заказчиками услуг компании по передаче электрической энергии являлись:

- гарантирующие поставщики в лице ОАО «ДЭК» (г. Владивосток), ООО «Энергокомфорт Амур» (г. Благовещенск), ООО «Районные электрические сети» (Тындинский район, Амурской области), ОАО АК «Якутскэнерго» (г. Якутск);
- сбытовые компании: ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», выступающая в интересах ОАО «РЖД», ЗАО «Система», потребителями которой являются Спасскцемент и Теплоозерский цементный завод, ООО «Русэнергоресурс», выступающее в интересах Приморского водоканала, ООО «Транснефтьэнерго», действующее на территории ЕАО в интересах ООО «Дальнефтепровод» и ЗАО «Альянс-Энерго», выступающее в интересах нефтеперерабатывающей компании (г. Хабаровск);
- 88 сетевых организаций, действующих на территориях Приморского края, Амурской области, ЕАО и Хабаровского края;
- ООО «Амурагроцентр» - потребитель, действующий на территории Амурской обл.

Заказчики ОАО «ДЭК» и ОАО АК «Якутскэнерго», как и ОАО «ДРСК», входят в холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Соответственно в отношениях, в том числе и договорных, соблюдается корпоративная этика.

С сетевыми организациями ОАО «ДРСК» работает в рамках договоров оказания услуг по передаче электроэнергии. Согласно тарифной модели, принятой на 2013 год на территории Амурской области, Хабаровского края и Еврейской автономной области договорные отношения выстроены по схеме «котел сверху». «Котлодержателем» является ОАО «ДРСК». На территории Приморского края действует смешанная схема. 15 сетевых организаций с ОАО «ДРСК» работают по схеме «котел снизу» и 30 сетевых организаций - по схеме «котел сверху». Характер взаимоотношений с сетевыми компаниями, в большей степени, зависит от профессионализма персонала смежной сетевой организации. Спорные моменты, которые не удается урегулировать в ходе переговоров, решаются в судебном порядке.

Взаимодействие с клиентами (заявителями) в части технологического присоединения ведется на основе «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 с действующими изменениями.

Из анализа заявок за 2013 г. следует, что в основном осуществляется технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт с коммунально-бытовой нагрузкой (около 85%), кроме этого имеются заявители строительной отрасли, торговли, промышленности, транспорта и связи.

Основными крупными заявителями являлись: генерация, горнодобывающие, нефтеперерабатывающие и портовые предприятия. В том числе:

- ОАО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ Восточная), Оборонэнерго (ООО Порт Вера) по филиалу Приморские ЭС.
- ООО «Албынский рудник» (Карьер на Албынском золоторудном месторождении), ЗАО Благовещенская ТЭЦ (Вторая очередь Благовещенской ТЭЦ), ОАО РусГидро (объекты БГЭС и НБГЭС) по филиалу Амурские ЭС.
- ООО «Эрчим-Тхан» (шахта Чульмаканская), ОАО «Золото Селигдара» (месторождение "Нижнеякоитское"), ОАО «ГМК Тимир» (горно-обогадительный комбинат «Таежный») по филиалу Южно-Якутские ЭС.
- ООО «Комсомольский НПЗ» (изменение схемы эл/снабжения завода), ООО «ДВ Ванинский порт» (угольный перегрузочный терминал) по филиалу Хабаровские ЭС.



## 2.8. Общий обзор основных рисков и факторов риска, связанных с деятельностью Общества

Общество осуществляет хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменениями в общеэкономической ситуации в стране.

Основными факторами возникновения рисков Общества являются:

- значительный износ и старение основных фондов. Это обуславливает риск выхода из строя оборудования, снижения надёжности сетей и, как следствие, рост потерь по причине снижения полезного отпуска электроэнергии.

- сокращение платёжеспособности потребителей, что влияет на увеличение бездоговорного и безучётного потребления электроэнергии и как результат – ухудшение финансового результата.

- увеличение процентной ставки по привлекаемым кредитам банком в одностороннем порядке. В рамках подготовки к саммиту АТЭС ОАО «ДРСК» построено и реконструировано около 73 километров линий электропередачи 35-110 кВ, с вводом дополнительной мощности в размере 221 МВА. На строительство и реконструкцию объектов саммита потребовалось привлечение кредитных ресурсов. Мероприятия по минимизации, проводимые по риску, привели к тому, что риск не наступил.

- рост уровня инфляции может привести к потерям, связанным со снижением реальной стоимости долгосрочной дебиторской задолженности, а также – к уменьшению реальной стоимости средств по инвестиционной программе

- ухудшение демографической ситуации в Дальневосточном регионе, что приводит к снижению объемов услуг по передаче электроэнергии, за счет снижения электропотребления;

- реформирование энергетики и связанное с ней изменение законодательных требований.

Более подробно с описанием основных рисков, имевших место в деятельности ОАО «ДРСК» в отчетном году, а также с описанием факторов риска, можно ознакомиться в разделе 11 «Управление рисками» настоящего Годового отчета.

**РАЗДЕЛ 3. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ****3.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала**

Информация о ценных бумагах ОАО «ДРСК»

Порядковый номер выпуска	Дата гос.рег.	Дата регистрации отчета об итогах	Код регистрации	Кол-во размещенных акций выпуска		Номинал. стоим., копеек
				обыкн.	привил.	
1 выпуск	22.02.2006	22.02.2006	1-01-32531-F	500 000 000	-	1
2 выпуск	12.09.2006	03.05.2007	1-01-32531-F-001D	886 328 424 100	-	1
3 выпуск	18.06.2009	10.11.2009	1-01-32531-F-002D	23 504 775 700	-	1
4 выпуск	31.10.2013	Отчет на регистрации	1-01-32531-F-003D	3 971 756 027	-	1

Уставный капитал ОАО "ДРСК" на 31.12.2013

№	Вид ценной бумаги	Размещенные акции		Объявленные акции		Оплаченные акции	
		Акции, шт.	сумма по номиналу руб.	Акции, шт.	сумма по номиналу руб.	полностью оплаченные акции, шт.	На сумму, руб.
1.	Обыкновенные акции, в т.ч.:	914 304 955 827	9 143 049 558,27	55 757 800 000	557 578 000	914 304 955 827	9 143 049 558,27
1.1.	- акции дополнительного выпуска	3 971 756 027	39 717 560,27	-	-	3 971 756 027	39 717 560,27
1.2.	- зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
2.	Привилегированные акции	-	-	-	-	-	-
2.1.	в.т.ч. зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
3.	Уставный капитал	910 333 199 800	9 103 331 998	55 757 800 000	557 578 000	910 333 199 800	9 103 331 998

Уставный капитал ОАО «ДРСК» на конец отчетного года составил 9 103 331 998 рублей.

В 2013 г. Обществом объявлено дополнительно к размещению 55 757 800 000 (пятьдесят пять миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот тысяч) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 557 578 000 (пятьсот пятьдесят семь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч) рублей. Изменения к Уставу зарегистрированы 09.10.2013 г. Межрайонной ИФНС России № 1 по Амурской области.

Приказом Службы Банка России по финансовым рынкам от 31.10.2013г. № 13-406/пз-и осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ДРСК», размещаемых путем закрытой подписки в пользу ОАО «ДЭК». Дополнительному выпуску акций Общества присвоен государственный регистрационный номер 1-01-32531-F-003D.

По состоянию на 31.12.2013 г. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая в количестве 914 304 955 827 (девятьсот сорок четыре миллиарда триста сорок четыре миллиона девятьсот пятьдесят пять тысяч восемьсот двадцать семь) штук, в том числе акции дополнительного выпуска в количестве 3 971 756 027 (три миллиарда девятьсот семьдесят один миллион семьсот пятьдесят шесть тысяч двадцать семь) штук.

По состоянию на конец января 2014 года Обществом размещены все обыкновенные именные бездокументарные акции дополнительного выпуска (государственный регистрационный номер 1-01-32531-F-003D) в количестве 55 757 800 000 (пятьдесят пять миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот тысяч) штук, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 557 578 000 (пятьсот пятьдесят семь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч) рублей.

В связи с размещением всех акций дополнительного выпуска (государственный регистрационный номер 1-01-32531-F-003D) увеличение уставного капитала ОАО «ДРСК» ожидается в марте 2014 года.

### Структура акционерного капитала ОАО «ДРСК»

По состоянию на 31.12.2013 г. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая в количестве 914 304 955 827 (девятьсот четырнадцать миллиардов триста четыре миллиона девятьсот пятьдесят пять тысяч восемьсот двадцать семь) штук, в том числе акции дополнительного выпуска в количестве 3 971 756 027 (три миллиарда девятьсот семьдесят один миллион семьсот пятьдесят шесть тысяч двадцать семь) штук.

Количество зарегистрированных лиц в реестре владельцев именных ценных бумаг Общества составило: **1**, из них юридических лиц - **1**, в том числе резидентов РФ - **1**.

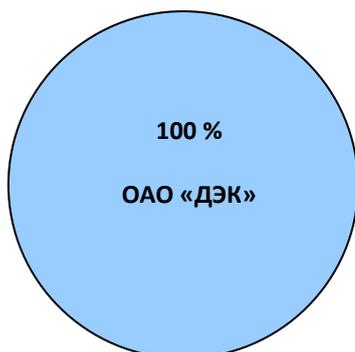
На конец 2013 года единственным акционером ОАО «ДРСК» являлось Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»), которое владеет 100 % акций ОАО «ДРСК».

### Структура акционерного капитала ОАО "ДРСК"

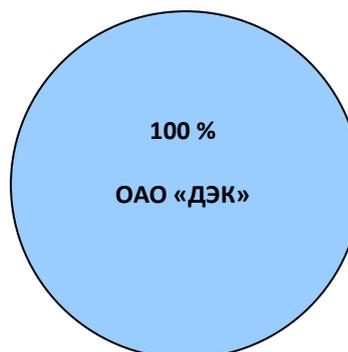
Наименование владельца ценных бумаг	Доля от размещенных акций по состоянию на:	
	01.01.2013	31.12.2013
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	100%	100%
Федеральная собственность (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом РФ)	-	-
собственность субъекта РФ	-	-

### Структура акционерного капитала ОАО "ДРСК"

на 01.01.2013 г.



на 31.12.2013 г.



### 3.2. Информация об обращении акций Общества на фондовом рынке

В связи с тем, что 100 % акций ОАО «ДРСК» принадлежат единственному акционеру - ОАО «ДЭК» и соответственно акции ОАО «ДРСК» не обращаются на вторичном рынке и не допущены к торгам на биржевых площадках, информация по обращению акций Общества на фондовом рынке не предоставляется.

### 3.3. Информация о мерах, принятых руководством для повышения рыночной капитализации Общества

Для повышения рыночной капитализации Общества в отчетном году компанией проведена значительная работа. Основные из проведенных мероприятий:

1. Для улучшения финансового состояния Общества в 2013 году проведен комплекс мероприятий, направленных на получение положительного финансового результата деятельности Общества, в том числе разработаны и реализованы программы мероприятий по снижению потерь и сокращению издержек. Отстроена и регулярно модернизируется система бюджетирования и бизнес-планирования, эффективно функционирует система закупочных процедур для нужд Общества и его филиалов.

2. В отчетном году менеджментом Общества проведена существенная работа в части продления на территориях действия компании механизма «последней мили» при внесении



изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». В соответствии с принятым Федеральным законом от 06.11.2013 №308-ФЗ механизм «последней мили» на территориях Амурской области и Еврейской автономной области продолжит действовать до 1 июля 2029 года, а на территориях Хабаровского и Приморского краев с 01 января 2014 г. прекратил действовать полностью.

3. Активное участие ОАО «ДРСК» и ОАО «РАО ЭС Востока» в решении проблемы «последней мили» позволило достигнуть положительных результатов - по Амурской области и ЕАО компенсированы выпадающие доходы Общества, связанные с уходом ООО «Русэнергосбыт» на прямые договоры с ОАО «ФСК ЕЭС», за 2011 год в размере 2,3 млрд. рублей. В результате проводимых менеджментом Общества мероприятий, по итогам 2013 года, удалось не только минимизировать прогнозируемый отрицательный финансовый результат, но и сформировать прибыль.

4. При реализации инвестиционной программы на конец 2013 года стоимость основных фондов увеличилась на 3 212,6 млн. руб. Фактически введено в эксплуатацию 478,1 км линий электропередач и 207,4 МВА трансформаторной мощности.

5. ОАО «ДЭК» в уставный капитал ОАО «ДРСК» внесено электросетевое имущество на общую сумму 557,6 млн. руб. при проведении дополнительного эмиссии акций Общества в пользу ОАО «ДЭК» по закрытой подписке (согласно решению Общего собрания акционеров от 27.09.2013 года).

6. В течение отчетного периода Обществом: разработана и утверждена новая организационная структура исполнительного аппарата ОАО «ДРСК»; проведена значительная работа по внедрению интегрированной системы менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001; постоянно осуществляется оперативное управление филиалами и постоянный контроль их деятельности, ведется работа по совершенствованию деятельности филиалов; регулярно совершенствуется система бюджетирования и бизнес-планирования Общества и его филиалов; отстроена и эффективно функционирует система закупочных процедур для нужд Общества и его филиалов. Проведен мониторинг технического состояния энергетического оборудования (выявлены проблемные объекты) и т.д. Проводится работа по внедрению автоматизированных комплексов «Управления производственными активами» (УПА) и «Управления инвестициями» (УИ).

7. Менеджментом ОАО «ДРСК» в 2013 году проведена работа по выявлению, анализу и минимизации рисков в деятельности Общества, а также менеджментом компании организована и реализуется филиалами работа по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям ОАО «ДРСК».

### **3.4. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества**

В связи с владением ОАО «ДЭК» 100% акций ОАО «ДРСК», обращение на вторичном рынке и торговля акциями Общества в отчетном году и с момента регистрации общества не осуществлялось, на биржевых площадках акции Общества не котируются.

### **3.5. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов**

По состоянию на 31.12.2013 г. Обществом объявлены дополнительно к размещению 55 757 800 000 (пятьдесят пять миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот тысяч) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 557 578 000 (пятьсот пятьдесят семь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч) рублей.

### **3.6. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении**

Акции, находящиеся в перекрестном владении, у Общества отсутствуют..

### **3.7. Статистическая информация об акционерах Общества**

Единственным акционером ОАО «ДРСК» на конец отчетного периода является ОАО «ДЭК».

Информация об ОАО «ДЭК»:

Полное фирменное наименование:



- на русском языке - Открытое акционерное общество "Дальневосточная Энергетическая Компания";

- на английском языке - JOINT STOCK COMPANY "FAR-EASTERN ENERGY COMPANY"

Сокращенное фирменное наименование:

- на русском языке - ОАО "ДЭК";

- на английском языке - JSC "FEEC".

Юридический и почтовый адрес 690090 г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19

Номера контактных телефонов, факсов: Тел. (4232) 406845, факс (4232) 657436

адрес электронной почты - [priemn@dvec.ru](mailto:priemn@dvec.ru)

Адрес сайта в сети "Интернет"- <http://www.dvec.ru>;

доля акционера в уставном капитале ОАО «ДРСК»: 100 %

доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций ОАО «ДРСК»: 100%

**РАЗДЕЛ 4. О СОСТОЯНИИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ****4.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчетный год**

В целях контроля исполнения положений ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах» проведен расчет стоимости чистых активов Общества за 2010 г. в соответствии с Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 № 10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ»:

**Расчет оценки стоимости чистых активов ОАО «ДРСК» за 2013 год**

№ п/п	Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Динамика статей баланса, %		
		2011	2012	2013	2011	2012	2013
<b>I.</b>	<b>Активы</b>						
1.	Нематериальные активы	1 516	7 679	5 826	-20	407	-24
2.	Основные средства	18 466 539	21 560 606	22 655 425	0	17	5
3.	Незавершенное строительство	3 188 547	2 840 344	2 438 797	85	-11	-14
4.	Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0	-	-	-
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	-	-	-
6.	Прочие внеоборотные активы	212 644	339 288	505 162	0	60	49
7.	Запасы	291 704	354 466	382 405	17	22	8
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	25 764	277	248	4 576	-99	-10
9.	Дебиторская задолженность	2 454 987	3 285 352	2 151 583	52	34	-35
10.	Денежные средства	102 822	37 612	1 792 608	-67	-63	4 666
11.	Прочие оборотные активы	54 560	87 350	137 213	-	60	57
<b>12.</b>	<b>Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)</b>	<b>24 799 083</b>	<b>28 512 974</b>	<b>30 069 267</b>	<b>10</b>	<b>15</b>	<b>5</b>
<b>II.</b>	<b>Пассивы</b>						
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	4 592 273	3 612 583	5 653 602	189	-21	56
14.	Прочие долгосрочные обязательства	734 477	877 403	1 423 768	8	19	62
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	2 017 278	5 171 368	3 265 380	20	156	-37
16.	Кредиторская задолженность	3 165 678	4 422 718	4 975 200	66	40	12
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-	-	-
18.	Резервы предстоящих расходов	187 491	191 182	224 052	-18	2	17
19.	Прочие краткосрочные обязательства	2 972	27 408	5 568	-83	822	-80
<b>20.</b>	<b>Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)</b>	<b>10 700 169</b>	<b>14 302 662</b>	<b>15 547 570</b>	<b>75</b>	<b>34</b>	<b>9</b>
<b>21.</b>	<b>Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))</b>	<b>14 098 914</b>	<b>14 210 312</b>	<b>14 521 697</b>	<b>-14</b>	<b>1</b>	<b>2</b>



Величина чистых активов, как по итогам 2012 года, так и по итогам 2013 г. превышает размер Уставного капитала в 1,56 и 1,33 раза соответственно.

**4.2. Анализ причин и факторов, которые, по мнению Совета директоров Общества, привели к тому, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала**

В связи с существенным превышением стоимости чистых активов Общества над уставным капиталом анализ причин и факторов Советом директоров не проводился.

**4.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала**

В связи с существенным превышением стоимости чистых активов Общества над уставным капиталом перечень мер Обществом не составлялся.

## РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

### 5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества

#### Структура управления ОАО «ДРСК» в 2013 году:

Согласно Уставу Общества в состав органов управления входят:



\* - В период владения Открытым акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания» 100 % голосующих акций ОАО «ДРСК» функцию Общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» выполняет Совет директоров ОАО «ДЭК».

#### 5.1.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с Уставом ОАО «ДРСК» к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав, утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- 13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных



статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Согласно п. 10.11. статьи 10 Устава ОАО «ДРСК» и пп. 47 п. 15.1. статьи 15 Устава ОАО «ДЭК» в период владения Открытым акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания» 100 % голосующих акций ОАО «ДРСК» функцию Общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» выполняет Совет директоров ОАО «ДЭК».

#### 5.1.2. Совет Директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров. Компетенция Совета директоров определена статьей 15 Устава Общества.

Порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров определен в Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "ДРСК", утвержденным Единственным акционером Общества 28.06.2012, функции Общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 156). Данное положение определяет права, обязанности и ответственность Председателя, Зам. председателя и членов Совета директоров, а также секретаря Совета директоров, и определяет порядок организации работы Совета директоров, в том числе порядок созыва, проведения и принятия решений на заседаниях Совета директоров. Полный текст Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров размещен на сайте Общества по адресу <http://drsk.ru/dokumenty.html>.

Действующий состав Совета директоров ОАО «ДРСК» избран 14.06.2013 (протокол №169 Совета директоров ОАО «ДЭК» от 17.06.2013 года, выполняющего функции ГОСА ОАО «ДРСК»):

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
2	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Телегин Андрей Сергеевич	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6	Тютюков Герман Викторович	Заместитель директора по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8	Чеботкевич Виталий Николаевич	Советник Генерального директора ОАО «ДГК»
9	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
11	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»
12	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания».
13	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»



Состав Совета директоров Общества до 14.06.2013, избран 28.06.2012  
(функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»)

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Тютюков Герман Викторович	Заместитель директора по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Чеботкевич Виталий Николаевич	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Славец Владимир Григорьевич	Заместитель начальника Департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Андреев Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
6.	Телегин Андрей Сергеевич	Начальник Департамента инвестиций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Коптева Яна Александровна	Начальник отдела бюджетирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
11.	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»
12.	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»
13.	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»

В течение отчетного года было проведено 21 заседание Совета директоров и рассмотрены 106 вопросов.

На официальном сайте Общества по адресу [http://drsk.ru/resheniya\\_soveta\\_direktorov.html](http://drsk.ru/resheniya_soveta_direktorov.html) размещена информация о принятых решениях Совета директоров ОАО «ДРСК».

Наиболее важными решениями, принятыми Советом директоров в 2013 году, были следующие решения:

- Одобрение совершения ОАО «ДРСК» сделки, в соответствии с которой Общество получает права владения, пользования, распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц. (Протокол №5 от 30.04.2013 г., Протокол №9 от 28.06.2013 г., Протокол №13 от 03.09.2013 г.);

- Одобрение совершения ОАО «ДРСК» сделки (взаимосвязанных сделок), с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (Протокол №20 от 10.12.2013 г.).

- Утверждение документов, регулирующих закупочную деятельность ОАО «ДРСК». (Протокол №2 от 15.02.2013 г.);

- Утверждение годовой комплексной программы закупок ОАО «ДРСК» на 2013 год (Протокол №3 от 23.03.2013 г.);

- Утверждение бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2013 год (Протокол №4 от 01.04.2013 г.);

- Утверждение Антикризисной программы ОАО «ДРСК» на 2013 год (Протокол №9 от 28.06.2013 г.);

- Утверждение нового состава Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК» (Протокол №10 от 22.07.2013 г.);

- Утверждение Приоритетов развития Общества на 2013 год (Протокол №12 от 19.08.2013 г.);

- Утверждение скорректированной годовой комплексной программы закупок ОАО «ДРСК» на 2013 год (Протокол №13 от 03.09.2013 г.);

- Утверждение скорректированного бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2013 год и скорректированных целевых значений квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «ДРСК» на 2013 год. (Протокол №16 от 25.10.2013 г.);



- Утверждение Программы страховой защиты ОАО «ДРСК» на 2014 год. (Протокол №16 от 25.10.2013 г.);
- Утверждение решения о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «ДРСК» (Протокол №15 от 10.10.2013 г.);
- Об одобрении договора займа, заключаемого между ОАО «ДРСК» и ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»), являющегося крупной сделкой (Протокол №19 от 04.12.2013 г.).

### 5.1.3. Единоличный исполнительный орган

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе отсутствует.

Оперативное управление Обществом осуществляет Генеральный директор.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО «ДРСК» (протокол №16 от 15.11.2011 года) являлся:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»

Генеральный директор подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. Генеральный директор осознает свою ответственность перед акционерами и считает своей главной целью добросовестное и разумное исполнение обязанностей по руководству текущей деятельностью ОАО «ДРСК».

За отчетный год иски к членам Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества и Генеральному директору ОАО "ДРСК" не предъявлялись.

### 5.1.4. Ревизионная комиссия

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

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

Согласно абз.3 п.20.1. статьи 20 Устава Общества состав Ревизионной комиссии определен в количестве 5 человек.

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества (избран 14.06.2013)

№№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Владимирова Светлана Алексеевна	Руководитель сектора аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
2	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Суховеева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя регионального управления службы внутреннего аудита Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»



Состав Ревизионной комиссии Общества до 14.06.2013, избран 28.06.2012  
(функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»)

№№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Павленко Татьяна Ивановна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
3.	Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго»
4.	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Владимирова Светлана Алексеевна	Руководитель сектора аудита энергосбытовой деятельности службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК», утвержденным 29.06.2012 года единственным акционером Общества (функцию Общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров, протокол №77 от 30.04.2009 г.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году членам Ревизионной комиссии общества 50 тыс. рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

## 5.2. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде и принятых на них решениях.

За 2013 год решением единственного акционера ОАО "ДРСК" были приняты решения по следующим вопросам, компетенции общего собрания акционеров Общества:

### I. По вопросам годового общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №185 от 14.06.2013 г.) приняты решения:

Вопрос 1. Об утверждении годового отчета Общества за 2012 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества, за 2012 год.

Принято решение:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2012 год.

2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе Отчет о прибылях и убытках Общества за 2012 год.

Вопрос 2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2012 финансового года.

Принято решение:

1. Утвердить следующее распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года:

Наименование показателя	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(1 018 677 508,45)
Распределить:	-
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам 2012 финансового года.



## Вопрос 3. Об избрании членов Совета директоров Общества

Принято решение:

Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
2	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Телегин Андрей Сергеевич	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6	Тютюков Герман Викторович	Заместитель директора по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8	Чеботкевич Виталий Николаевич	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
11	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»
12	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания».
13	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»

## Вопрос 4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

Принято решение:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Владимирова Светлана Алексеевна	Руководитель сектора аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
2	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Суховеева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя регионального управления службы внутреннего аудита Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

## Вопрос 5. Об утверждении аудитора Общества.

Принято решение:

Утвердить аудитором Общества Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ОГРН 1027739314448).



**II. По вопросам внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №195 от 27.09.2013г.) приняты решения:**

Вопрос 1. Об увеличении уставного капитала ОАО «ДРСК» путем размещения дополнительных акций.

Принято решение:

Увеличить уставный капитал ОАО «ДРСК» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 55 757 800 000 (пятьдесят пять миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот тысяч) штук номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 557 578 000 (пятьсот пятьдесят семь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч) рублей;

Способ размещения: закрытая подписка;

Круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции:

Открытое акционерное общество «Дальневосточное энергетическая компания» (ОГРН 1072721001660);

Цена размещения дополнительных акций – 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля за одну акцию;

Форма оплаты акций: неденежные средства.

Перечень имущества, которым могут оплачиваться ценные бумаги выпуска:

Вид	Характеристика
Недвижимое имущество	Здания
	Сооружения
Движимое имущество	Машины и оборудование
	Транспортные средства
	Производственный и хозяйственный инвентарь

Оценщики, которые привлекаются для определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться ценные бумаги:

Фамилия, имя, отчество оценщика: Христова Ольга Викторовна;

Наименование саморегулируемой организации оценщиков, членом которой является оценщик: Межрегиональная саморегулируемая некоммерческая организация – Некоммерческое партнерство «Общество профессиональных экспертов и оценщиков»;

Место нахождения саморегулируемой организации оценщиков: 125167, г. Москва, 4-я ул. 8 Марта, д. 6 А;

Наименование юридического лица, заключившего трудовой договор с оценщиком: ЗАО «АБМ Партнер» (ОГРН 1027700560491).

Вопрос 2. Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «ДРСК» и прав, предоставляемых этими акциями.

Принято решение:

Определить предельный размер объявленных обыкновенных именных акций ОАО «ДРСК» в количестве 55 757 800 000 (пятьдесят пять миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот тысяч) штук номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 557 578 000 (пятьсот пятьдесят семь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч) рублей.

Обыкновенные именные акции, объявленные ОАО «ДРСК» к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. Устава ОАО «ДРСК».

Вопрос 3. О внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «ДРСК».

Принято решение:

Внести в Устав ОАО «ДРСК» следующие изменения:

Дополнить статью 4 Устава Общества пунктом 4.7. следующего содержания:

«4.7. Общество вправе разместить дополнительно к размещенным акциям 55 757 800 000 (пятьдесят пять миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот тысяч) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 557 578 000 (пятьсот пятьдесят семь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч) рублей.

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. Устава Общества».

Решения общих собраний акционеров ОАО «ДРСК» размещены на сайте Общества по адресу [http://drsk.ru/resheniya\\_obshego\\_sobraniya\\_akcionerov.html](http://drsk.ru/resheniya_obshego_sobraniya_akcionerov.html).

### 5.3. Информация о составе Совета директоров, включая сведения о каждом члене Совета

Действующий состав Совета директоров ОАО «ДРСК» на 31.12.2013 года:

#### 1. Янко Константин Иванович - Председатель Совета директоров



Год рождения: **12.03.1974**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее. Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина. (1996).**

Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**

Должность: **Начальник департамента технической политики**

Сфера деятельности: **Энергетика**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

#### Занимаемые должности за последние 5 лет:

2008 - 2009 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника отдела технической политики – главный эксперт департамента технической политики и развития производства,

2009-2010 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника Департамента – начальник отдела технической политики Департамента технической политики и развития производства,

2010- н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник Департамента технической политики.

#### 2. Бай Алексей Евгеньевич - заместитель Председателя Совета директоров



Год рождения: **02.01.1978**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее. Дальневосточный государственный технический университет (1999)**

Организация: **ООО «Сибирская генерирующая компания»**

Должность: **Директор по корпоративным активам**

Сфера деятельности: **Энергетика**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **24.11.2009.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

#### Занимаемые должности за последние 5 лет:

2008-2011 – ОАО «СУЭК», Руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов.

2011-2013 - ООО «Сибирская генерирующая компания», директор по корпоративным активам

#### 3. Андреев Юрий Андреевич – член Совета директоров



Дата рождения: **20.09.1959**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее. Дальневосточный политехнический институт (1981)**

Организация: **ОАО «ДРСК»**

Должность: **Генеральный директор**

Сфера деятельности: **Передача и распределение электрической энергии**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров:

**14.06.2013.**

#### Занимаемые должности за последние 5 лет:

2005-н/вр. - Генеральный директор ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

**4. Большаков Андрей Николаевич** - член Совета директоров

Год рождения: **25.03.1955**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее. Московское высшее техническое училище им. Н.Э. Баумана (1981)**  
Организация: **ООО «Сибирская генерирующая компания»**  
Должность: **Начальник управления перспективного развития**  
Сфера деятельности: **Энергетика**  
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005.**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008 - 2009 - ОАО «СУЭК», Эксперт по вопросам топливно-энергетического комплекса,  
2009 - 2011 - ООО «ЭкоПрог», Заместитель директора Департамента,  
2011-н/вр. – ОАО «Сибирская генерирующая компания», Начальник управления перспективного развития

**5. Емельяненко Денис Валерьевич** - член Совета директоров

Год рождения: **14.10.1971**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее. Филиал МГУ им. М.В. Ломоносова в г. Ульяновске (1994)**  
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**  
Должность: **Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики**  
Сфера деятельности: **Энергетика**  
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2007 - 2009 - ОАО «ОГК-2», Начальник юридического департамента,  
2009-н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела судебной практики

**6. Колмогорова Елена Владимировна** - член Совета директоров

Год рождения: **08.11.1978**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее. Красноярский Государственный Технический Университет (2000).**  
Сфера деятельности: **Энергетика**  
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008 - 2009 - ОАО «МРСК Сибири», Начальник отдела регулирования платы за технологическое присоединение департамента тарифообразования,  
2009-2011 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник отдела тарифообразования, начальник департамента экономического анализа и планирования.  
2011-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента экономики.

**7. Кораблев Артем Сергеевич** - член Совета директоровГод рождения: **10.12.1982**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Томский Государственный Университет. (2005).**Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**Должность: **Начальник департамента финансовой политики**Сфера деятельности: **Энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008 - 2009 - ОАО «ВСК», заместитель директора,

2009- н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», *начальник департамента финансовой политики.***8. Мустафин Герман Олегович** – член Совета директоровДата рождения: **06.06.1980**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Государственный университет – Высшая школа экономики (2003)**Организация: **ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»**Должность: **Директор по комплектации**Сфера деятельности: **энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008 – 2009 - ОАО «СУЭК», руководитель проекта «Энергетика ОЭС Востока» управления активами.

2009 – 2011 - ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13), заместитель генерального директора – директора по инвестициям,

2011-2011 - ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», руководитель дирекции по управлению крупными инвестиционными проектами,

2011-н/вр.- ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг», Директор по комплектации

**9. Некрасов Игорь Николаевич** – член Совета директоровДата рождения: **07.08.1978**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Московский физико-технический институт (1999).**Организация: **ООО «Сибирская генерирующая компания»**Должность: **Начальник отдела корпоративных активов**Сфера деятельности: **энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.04.2009.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008–2009 - ОАО «СУЭК», главный специалист проекта «Энергетика ОЭС Востока».

2009–н/вр. - ООО «УК Сибирская генерирующая компания», начальник отдела корпоративных активов,

**10. Телегин Андрей Сергеевич** - член Совета директоров

Год рождения: **30.09.1979**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее. Южно-Сахалинский институт Экономики  
Права и Информатики (1999).**  
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**  
Должность: **Директор по инвестициям**  
Сфера деятельности: **Энергетика**  
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008-2010 - ОАО «Сахалинэнерго», начальник департамента стратегического развития,  
2010-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по инвестициям.

**11. Тютюков Герман Викторович** - член Совета директоров

Год рождения: **04.06.1971**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее. Дальневосточный Государственный  
Технический университет (2000).**  
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**  
Должность: **Заместитель директора по производству**  
Сфера деятельности: **Энергетика**  
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008-2010 - ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», заместитель  
директора по развитию и инвестициям,  
2010-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель директора по  
производству.

**12. Холодова Жанна Геннадьевна** - член Совета директоров

Год рождения: **24.01.1976**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее. Волгоградская Государственная  
Архитектурно-строительная академия (1998).**  
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**  
Должность: **Руководитель дирекции тарифообразования**  
Сфера деятельности: **Энергетика**  
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2008-2009 - ОАО «ОГК-3», начальник отдела тарифообразования,  
2009-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», руководитель дирекции  
тарифообразования.

**13. Чеботкевич Виталий Николаевич** – член Совета директоров

Год рождения: **26.12.1973**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее. Дальневосточный государственный технический Университет (1998)**  
Организация: **ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»**  
Сфера деятельности: **Энергетика**  
Должность: **Советник Генерального директора**  
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.04.2009.**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2006-2008 – ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», начальник Департамента корпоративного управления,  
2008–2013 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами  
2013-н/вр. - ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», Советник Генерального директора.

**5.4. Сведения о независимых директорах**

На 31.12.2013 в составе Совета директоров ОАО "ДРСК" согласно п. 3 статьи 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» №208-ФЗ независимыми директорами являются:

Бай Алексей Евгеньевич  
Большаков Андрей Николаевич  
Емельяненко Денис Валерьевич  
Колмогорова Елена Владимировна  
Кораблев Артем Сергеевич  
Мустафин Герман Олегович  
Некрасов Игорь Николаевич  
Телегин Андрей Сергеевич  
Тютюков Герман Викторович  
Холодова Жанна Геннадьевна  
Чеботкевич Виталий Николаевич  
Янко Константин Иванович

**5.5. Информация о наличии и составе комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества**

В 2013 году комитеты при Совете директоров Обществом не создавались.

**5.6. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа Общества**

Генеральный директор ОАО «ДРСК»:  
**Андреев Юрий Андреевич**  
Год рождения: **20.09.1959**  
Возраст: **54**  
Гражданство: **РФ**  
Образование: **высшее.**  
**Дальневосточный политехнический институт**  
Должность: **Генеральный директор**  
Организация: **ОАО "ДРСК"**  
Сфера деятельности: **энергетика**

Доля в уставном капитале Общества: **не имеет**  
Доли в дочерних/зависимых обществах ОАО "ДРСК": **не имеет**  
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005**  
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **07.06.2010**

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2005 - настоящее время - Генеральный директор ОАО "ДРСК";

**Биографическая справка**

Андреев Ю.А. родился 20 сентября 1959 года в г.Брянске. В 1981 году окончил Дальневосточный политехнический институт по специальности "Электрические станции", в 2004 г. Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации – менеджер высшей категории.

Работал в ОАО "Амурэнерго" с 1981 года, прошел трудовой путь от электрослесаря 2 разряда Благовещенской ТЭЦ до директора филиала Благовещенская ТЭЦ. С 2001 года являлся генеральным директором ОАО "Амурэнерго". С момента государственной регистрации ОАО «ДРСК» по настоящее время является Генеральным директором ОАО «ДРСК». В 1995 г. Андреев Ю.А. был награжден Почетной грамотой ОАО РАО "ЕЭС России", в 1996 г. - Почетной грамотой Минтопэнерго РФ, в 2003 г. ему присвоено звание "Почетный энергетик". В 2006 г. были присвоены звания: «Заслуженный энергетик Российской Федерации», «Заслуженный работник ЕЭС России», в 2009 г.: «Ветеран электроэнергетики» и «Почетный работник энергосистем Востока», в 2011 году Андреев Ю.А. вручены Почетные грамоты Министерства регионального развития Российской Федерации и Правительства Амурской области. В 2012 году был награжден памятной медалью «Строителю объектов Саммита АТЭС».

**5.7. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления**

Согласно пп. 21 п. 10.2. статьи 10 устава Общества, принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Согласно данному положению о выплате членам Совета директоров ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением единственного акционера (функцию годового Общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №156 от 29 июня 2012 года), выплата членам Совета директоров ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме с следующим порядком:

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной одной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение тридцати дней с даты заседания Совета директоров.

Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения. Базовый размер вознаграждения составляет сто тысяч рублей.

Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

**5.8. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа**

Материальное стимулирование Генерального директора Общества определяется в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утверждаемым Советом директоров ОАО «ДРСК» и являющимся неотъемлемой частью трудового договора.

Действующее Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ДРСК» утверждено решением Совета директоров Общества от 15.11.2011 (протокол №16). В отчетом году решением Совета директоров от 22.05.2013 (протокол №6) утверждено в новой редакции Приложение №1 «Квартальные и годовые ключевые показатели эффективности, их значения и порядок расчета размера премии за их выполнение Генеральному директору ОАО «ДРСК» к Положению о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ДРСК», решением Совета директоров от 26.11.2013 (протокол №18) перечень квартальных и годовых ключевых показатели эффективности дополнен.

Согласно вышеназванному Положению, премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год).



## 5.9. Информация о размере вознаграждения членов органов управления

В соответствии с положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО "ДРСК", размер вознаграждения члену Совета директоров за его участие в заседании выплачивается в размере суммы эквивалентной одной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения заседания с учетом индексации: с 01.01.2013 года тарифная ставка была равна 4759 рублей, с 01.04.2013 года – 4849 рублей, с 01.07.2013 года – 5100 рублей, с 01.10.2013 года – 5400 рублей. Годовые вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ДРСК» не начислялись и не выплачивались. Полный текст Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО "ДРСК" размещен на сайте Общества по адресу [http://drsk.ru/vnutrennie\\_dokumenty.html](http://drsk.ru/vnutrennie_dokumenty.html).

В течение 2013 года членам Совета директоров Общества выплачены вознаграждения в денежной форме на общую сумму 1 422,6 тыс. рублей.

## 5.10. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

В отчетном году Обществом в полном объеме выполнялись требования приказов ФСФР России, а с 01.09.2013 года - Банка России.

Сведения о соблюдении ОАО «ДРСК» в 2013 году Кодекса корпоративного поведения представлены в приложении 1.

## 5.11. Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью в отчетном периоде

В течение 2013 года Советом директоров ОАО "ДРСК" были одобрены следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

*1. Заключение между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-БАНК» договора об оказании услуг по размещению банкомата и терминала, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (Протокол № 10 от 22.07.2013 г.), на следующих существенных условиях:*

Стороны договора:

Исполнитель: ОАО «ДРСК»

Заказчик: ОАО «ТЭМБР-БАНК»

Предмет договора:

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется предоставить Заказчику возможность размещения банкомата и терминала общей площадью 2,0 кв. м. на объекте Исполнителя, указанном на схеме расположения Помещения (приложение № 17 к решению); схема вывески (приложение № 18 к решению) - являющихся неотъемлемой частью договора. Предоставленное место под банкомат и терминал общей площадью 2,0 кв. м. расположено в здании проходной по адресу: г. Благовещенск, ул. Театральная, 179, литер Б.

1.2. Указанное в п.1.1. договора Имущество принадлежит Исполнителю на праве собственности, что подтверждается свидетельством о регистрации права собственности серия №28 АА 124295 от 31 декабря 2006г.

1.3. Монтаж банкомата и терминала осуществляется Заказчиком самостоятельно.

1.4. Заказчик обязуется оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

1.5. Банкомат и терминал размещаются на основании акта установки банкомата и терминала на объекте Исполнителя с 01.08.2013 по 30.06.2014.

Условия оплаты:

Ежемесячная стоимость оказываемых Исполнителем услуг с 01.08.2013 по 31.12.2013 составляет - 3 858 (Три тысячи восемьсот пятьдесят восемь) рублей 39 копеек, в том числе НДС 588 (Пятьсот восемьдесят восемь) рублей 57 копеек, с 01.01.2014 по 30.06.2014 в сумме 4 671 (Четыре тысячи шестьсот семьдесят один) рубль 57 копеек, в том числе НДС 712 (Семьсот двенадцать) рублей 61 копейка. В стоимость оказываемых Исполнителем услуг включена плата за размещение вывески на фасаде здания о наличии банкомата.

Оплата за оказываемые услуги вносится Заказчиком на расчетный счет, либо в кассу бухгалтерии Исполнителя ежемесячно в срок не позднее десятого числа месяца следующего за отчетным на основании предъявленных Исполнителем счетов и актов оказанных услуг.

Срок действия договора



Банкомат и терминал размещаются на основании акта установки банкомата и терминала к договору на объекте Исполнителя с 01.08.2013 по 30.06.2014.

Заинтересованное лицо: член Совета директоров ОАО «ДРСК» Андреев Ю.А.

Дата заключения договора: 16.10.2013.

**2. Заключение между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк» договора аренды нежилого помещения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. (Протокол № 21 от 25.12.2013 г.), на следующих существенных условиях:**

Стороны договора:

Арендодатель: ОАО «ДРСК»

Арендатор: ОАО «ТЭМБР-БАНК»

Предмет договора:

1.1. По настоящему Договору Арендодатель передает Арендатору в аренду (временное владение и пользование) часть нежилого помещения указанного в Приложении №1 к договору (приложение № 20 к решению), общей площадью 54 кв. м., в здании гаража (далее по тексту «арендуемая площадь»), расположенном по адресу: г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, Литер А5, кадастровый номер 28:01:130034:0001:10:401:001:002969870: 0105:00000, а Арендатор обязуется принять данную арендуемую площадь и выплачивать арендную плату в порядке предусмотренном разделом 4 настоящего договора.

Арендуемая площадь передается Арендатору без права сдачи в субаренду.

Указанная в п. 1.1. договора арендуемая площадь принадлежит Арендодателю на праве собственности, что подтверждается свидетельством о государственной регистрации права собственности № 28 АА 128300 от 31.12.2006 года.

Порядок оплаты:

Сумма ежемесячной арендной платы за арендуемые в соответствии с настоящим договором площади составляет 45 101,34 руб. (сорок пять тысяч сто один рубль 34 копейки) в том числе НДС (18%) - 6 879,87 руб. (шесть тысяч восемьсот семьдесят девять рублей 87 копеек). Общая сумма по договору составляет 539 761,20 руб. (пятьсот тридцать девять тысяч семьсот шестьдесят один рубль 20 копеек) в т. ч. НДС (18%) 82 336,45 руб. (восемьдесят две тысячи триста тридцать шесть рублей 45 копеек).

Арендатор не позднее 10 дней по окончании отчетного месяца осуществляет оплату арендной платы путем перечисления денежных средств на счет Арендодателя. Ежемесячно, не позднее пяти дней по окончании отчетного месяца, Арендодатель направляет Арендатору Акт приемки выполненных работ (оказанных услуг) за прошедший месяц, счет-фактуру, оформленные в соответствии с требованиями законодательства, с указанием № договора, периода, стоимости услуг, датированные последним календарным днем месяца. В случае не предоставления указанных документов до срока очередного платежа, последний может быть задержан «Арендатором» до их получения.

Отчетным месяцем является месяц, в котором оказываются услуги.

Ремонт имущества:

Арендодатель обязан производить капитальный ремонт арендуемой площади занимаемой Арендатором, связанный с общим капитальным ремонтом здания, при условии письменного уведомления Арендатора за месяц до начала работ.

Арендатор обязан производить своими силами и за свой счет текущий ремонт арендуемой площади.

Улучшения:

Арендатор обязан возвратить арендуемую площадь как по окончании срока действия настоящего Договора, так и в связи с его досрочным прекращением с полным демонтажем оборудования и всех произведенных им отделимых улучшений в исправном состоянии с учетом нормального износа за время его использования по Акту приема-передачи.

Срок аренды:

Срок аренды с «24» декабря 2013 года по «22» декабря 2014 года.

Срок действия договора:

Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по «22» декабря 2014г., а в части порядка расчетов и ответственности за нарушение сторонами своих обязательств, предусмотренных настоящим договором – до полного исполнения сторонами своих обязательств.

Заинтересованное лицо: член Совета директоров ОАО «ДРСК» Андреев Ю.А.

Дата заключения договора: 25.12.2013.

## 5.12. Информация о совершении Обществом крупных сделок в отчетном периоде

В течение 2013 года Советом директоров ОАО "ДРСК" был одобрен договор займа, заключенный между ОАО «ДРСК» и ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»), являющегося крупной сделкой (Протокол 19 от 04.12.13.) на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ДРСК» - «Заемщик», ОАО «РусГидро» - «Займодавец».

Предмет Договора:

Займодавец обязуется предоставить Заемщику денежные средства на общую сумму не более 4 400 000 000 (Четыре миллиарда четыреста миллионов) рублей на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется возвратить полученные денежные средства и уплатить проценты на них за весь срок действия Договора в размере, установленном Договором.

Процентная ставка:

Плавающая ставка MosPrime Rate 3m (публикуется Национальной валютной ассоциацией на web-сайте <http://www.mosprime.com/>) плюс маржа в размере не более 3 (Трех целых) % годовых.

Срок займа: до 12 лет с даты заключения Договора.

Комиссия за досрочное погашение займа: не более 1% годовых от досрочно погашаемой суммы займа (его части).

Дата заключения договора: 19.12.2013.

## 5.13. Информация о службе внутреннего аудита

Служба внутреннего аудита ОАО «ДРСК» далее СВА является службой исполнительного аппарата ОАО «ДРСК».

Служба внутреннего аудита подчиняется заместителю генерального директора по безопасности.

Структуру и штаты СВА утверждает Генеральный директор ОАО «ДРСК».

СВА возглавляется главным аудитором – начальником службы.

Главный аудитор - начальник СВА назначается на должность и освобождается от должности непосредственно Генеральным директором Общества.

В состав СВА входит:

- главный специалист – 1 штатная единица;
- ведущий специалист - 1 штатная единицы.
- специалист 1 категории – 1 штатная единица.

Целью деятельности СВА является: повышение результативности системы менеджмента Общества путем:

- проведения объективного анализа деятельности Субъектов аудита, направленного на создание у менеджеров Общества достаточной уверенности в том, что активы компании используются наиболее эффективным образом для достижения целей и задач, стоящих перед компанией в целом и ее отдельными подразделениями;
- осуществления регулярного контроля соответствия существующей системы управления на предмет соблюдения требований законодательства, внутренних и внешних нормативных документов, стандартов, условий договоров и контрактов;
- проверки эффективности корректирующих действий.
- контроля сохранности имущества.

В своей деятельности работники СВА руководствуются:

- Законодательными и нормативными актами, методическими материалами, касающимися производственной и хозяйственной деятельности предприятий энергетики;
- Трудовым, финансовым, налоговым и хозяйственным законодательством;
- Кодексом этики внутренних аудиторов;
- Внутренними нормативными документами Общества;
- Документированной процедурой (Внутренний аудит) ОАО «ДРСК», утвержденной Генеральным директором 01.12.2011г.;
- Стандартами профессиональной деятельности Института внутренних аудиторов.

#### 5.14. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т." Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996 г. Москва, ул. Стромынка, дом. 18, корп.13

Почтовый адрес: 107996 г. Москва, ул. Стромынка, дом. 18, а/я 9

ИНН: 7726030449

Телефон: (495) 771-73-35

Факс: (495) 771-73-34

Web-сайт: <http://www.rrost.ru>

Дата, с которой осуществляется ведение реестра: 15.01.2011

Номер лицензии: 10-000-1-00264, на осуществление деятельности по ведению реестра

Дата выдачи: 03.12.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная Комиссия по рынку ценных бумаг РФ

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» получен Сертификат соответствия требованиям Стандартов регистраторской деятельности ПАРТАД от 13 сентября 2007 года, а также Сертификат соответствия Системы Менеджмента качества международного стандарта ISO 9001:2008 № RU227261/1 от 13 января 2010 года

Имеется Дальневосточный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Владивосток по адресу: 690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82, телефон (4232) 22-89-38, 22-68-01; факс: 22-68-01; эл. почта: [fesreg@vlad.ru](mailto:fesreg@vlad.ru)

В связи с тем, что единственным акционером ОАО «ДРСК» является ОАО «ДЭК» отсутствует необходимость наличия трансфер-агентов ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», оказывающих услуги по проведению операций в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «ДРСК».

#### 5.15. Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления

В данном разделе представлена информация об основных действующих локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления, утвержденных в отчетном году Общим собранием акционеров Общества, а также Советом директоров.

Документы, утвержденные Общим собранием акционеров Общества: нет.

Документы, утвержденные Советом директоров Общества:

- Документы, регулирующие закупочную деятельность ОАО "ДРСК". (Протокол №2 от 15.02.2013).

- Стандарт по управлению дебиторской и кредиторской задолженностями дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции. (Протокол №9 от 28.06.2013 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному Стандарту).

- Концепция организации механизма контроля и эффективного использования денежных средств в Холдинге ОАО «РАО Энергетические системы Востока». (Протокол №10 от 22.07.2013 о присоединении ОАО «ДРСК» к данной концепции).

- Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДРСК». (Протокол №11 от 02.08.2013).

- Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров Общества (Протокол №13 от 03.09.2013).

#### 5.16. Политика Общества по раскрытию информации

Положение об информационной политике ОАО «ДРСК», в соответствии с которым Обществом осуществляется раскрытие информации, было утверждено Советом директоров Общества 20.03.2008 года (протокол №4).

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 №11-46/пз-н (с изменениями), в установленный срок ОАО «ДРСК» регулярно осуществляется раскрытие информации об аффилированных лицах в сети Интернет на внешнем сайте Общества по адресу [www.drsk.ru](http://www.drsk.ru), на сайте информирования по адресу <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17996> и опубликование сообщения об этом в ленте новостей информационных



агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года №24 (с изменениями и дополнениями), ежегодно в установленный срок ОАО «ДРСК» осуществляется публикация в официальных печатных изданиях и на внешнем сайте Общества информации об ОАО «ДРСК», как о субъекте рынка электрической энергии.

ОАО «ДРСК» в отчетном периоде осуществлялось раскрытие информации об Обществе в сети Интернет на внешнем сайте Общества по адресу [www.drsk.ru](http://www.drsk.ru) в соответствии с Положением по структуре, содержанию и оформлению официального корпоративного web-сайта ОАО «ДРСК», утвержденным Советом директоров Общества 10 октября 2007 года (протокол №20), и согласно приказу ОАО «ДРСК» от 23.03.2012 №197 «Об утверждении структуры внешнего Web-сайта ОАО «ДРСК».

На сайте Общества по адресу <http://www.drsk.ru> раскрывается подробная информация о деятельности Общества, в том числе информация, раскрытие которой требуется в соответствии с действующим российским законодательством (списки аффилированных лиц и т.п.).

На сайте Общества размещен полный текст действующей редакции устава ОАО "ДРСК" по адресу [http://drsk.ru/uchreditelnye\\_dokumenty.html](http://drsk.ru/uchreditelnye_dokumenty.html).

На внешнем сайте Общества по адресу [http://drsk.ru/vnutrennie\\_dokumenty.html](http://drsk.ru/vnutrennie_dokumenty.html) размещено Положение о дивидендной политике ОАО «ДРСК», утвержденное Советом директоров.

ОАО «ДРСК» не осуществляло регистрацию проспекта ценных бумаг и не создавалось при приватизации государственных и (или) муниципальных предприятий (их подразделений), в связи с чем не обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.

**РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ****6.1. Управление состоянием основных фондов**

По всем филиалам ОАО «ДРСК», начиная с 2011 года (ФАО ПЭС с 2010 г), регулирование тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров.

Расходы на ремонт, при тарифном регулировании, учитываются в составе необходимой валовой выручки (НВВ) как подконтрольные расходы, без учета ФОТ и отчислений на соц. нужды, с применением коэффициента индексации.

Сумма затрат необходимая для проведения ремонтных работ ОПФ за 2011-2013 г.г. существенно выше утвержденных в тарифе. Разница затрат от утвержденных в тарифе в 2011 году составила 887 848 тыс. руб., в 2012 году составила 730 212,3 тыс. руб., в 2013 году составила 730 602 тыс. руб.

**Выполнение ремонтов основного оборудования ДЗО**

Наименование оборудования	Ед. изм.	2012			2013		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	23	23	100	14	15	107
	МВА	161,6	161,6		53,5	63,5	
Электрические сети 110кВ и выше	км.	541,7	544,7	101	566,7	579,9	102

**Источники финансирования ремонтных программ ДЗО**

Наименование	2011	2012	2013
Затраты необходимые для ремонта	1 678 000	1 561 800	1 624 300
Заявлено РЭК*	1 190 235,8	X	X
Утверждено в тарифе*	790 152	831 587,5	893 698
<b>"Д, затраты необходимые от утвержденных в тариф "</b>	<b>887 848</b>	<b>730 212,5</b>	<b>730 602</b>
Бизнес план	981 112	917 432	793 428
<b>Фактические затраты</b>	<b>977 658</b>	<b>913 002</b>	<b>740 694</b>

\*подряд + материалы на х/сп

**Затраты на программы ТПир, млн. руб.**

Наименование	2011	2012	2013
План	2,7	2,3	1,3
Факт	2,8	2,1	1,3

**Приоритетные направления в исполнении программы ТПир.**

В настоящее время в электросетевом комплексе ОАО «ДРСК» наблюдается тенденция роста количества закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. Так, по состоянию на начало 2013 года из 709 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - загрузка 211 ПС с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ОАО «ДРСК» является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ, предусматривающая:

- Снятие технических ограничений с перегруженных центров питания 35-110 кВ для технологического присоединения дополнительных нагрузок;

- Строительство новых центров питания 35-110 кВ в местах формирования значительных электрических нагрузок в городах и районах в зоне функционирования ОАО «ДРСК».

- Выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных ОАО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. Износ распределительных сетей, входящих в эти комплексы, превышает 70 процентов, а отдельные участки находятся в аварийном состоянии.

- Выполнение работ по реконструкции существующих распределительных сетей 10-0,4 кВ.



В результате выполнения инвестиционной программы 2013-2017г.г. планируется реконструировать и построить 1007 км ЛЭП, ввести 1257 МВА трансформаторной мощности – что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

## 6.2. Передача и распределение электрической энергии

### Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2011г	2012г	Отклонение, 2012г к 2011г	2013г	Отклонение, 2013г к 2012г
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	22 202,1	22 816,3	614,2	22 631,6	-184,7
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	2 132,8	2 134,1	1,3	2 017,2	-116,9
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1 960,0	1 964,5	4,5	1 901,5	-63,0
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	172,8	169,6	-3,2	115,6	-54,0
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	9,61	9,35	-0,26	8,91	-0,44

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2013 год составил 22 631,6 млн.кВтч, что на 184,7 млн.кВт.ч ниже факта 2012 года.

Снижение электропотребления по крупным потребителям повлияло на отпуск в сеть по итогам 2013 г. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года упало потребление ООО «Амуруголь» на 8,7 млн.кВт.ч (9%), Русская ГРК (Ярославка) – на 39,2 млн.кВт.ч (41%), ОАО «Амурметалл» - на 89,7 млн.кВт.ч (18%), ОАО «Алданзолото» - на 29,1 млн.кВт.ч (20%). По филиалам «Амурские ЭС», «Приморские ЭС» и «Хабаровские ЭС» произошло уменьшение электропотребления ООО «Русэнергосбыт» (тяги) в сумме на 159,3 млн.кВт.ч (16%).

Потери электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК» в 2013 г. снижены по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 116,9 млн.кВт.ч (0,44%), в том числе нормативные технологические потери – на 63,0 млн.кВт.ч (за счет уменьшения электропотребления) и сверхнормативные потери – на 54,0 млн.кВт.ч (за счет модернизации системы учета в формате исполнения инвестиционного проекта по созданию АИИСКУЭ розничного рынка ДРСК).

### Распределительные сети

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ по трассе	Единица измерения	ДРСК				
		2011	2012	Отклонение 2012/2011	2013	Отклонение 2013/2012
<b>ПС, в том числе</b>	шт.	<b>10408</b>	<b>10583</b>	<b>175</b>	<b>10834</b>	<b>251</b>
	МВА	<b>14150</b>	<b>14518</b>	<b>368</b>	<b>14636</b>	<b>118</b>
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80	80	0	80	0
110 кВ	шт.	238	242	4	242	0
	МВА	6796	7177	381	7207	30
35 кВ	шт.	467	465	-2	464	-1
	МВА	4242	4196	-46	4211	15
6-10/0,4 кВ	шт.	9702	9875	173	10127	252
	МВА	3032	3065	33	3138	73
<b>Итого 35-220</b>	шт.	<b>706</b>	<b>708</b>	<b>2</b>	<b>707</b>	<b>-1</b>
	МВА	<b>11118</b>	<b>11453</b>	<b>335</b>	<b>11498</b>	<b>45</b>
<b>Итого 6-220</b>	шт.	<b>10408</b>	<b>10583</b>	<b>175</b>	<b>10834</b>	<b>251</b>
	МВА	<b>14150</b>	<b>14518</b>	<b>368</b>	<b>14636</b>	<b>118</b>



Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ по трассе	Единица измерения	ДРСК				
		2011	2012	Отклонение 2012/2011	2013	Отклонение 2013/2012
<b>ВЛ, в том числе</b>	<b>км</b>	<b>53640</b>	<b>54021</b>	<b>381</b>	<b>54729</b>	<b>708</b>
110 кВ	км	6768	6785	17	6785	0
35 кВ	км	8094	8090	-4	8080	-10
10 кВ	км	17221	17276	55	17437	161
6 кВ	км	2918	2948	30	2986	38
0,5 кВ и ниже	км	18639	18922	283	19441	519
<b>КЛ, в т.ч.</b>	<b>км</b>	<b>2207</b>	<b>2233</b>	<b>26</b>	<b>2221</b>	<b>-12</b>
110 кВ	км	0	17	17	19	2
35 кВ	км	65	74	9	79	5
10/6/0,4 кВ	км	2142	2142	0	2123	-19
10 кВ	км	453	454	1	443	-11
6 кВ	км	619	621	2	599	-22
0,4 кВ	км	1070	1067	-3	1081	14

Причины отклонений (изменений) в распределительных сетях по сравнению с предыдущими годами обусловлены следующим:

- строительством и вводом в эксплуатацию новых линий и подстанций;
- приобретением электросетевого имущества у сторонних организаций;
- присоединением новых потребителей по договорам технологического присоединения;
- проведением реконструкции и ремонта;
- проведением демонтажа в результате списания с баланса имущества, отслужившего нормативный срок;
- принятия на обслуживание сетей по договору аренды от сторонних организаций.

### 6.3. Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

Наименование	ед. изм.	Факт 2013г.
Электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт*ч	58,5
	тыс.руб.	206 506,6
Теплоэнергия на производственные и хозяйственные нужды	Гкал	28 422,5
	тыс.руб.	41 552,2
Бензин автомобильный	тыс.л	2 974,1
	тыс.руб.	80 774,7
Топливо дизельное	тыс.л	2 118,6
	тыс.руб.	62 901,0

По сравнению с 2012 годом наблюдается снижение использования электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды на 19,4 млн.кВт\*ч, бензина автомобильного на 195,8 тыс.л., топлива дизельного на 85,3 тыс.л.

## РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

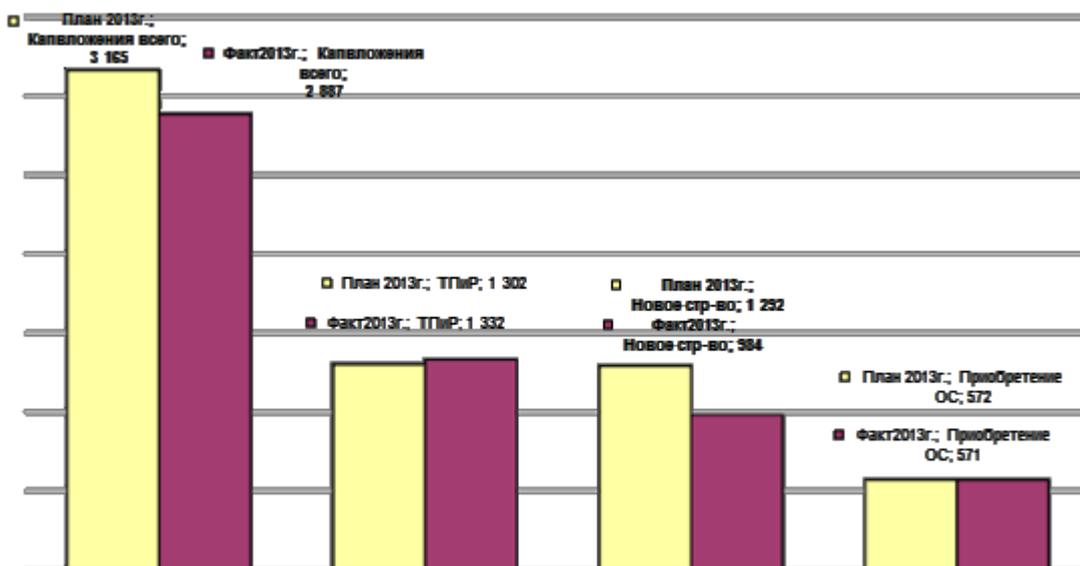
### 7.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год

В 2013 году инвестиционной программой ОАО «ДРСК» запланировано осуществление инвестиций в объеме 3 165,4 млн. руб. Инвестиционная программа утверждена Советом Директоров ОАО «ДРСК» в составе бизнес-плана Общества 25.10.2013 г. (Протокол №16).

Из общего размера инвестиций плановый объем капитальных вложений в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 301,8 млн. руб., на новое строительство – 1 291,7 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 571,9 млн. руб. Ввод основных фондов – 4 221,6 млн. руб.

За отчетный период 2013 г. фактически освоено 2 887,3 млн. руб., или 91% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 332,1 млн. руб. (102%), по новому строительству – 984,3 млн. руб. (76%). Приобретено объектов основных средств на 570,9 млн. руб. (100%).

#### Освоение инвестиций в 2013 году, млн. руб.



Основные причины отклонений:

#### Приморские ЭС:

- ВЛ-110 кВ "ВТЭЦ-2-до оп.54" (строительство) (план - 309,6 млн.руб. факт -294,6 млн. руб.) - планом предусмотрены компенсационные мероприятия по расширению полосы отвода под строительство линии. Фактически компенсация не потребовалась;

- КЛ-110 кВ "Чуркин-Голдобин" (план - 309,6 млн.руб. факт -294,6 млн. руб.) - в связи с продолжительным оформлением земельного участка под строительство линии, экспертиза проекта перенесена на 2014 год;

- Строительство базовых станций сотовой связи (план - 8,9 млн.руб. факт -4,1 млн. руб.) - снижение стоимости строительства в связи с изменением протяженности трасс, экономия в связи с выполнением работ хоз. способом по строительству ЛЭП –0,4 кВ в селе Тамга;

- Строительство КЛ-110 кВ для технологического присоединения электростанция типа ГТУ ТЭЦ (план - 42,0 млн.руб. факт -30,2 млн. руб.) - снижение стоимости ПИР по результатам закупочных процедур; в связи с неполучением решения о предварительном согласовании места размещения объекта часть затрат на проведение земельно-кадастровых работ перенесена на 2014 год.

#### Хабаровские ЭС:

ПС 35/6 кВ Протока (строительство) (план - 226,9 млн.руб. факт -0 млн. руб.) - смещение сроков реализации мероприятия на 2014 г. в связи с не урегулированием вопроса по выдаче мощности с заявителем.

#### Электрические сети ЕАО:

Мероприятия по присоединению заявителей до 15 кВт (план - 78,3 млн.руб. факт -59 млн. руб.) – затраты по фактически потупившим заявкам на присоединение к сетям ОАО «ДРСК» состоялись меньше запланированных.

За 2013 г. по технологическому присоединению при плане 862,7 млн. руб. освоено 574,7 млн. руб. (67%).

По модернизации коммерческого учета электроэнергии в 2013 г. освоено 144,2 млн. руб.

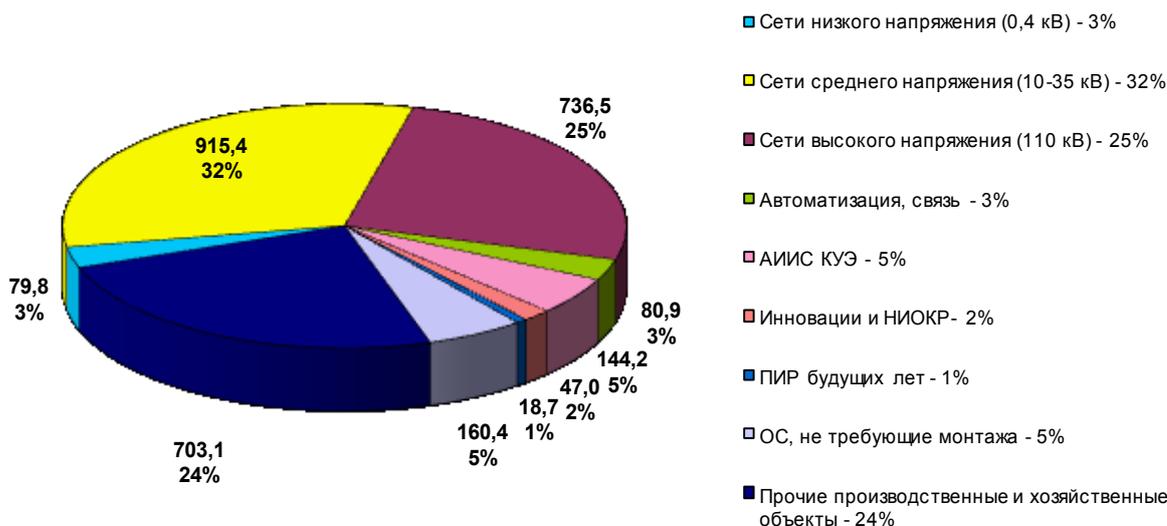
при плане 134,2 млн. руб. (107%). Установлено 10 674 ед. точек учета.

В 2013 г. запланированы мероприятия по разработке ПИР для строительства будущих лет в объеме 26,7 млн. руб. За отчетный период освоено 18,7 млн. руб. (70%, в связи с фактическими затратами по землеустроительным работам).

**Структура капитальных вложений в энергетические объекты.**

По электросетевым объектам освоено 2 183 млн. руб., в том числе:

- по сетям высокого напряжения – 737 млн. руб.,
- по сетям среднего напряжения – 915 млн. руб.,
- по сетям низкого напряжения – 80 млн. руб.
- прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь) – 81 млн. руб.
- модернизация коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 144 млн. руб.
- инновации и НИОКР – 47 млн. руб.
- ПИР будущих лет – 19 млн. руб.
- основные средства, не требующие монтажа – 160 млн. руб.



**7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года**

Инвестиционной программой ОАО «ДРСК» на 2013 г. был запланирован **ввод основных фондов** в объеме 4 221,6 млн. руб., в том числе прирост производственных мощностей в физическом выражении: ВЛ – 215,1 км; ПС – 203 МВА.

Фактически за отчетный период 2013 г. введено: 478,1 км линий электропередачи (222% от плана) и 207,4 МВА трансформаторной мощности (102 % от плана). Перевыполнение связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически потупившими заявками на присоединение к сетям ОАО "ДРСК".

Стоимость основных фондов увеличилась на 3 212,6 млн. руб. (76% плана), в том числе по филиалам ОАО «ДРСК»:

Наименование филиала:	Ввод основных фондов за 2013 г., млн. руб. (без НДС)		%
	План	Факт	
«Амурские ЭС»	588,6	634,1	108%
«Приморские ЭС»	2 105,9	1 346,6	64%
«Хабаровские ЭС»	1 291,6	994,6	77%
«ЭС ЕАО»	99,0	83,9	85%
«Южно-Якутские ЭС»	130,8	147,0	112%
общесистемные мероприятия	5,7	6,4	112%
<b>ВСЕГО по Обществу</b>	<b>4 221,6</b>	<b>3 212,6</b>	<b>76%</b>



Причины отклонений:

- **Приморские ЭС:** в связи с длительными процедурами по оформлению правоустанавливающих документов на землю и исходно-разрешительной документации на строительство не оформлены документы на ввод: ЛЭП-110 кВ «Чайка-Седанка» (план - 102 млн.руб. факт - 0 млн. руб.), ВЛ-110 кВ «ВТЭЦ-2-до оп. 54» (план - 355,9 млн.руб. факт - 0 млн. руб.), КЛ-110 кВ «Чуркин-Голдобин» (план - 167,8 млн.руб. факт - 0 млн. руб.), ЛЭП-35 кВ «Эгершельд - Зеленая - КЭТ с заходами на ПС Русская» (план - 29 млн.руб. факт - 0 млн. руб.).

- **Хабаровские ЭС:** смещение сроков реализации проекта «Строительство ПС 35/6 кВ Протока» на 2014 г. в связи с не урегулированием вопроса по выдаче мощности с заявителем (план - 226,9 млн.руб. факт - 0 млн. руб.).

- **ЭС ЕАО:** в связи с длительной процедурой оформления правоустанавливающих документов на земельные участки перенесен ввод на 2014 г. по объектам: перенос части ВЛ-35 кВ Т-142 (Облученский район) (план - 3,1 млн.руб. факт - 0 млн. руб.), перенос части ВЛ-6 кВ ф-76 (Облученский район) (план - 2,5 млн.руб. факт - 0 млн. руб.), расширение ПС 35/10 кВ "Пашково" на одну линейную ячейку(план - 11,4 млн.руб. факт - 0 млн. руб.).

### 7.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года, с подробной расшифровкой привлеченных и собственных средств

По итогам 2013 года фактическое финансирование составило – 3 033,6 млн. руб. с НДС (81%) при плане – 3 766,9 млн. руб. с НДС.

#### Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС:

Наименование источника	План 2013 г.	Факт 2013 г.	% выполнения
<b>Собственные средства:</b>	<b>2 871,6</b>	<b>2 177,3</b>	<b>76%</b>
Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
Амортизация	1738,5	1 818,2	105%
Плата за тех. присоединение	416,0	115,8	28%
Выпадающие доходы по ТП до 15 кВт	19,4	19,4	100%
Инвестиционная составляющая в тарифе	57,3	96,3	168%
Компенсация затрат по договорам выноса, аренда	82,8	87,9	106%
Средства от эмиссии акций	557,6	39,7	7%
<b>Привлеченные средства:</b>	<b>895,3</b>	<b>856,3</b>	<b>96%</b>
Займы и кредиты	895,3	856,3	96%
<b>ВСЕГО по Обществу</b>	<b>3 766,9</b>	<b>3 033,6</b>	<b>81%</b>

Превышение планового объема по источнику «Инвестиционная составляющая в тарифе» в связи с фактически сложившейся прибылью по итогам 2013 г. в филиале Южно-Якутские ЭС.

Фактическое снижение средств от эмиссии акций вследствие смещения сроков проведения корпоративных процедур по одобрению сделки о внесении имущества ОАО «ДЭК» в уставной капитал ОАО «ДРСК».

По источнику «Плата за технологическое присоединение» финансирование в соответствии с фактически выполненными объемами работ.

#### Финансирование инвестиционной программы по филиалам, млн. руб. с НДС:

Наименование филиала:	Финансирование		% выполнения	Отклонение
	План	Факт		
«Амурские ЭС»	670,2	555,0	83%	-115,2
«Приморские ЭС»	1 255,6	1 197,4	95%	-58,2
«Хабаровские ЭС»	1 308,0	751,1	57%	-556,9
«ЭС ЕАО»	224,5	205,6	92%	-18,9
«Южно-Якутские ЭС»	300,4	316,1	105%	15,7
общесистемные мероприятия	8,2	8,4	102%	0,2
<b>ВСЕГО по Обществу</b>	<b>3 766,9</b>	<b>3 033,6</b>	<b>81%</b>	<b>-733,3</b>

Денежные средства направлены на погашение кредиторской задолженности за выполненные работы и поставки оборудования, произведенные в 2012 г. – 434,0 млн. руб., на оплату авансов подрядным и проектным организациям, поставщикам оборудования - 316,3 млн. руб., на расчеты за выполненные работы и поставки оборудования за 2013 год согласно условиям заключенных договоров направлено 2 283,3 млн. руб.



#### 7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Регулирование тарифов по филиалам «Амурские ЭС», «Приморские ЭС», «Хабаровские ЭС», «Электрические сети ЕАО» осуществляется методом доходности инвестированного капитала, по филиалу «Южно-Якутские ЭС» - методом долгосрочной индексации.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», регламентирующего параметры перезагрузки РАВ-регулирования при ограниченном росте тарифов, сформированы Обществом и утверждены Правительствами регионов РФ долгосрочные инвестиционные программы:

Амурские ЭС - приказ министра экономического развития Амурской области № 65-пр от 28.09.2012 г.;

Приморские ЭС – постановление Департамента по тарифам Приморского края № 58/5 от 09.10.2013 г.;

Хабаровские ЭС – распоряжение губернатора, председателя Правительства Хабаровского края В.И. Шпорта № 981-рп от 31.12.2013 г.;

Электрические сети ЕАО - приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Еврейской автономной области № 38 от 28.09.2012 г.

Южно-Якутские ЭС – распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) № 881-р от 14.08.2013 г.

#### Объем финансирования инвестиционных программ 2014-2017гг. в разрезе филиалов млн. руб. (с НДС)

	2014г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
<b>ОАО "ДРСК"</b>	<b>4 050,8</b>	<b>3 981.92</b>	<b>4 266.94</b>	<b>4 552.84</b>
«Амурские ЭС»	1 108,16	1 431.40	1 682.02	1 831.23
«Приморские ЭС»	1 566,93	1 108.90	1 278.45	1 424.22
«Хабаровские ЭС»	656,57	807.25	684.22	694.12
«Электрические сети ЕАО»	344,54	257.16	251.56	225.87
«Южно-Якутские ЭС»	361,14	362.828	355.618	361.03
ИА	13,45	14.375	15.064	16.375

#### Ввод мощностей в результате выполнения работ 2014-2017гг.

ОАО "ДРСК"		2014г	2015г.	2016г.	2017г.
	км	335,4	298.02	333.87	332.21
МВА	224,4	266.75	421.31	279.99	

#### Приоритетные направления инвестиционной программы ОАО «ДРСК» 2014-2017 гг.

1. В настоящее время в ОАО «ДРСК» особое внимание уделяется проблеме перегруженности закрытых центров питания 35-110 кВ. По состоянию на начало 2014г. из 709 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 184 ПС загрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств превышает нормируемую НТД.

Для решения данной проблемы в ОАО «ДРСК» разрабатывается Программа по снижению количества перегруженных центров питания 35-110 кВ.

Приоритетным направлением Программы является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ, предусматривающих:

- Снятие технических ограничений с перегруженных центров питания 35-110 кВ на технологическое присоединение дополнительных нагрузок, включая замену силовых трансформаторов на более мощные, перевод части нагрузок по сетям 10(6) кВ с перегруженных центров питания 35-110 кВ на менее загруженные центры питания (в том числе временно, на работу в послеаварийном режиме).

- Строительство новых центров питания 35-110 кВ в местах формирования значительных электрических нагрузок в зоне функционирования ОАО «ДРСК».



- Перевод электроснабжения Томмотского энергоузла Республики Саха (Якутия) на напряжение 35 кВ.

- Перевод электроснабжения северной части г. Владивостока на напряжение 110 кВ с созданием кольца 110 кВ Чайка – Седанка – Ипподром – Академическая – Бурун – Волна, а также центральной части г. Хабаровска с переводом ПС 35 кВ СДВ и ПС 35 кВ БН на напряжение 110 кВ.

2. С целью повышения эффективности, надежности и безопасности энергопроизводства объектов ОАО «ДРСК», обеспечения требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей Дальневосточного региона разработана Программа обеспечения надежности электрических сетей ОАО «ДРСК» на период до 2017г. При этом в инвестиционную программу 2014-2017гг. включены мероприятия на сумму 986,9 млн. руб. (в соответствии с Регламентом формирования программы обеспечения надежности электрических сетей ОАО «ДРСК» Р-ИСМ-6.3-01.08-07).

3. В соответствии со статьями 7, 25 Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и постановлением Правительства РФ № 340 от 15.05.2010г. «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в ОАО «ДРСК» выполняется Программа энергосбережения, согласованная с региональными органами власти.

В состав Программы включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Инвестиционной программой ОАО «ДРСК» 2014-2017гг. по данному ИП запланировано финансирование в объеме 1404,88 млн. руб. Выполнение АИИС КУЭ РРЭ позволит снизить коммерческие потери электроэнергии, автоматизировать сбор показаний счетчиков, внедрить современную систему учета электроэнергии.

4. В инвестиционную программу Общества включены инвестиционные проекты в раздел «Инновации и НИОКР» на сумму 576,35 млн.руб.

5. Для возможности выполнения инвестиционных проектов по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям ОАО «ДРСК» в ИПР включены мероприятия по технологическому присоединению потребителей на сумму 3 254,8 млн. руб.

6. Инвестиционной программой предусматривается выполнение работ по реконструкции существующих распределительных сетей 10-0,4 кВ, в том числе по приведению в нормативное техническое состояние приобретенного сетевого имущества муниципальных сетей, всего в объеме 2 364,07 млн. руб.

В результате выполнения инвестиционной программы 2014-2017гг. планируется реконструировать и построить 1299,48 км ЛЭП, ввести 1192,45 МВА трансформаторной мощности – что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

Основные мероприятия ИПР 2014-2017гг.:

#### **«Амурские ЭС»**

Одним из приоритетных направлений является выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных ОАО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. Износ распределительных сетей, входящих в эти комплексы, превышает 70 процентов, а отдельные участки находятся в аварийном состоянии.

Запланирована реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ следующих поселений: Магдагачинского района, с. Екатеринославка, г. Зеи и Зейского района, Сковородинского района, с. Тамбовка, с. Константиновка, г. Белогорска. Планируемый объем финансирования в 2014-2017гг. 771,84 млн. руб.

Строительство ПС-35/10 кВ Шахтаум (2\*10 МВА) с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тында - Аэропорт, с перезаводкой фидеров 10 кВ в г. Тынде. Инвестиционный проект выполняется с целью оптимизации схемы электроснабжения потребителей г. Тынды, перераспределения нагрузки прилегающего района, разгрузки ПС-110 кВ Эльга, повышения надежности электроснабжения потребителей, развития прилегающей территории. Объем финансирования 2015-2017гг. 127 млн.руб.

Строительство ВЛ-110 кВ Среднебелая-Березовка. Строительство ВЛ-110 кВ Среднебелая-Березовка необходимо для повышения надежности и качества электроснабжения потребителей Ивановского, Благовещенского и Белогорского районов Амурской области. В ходе реализации проекта будет выполнено строительство двухцепной ВЛ-110 кВ протяженностью 15 км, в результате будет создан транзит ВЛ-110 кВ Белогорск-Среднебелая-Березовка-Силикатная-Благовещенск. Объем финансирования 2015-2017 гг. 152,5 млн.руб. с НДС.

#### **«Приморские ЭС»**

Реконструкция ВЛ 110 кВ АТЭЦ-Шахта-7-Западная. Инвестиционный проект выполняется с целью снижения количества и времени перерывов электроснабжения при отключениях ВЛ, увеличения надежности энергоснабжения потребителей. Объем финансирования 2016-2017гг.



140 млн. руб. с НДС.

Реконструкция ПС 110 кВ А. Инвестиционный проект реализуется в связи со строительством на территории края ГТУ ТЭЦ «Восточная» и необходимостью присоединения данного энергообъекта к сетям ОАО «ДРСК». Основное оборудование ПС 110/35/6 кВ А значительно выработало свой эксплуатационный ресурс. Комплекс работ по реконструкции подстанции позволит повысить качество и надежность электроснабжения потребителей г. Владивостока. Планируемый объем финансирования 2014-2015 гг. 100,3 млн.руб. с НДС.

Расширение ПС 35/6 кВ Академическая (с переводом на напряжение 110 кВ). Инвестиционный проект выполняется в целях увеличения выдаваемой мощности ПС Академическая в связи с планируемым развитием Академического городка ДВО РАН, а также для повышения надежности электроснабжения потребителей данного энергоузла. Планируемый объем финансирования 2017г. 167 млн.руб. с НДС.

Расширение ПС 35/6 кВ Ипподром (с переводом на напряжение 110 кВ). ПС Ипподром введена в эксплуатацию в 1969 г. На сегодняшний день на ПС установлен 1 трансформатор ТДТН-10000/110, работающий на напряжение 35/6 кВ. Инвестиционным проектом предусматривается замена трансформатора 10 МВА (ТДТН-110/35/6кВ) на трансформатор 16 МВА (ТДТН-110/6кВ), монтаж второго трансформатора 16 МВА (ТДТН-110/6кВ), реконструкция ОРУ 110 кВ, а также расширение существующего КРУ-6 кВ на четыре резервных ячейки с вакуумными выключателями. Выполнение реконструкции ПС позволит повысить надежность и качество электроснабжения существующих потребителей г. Владивостока и возможность подключения новых. А также создать кольцо 110 кВ Чайка – Седанка – Ипподром – Академическая – Бурун – Волна, что значительно увеличит пропускную способность ВЛ и даст возможность обеспечить электроснабжение насосных станций по трассе сооружаемого водовода для нужд г. Владивостока. Планируемый объем финансирования 2015 г. 137,7 млн.руб. с НДС.

#### **«Хабаровские ЭС»**

Реконструкция ВЛ 110 кВ Николаевск-Многовершинная. ВЛ введена в эксплуатацию в 1989г. Реконструкция необходима для обеспечения бесперебойного и качественного энергоснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Николаевска-на-Амуре и Николаевского района. Общий объем финансирования 305,4 млн. руб. На 2014-2016гг. запланирован объем финансирования 285,9 млн.руб. с НДС.

Завершение работ по реконструкции ПС 110/6 кВ Здоровье. Инвестиционным проектом предусмотрена установка трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА и замена существующего трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. Выдано 29 технических условий на подключение потребителей, заключено 29 договоров на технологическое присоединение потребителей суммарной мощностью 13,7 МВт. Для обеспечения первой и второй категории надежности электроснабжения потребителей необходима установка второго трансформатора. Общий объем финансирования 199,4 млн. руб. На 2014г. запланировано окончание работ в объеме 56 млн.руб. с НДС.

Начало работ по реконструкции ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с КЛ 35 кВ ПС Береговая – ПС Городская в г. Комсомольск-на-Амуре в целях установки нового современного оборудования взамен выработавшего свой ресурс, позволяющего обеспечить потребителей г. Комсомольск-на-Амуре бесперебойным и качественным электроснабжением. Проектом предусматривается реконструкция ПС Городская и питающих кабельных линий 35 кВ. А также реконструкция ПС Береговая с заменой силовых трансформаторов 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформаторы 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА, строительство ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ. Общий объем финансирования 643,6 млн. руб. На 2014-2017гг. запланирован объем финансирования 411,8 млн.руб. с НДС.

Реконструкция ПС 110 кВ ГВФ для возможности обеспечения электроснабжения аэропорта «Новый» в г. Хабаровске. Инвестиционным проектом предусмотрена реконструкция подстанции с установкой третьего силового трансформатора 25 МВА. Общий объем финансирования 122,7 млн. руб.

Окончание работ по строительству ПС 110/6 кВ Городская в г. Хабаровске. В связи с ростом электрических нагрузок в центральной части города возникла необходимость в строительстве новой подстанции закрытого типа. В 2011-2013гг. выполнены работы по строительству здания, смонтировано основное оборудование: силовые трансформаторы Т1, Т2, КРУЭ-110 кВ, ячейки 6 кВ. Выдано 77 технических условий на подключение потребителей, заключено 77 договоров на технологическое присоединение потребителей суммарной мощностью 22 МВт. Общий объем финансирования 453,4 млн.руб. На 2014г. запланирован объем финансирования 80,3 млн.руб. с НДС.

Начало работ по строительству новой ПС 110/35/6 кВ Восточная для обеспечения электроснабжения северного округа г. Хабаровска. Существующая ПС Восточная является одним из основных источников электроснабжения потребителей в восточной части г. Хабаровска, введена в эксплуатацию в 1970г., оборудование ПС морально и физически устарело. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежным и качественным электроснабжением



существующих потребителей города, даст возможность подключения новых. Общий объем финансирования 464,5 млн. руб. На 2014-2017гг. запланирован объем финансирования 167,8 млн.руб. с НДС.

#### **«Электрические сети ЕАО»**

Реконструкция принятых муниципальных эл. сетей 0.4 кВ г. Облучье, п. Бира, Облученского района. Электрические сети г. Облучье и п. Бира эксплуатируются более 25 лет и находятся в неудовлетворительном техническом состоянии. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить потребителей надежным и качественным энергоснабжением, снизить недоотпуск электроэнергии. В ходе реконструкции планируется установка железобетонных опор и деревянных пропитанных. Планируемый объем финансирования 2014-2017гг. 82,420 млн.руб. с НДС.

Реконструкция ПС 35 кВ ЧТФ в г. Биробиджане.

ПС расположена в центральной части г. Биробиджана, осуществляет электроснабжение социально-значимых потребителей города (школы, мед. учреждения, КНС (канализационно-насосная станция), водозабор, фабрики, стадион ДСМ, котельные, обеспечивающие теплоэнергией микрорайон Сопка) и является закрытым центром питания.

В ходе реконструкции ПС планируется замена трансформаторов 35 кВ 2\*10 МВА на 110 кВ 2\*16 МВА. Реконструкция ПС позволит повысить надежность и качество электроснабжения существующих потребителей, возможность подключения новых, создание кольца 110 кВ в г. Биробиджане. Планируемый объем финансирования 2014-2017гг. 412,4 млн. руб. с НДС.

Расширение ОРУ 110кВ ПС БВС в г. Биробиджане. Расширение ПС БВС планируется в целях присоединения подстанции Парк (новое строительство), что создаст кольцо БВС - Парк - ЧТФ и позволит снять ограничения по технологическому присоединению новых и резервированию электроснабжения существующих потребителей. Планируемый объем финансирования 2014-2017гг. 59,5 млн. руб. с НДС.

#### **«Южно-Якутские ЭС»**

Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ от ПС № 5 Алдан. Целью проекта является повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение потерь электроэнергии и эксплуатационных расходов. Существующие линии ВЛ-6/0,4 кВ от ПС № 5 Алдан построены в 1976-1986гг., морально и физически изношены, характеризуются высоким уровнем технических и коммерческих потерь электроэнергии. Сечение проводов не соответствует нагрузкам потребителей, что влияет на надежность и качество электроснабжения потребителей. Сети 0,4 кВ проходят в зоне застройки, что не позволяет произвести частичную замену опор, гнивание по которым составляет до 80 %. Общий объем финансирования 143,8 млн.руб. с НДС. На 2014-2016гг. планируется финансирование 108,1 млн.руб. с НДС.

Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №5 Алдан. ПС 110/35/6 кВ №5 Алдан эксплуатируется с 1986г., оборудование морально и физически устарело. Существующей мощности трансформаторов недостаточно для подключения новых потребителей. Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по замене оборудования в целях раскрытия закрытого центра питания, повышения надежности и качества электроснабжения потребителей. Общий объем финансирования 331 млн. руб. В 2017г. планируется начало работ по реконструкции ПС в объеме финансирования 162,7 млн.руб. с НДС.

Реконструкция ПС №38 110/6 Угольная. Основное оборудование ПС № 38 110/6 кВ Угольная находится в эксплуатации более 40 лет, значительно выработало свой эксплуатационный ресурс. Коммутационное оборудование (выключатели, разъединители) физически и морально устарели, требуются значительные финансовые и материальные затраты при проведении капитальных и текущих ремонтов. Существующей мощности ПС недостаточно для подключения новых потребителей. Реализация инвестиционного проекта предполагает замену силовых трансформаторов, строительство заходов 110 кВ и установку четырех линейных ячеек 6 кВ (для электроснабжения объектов шахты «Чульмаканская» максимальной мощностью 9,4 МВт (заявитель ООО «Эрчим-Тхан»). Реконструкция ПС позволит повысить качество и надежность электроснабжения существующих потребителей и возможность подключения новых. Общий объем финансирования 226,5 млн.руб. с НДС. На 2014г. запланировано окончание работ в объеме финансирования 158,3 млн. руб. с НДС.

Реконструкция ПС 110/35/6 кВ № 18 ЗИФ (установка КРУН-6 кВ взамен существующего ЗРУ-6 кВ). Инвестиционный проект направлен на повышение надежности электроснабжения производственных объектов ОАО «Алданзолото ГРК». Объем финансирования 2014г. 23,6 млн. руб. с НДС.

Строительство ВЛ 110 кВ ТДЭС на 24 км (Л-112) , ВЛ-35 кВ ПС Томмот - ПС Н.Якоцитская, ВЛ-35 кВ Томмот-Алексеевск, 2-х цепной ВЛ 35 кВ Промзона-Левобережная, ВЛ 35 кВ ТДЭС - Алексеевск (Л-30), ВЛ 35 кВ (Л-18) Алексеевск-Укулан на ПС Промзона, ПС 35/10 кВ Промзона. Целью реализации инвестиционных проектов является повышение надежности энергоснабжения г.Томмота и близлежащих поселков. Планируемый объем финансирования на период с 2014-2017гг. 317,3 млн. руб.



## 7.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий

За период 2011-2013 г.г. капитальные вложения ОАО «ДРСК» составили 11 221 млн. руб. Введено основных фондов на сумму 10 493 млн. руб., 972 км линий электропередач, 1 035 МВА трансформаторной мощности.

	Всего 2011-2013	в том. числе		
		2011	2012	2013
Капитальные вложения, млн. руб.	11 221	4 940	3 394	2 887
ВВОД основных фондов, млн. руб.	10 493	3 462	3 818	3 213
ВВОД основных фондов, в т.ч.				
км	972	138	356	478
МВА	1 035	564	264	207

В ходе реализации инвестиционных программ ОАО «ДРСК» в 2011-2013гг. обеспечено применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли. В результате выполнены следующие мероприятия:

- замена маслонаполненного оборудования на элегазовое на ПС 35-110 кВ, в результате чего снизилась аварийность, и повысилась надежность работы подстанционного оборудования;
- замена аккумуляторных установок на ПС 35-110 кВ на современные необслуживаемые или малообслуживаемые аккумуляторные батареи в комплекте с ПЗУ и щитами постоянного тока, что позволило снизить затраты на их техническое обслуживание и ремонт;
- замена масляных выключателей в РУ 6-10 кВ подстанций на вакуумные выключатели, что привело к повышению эксплуатационной надежности за счет большего коммутационного ресурса и снижению затрат на их обслуживание;
- изменение конфигурации сети 0,4-10 кВ при проведении реконструкции, что позволило повысить качество электроэнергии, надежность электроснабжения потребителей и снизить потери электроэнергии;
- использование при строительстве и реконструкции ВЛ самонесущих изолированных проводов позволило:
  - исключить возникновение коротких замыканий при соприкосновении проводов с деревьями и взаимном касании проводов, что приводит к значительному снижению количества отключений и недоотпуска электроэнергии потребителям;
  - повысить электробезопасность населения и обслуживающего персонала;
  - снизить коммерческие потери;
  - уменьшить эксплуатационно-ремонтные затраты;
- использование высоковольтного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена при строительстве кабельных линий 110 кВ;
- использование оборудования связи с применением волоконно-оптических систем работающих по оптическим кабелям (ВОЛС), встроенным в грозотрос или подвешиваемых на опорах ВЛ;
- применение цифровых систем ВЧ связи по ЛЭП (на объектах, где применение ВОЛС нецелесообразно, по филиалам «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС» и «Южно-Якутские ЭС»). Применение данных технологий обеспечивает снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, увеличение надежности работы технологического оборудования;
- реализация части этапов научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы по внедрению программно-технического комплекса центра управления сетями (ПТК ЦУС) для организации системы мониторинга и управления подстанциями в ОАО «ДРСК» в части филиала «Хабаровские ЭС»:
  - надежного круглосуточного сбора, обработки и хранения данных о состоянии основного силового оборудования ПС;
  - дистанционного управления выключателями ПС с предоставлением диспетчерам информации в виде, пригодном для принятия решений по управлению оборудованием, что значительно сокращает потери и время восстановления электроснабжения потребителей.

Инновационность заключается в последующем использовании «советчика диспетчера», автоматическом выявлении возможных повреждений оборудования, вызванных неправильными действиями диспетчерского персонала, автоматическом расчете режимов в «реальном времени», а также автоматическом прогнозировании режимов сети до выполнения действий диспетчером.

- В рамках реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии ОАО «ДРСК» установлено 74 109 приборов учета. При этом достигнут суммарный эффект от снижения сверхнормативных потерь и увеличения полезного отпуска электроэнергии в размере 102 581 тыс.кВт\*ч.



## РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

### 8.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения

ОАО «ДРСК» оказывает услуги по передаче электроэнергии на территориях Хабаровского и Приморского краев, Амурской и Еврейской автономной областей, юга Республики Саха (Якутия) общей площадью около 2 млн. кв. км и населением более 4 млн. человек. Объем полезного отпуска электроэнергии ОАО «ДРСК» в 2013 году составил 19688,340млн. кВт\*ч.

С 2014 года прогнозируется увеличение полезного отпуска ОАО «ДРСК» в связи с включением объектов «последней мили»- тяговых подстанций ОАО «РЖД» в договора оказания услуг по территории Амурской области и ЕАО.

### 8.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом

На территории Дальнего Востока и южной части Республики (САХА) Якутия действует 88 сетевых организации, осуществляющих передачу электрической энергии, которые являются не прямыми конкурентами, а смежными по отношению к ОАО «ДРСК» сетевыми организациями, в том числе:

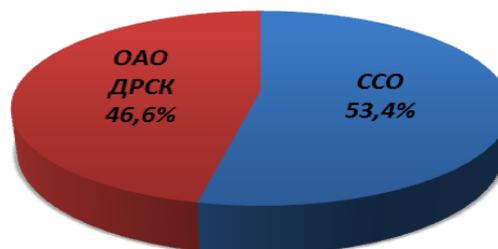
- на территории Амурской области – 14;
- на территории Приморского края - 43;
- на территории Хабаровского края – 25;
- на территории южной части Республики (САХА) Якутия – 4.

Две сетевых организации действуют на нескольких территориях:

- Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» действует на территориях Амурской области, Приморского и Хабаровского краев, ЕАО и южной части Республики (САХА) Якутия;
- ОАО «Оборонэнерго» действует на территориях Амурской области, Приморского и Хабаровского краев и ЕАО.

Доля ОАО «ДРСК» на рынке услуг по передаче электроэнергии в 2013 году составила 46,6% от объема передачи электроэнергии в целом по региону ДВФО и южной части Якутии. Доля смежных сетевых организаций - 53,4 %.

#### Доля рынка, контролируемая ОАО «ДРСК» в 2013 году



### 8.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении

Общая сумма доходов по ОАО «ДРСК» за 2013 год составила 19 499 358,0 тыс. руб., что на 284 660,3 тыс. руб. (1,4%) ниже плановой величины.

Наибольшую долю в структуре выручки занимают доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям – 98,7% за 2013 год. Незначительное увеличение доли по сравнению с 2012 годом обусловлено снижением в 2013 году полученных доходов от оказания услуг по технологическому присоединению (на 81650,1 тыс. руб.), удельный вес которых составил 0,8%.

В составе доходов от оказания прочих услуг основной деятельности основная доля (53,1%) приходится на оказание услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию.

В составе доходов от неосновной деятельности большая доля приходится на следующие виды деятельности:

- сдача в аренду - 33,2%;
- общественное питание - 36,0%.



№ п/п	Вид деятельности	2012 год, факт		2013 год, кор. план		2013 год, факт	
		тыс.руб.	Доля в структуре, %	тыс.руб.	Доля в структуре, %	тыс.руб.	Доля в структуре, %
	<b>Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего</b>	<b>18 862 196,9</b>	<b>100,0%</b>	<b>19 784 018,3</b>	<b>100,0%</b>	<b>19 499 358,0</b>	<b>100,0%</b>
	в т.ч.						
1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	18 811 558,8	99,7%	19 737 595,3	99,8%	19 452 195,9	99,8%
	из них:						
1.1.	сетевых услуг	18 759 948,3	99,5%	19 687 156,3	99,5%	19 395 635,0	99,5%
1.1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	18 520 566,8	98,2%	19 471 898,4	98,4%	19 237 903,5	98,7%
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	239 381,5	1,3%	215 257,9	1,1%	157 731,4	0,8%
1.2.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	51 610,5	0,3%	50 438,9	0,3%	56 560,9	0,3%
2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	50 638,1	0,3%	46 423,1	0,2%	47 162,1	0,2%

По сравнению с планом 2013 года в структуре доходов значительных изменений не наблюдалось.

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2013 год составил 22 631,6 млн. кВт.ч, что на 237,2 млн. кВт.ч (1,04 %) ниже плановой величины, которая составляет 22 868,8 млн. кВт.ч.

Снижение электропотребления по крупным потребителям в Амурской области (ООО «Амуруголь», Русская ГРК (Ярославка)), Хабаровском крае (ОАО «Амурметалл»), Южно-Якутском районе (ОАО «Алданзолото»), ООО Русэнергосбыт» (тяги) повлияло на отпуск в сеть по итогам 2013г.

В результате, за 12 месяцев 2013 г. полезный отпуск составил 19 688,34 млн. кВт.ч, при плане 19 919,2 млн. кВт.ч. Снижение объема полезного отпуска по ОАО «ДРСК» относительно планового задания составило 230,9 млн.кВт.ч (-1,16%).

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012 год факт	2013 год		Отклонение (план/факт)	
				кор. план	факт.	абс.	отн.
1.	<b>Отпуск в сеть</b>	млн. кВтч	22 816,3	22 868,	22 631,6	- 237,2	-1,04 %
2.	<b>Потери электроэнергии в сетях энергосистемы</b>	млн. кВтч	2 134,1	2 056,2	2 017,2	-39,0	
2.1.	<b>нормативные технологические потери</b>	млн. кВтч	1 964,5	1 950,6	1 901,5	-49,1	
2.2.	<b>сверхнормативные потери</b>	млн. кВтч	169,6	105,6	115,6	10,1	
2а	<b>потери электроэнергии в % к отпуску в сеть</b>	%	9,35 %	8,99 %	8,91 %		- 0,08 %
3.	<b>Электроэнергия (полезный отпуск)</b>	млн. кВтч	19 668,7	19 919,2	19 688,3	- 230,9	-1,16

#### 8.4. Текущая информация о продукции и ценах

ОАО «ДРСК» является крупнейшей сетевой организацией, основным видом деятельности которой является передача и распределение электрической энергии в Дальневосточном регионе. ОАО «ДРСК» занимает значительную долю рынка таких услуг на территории Амурской области, Еврейской АО, Хабаровского края, Приморского края и Южно-Якутского энергорайона, где осуществляет свою операционную деятельность. ОАО «ДРСК» осуществляет два регулируемых вида деятельности: передача электрической энергии и технологическое присоединение к



электрическим сетям.

Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется посредством комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ОАО «ДРСК» на праве собственности или ином законном основании. Для регионов и органов местного самоуправления ОАО «ДРСК» позиционирует себя как Компания, обеспечивающая потребности экономики в передающих мощностях, надежный партнер органов исполнительной власти субъектов Дальневосточного региона в реализации региональных программ развития, для потребителей – надежный партнер, обеспечивающий надежное и качественное снабжение электрической энергией. Приоритетным направлением деятельности ОАО «ДРСК» является повышение эффективности, надежности и безопасности энергопроизводства объектов ОАО «ДРСК», обеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей на территориях присутствия Общества

Политика Компании направлена на повышение надежности и качества реализуемых услуг, повышение операционной и инвестиционной эффективности, повышение инвестиционной привлекательности, энергоэффективности и обеспечения инновационного развития, повышение доступности электросетевой инфраструктуры на расширение рынка обслуживания за счет консолидации сетевых активов по регионам.

В число ключевых задач ценовой политики ОАО «ДРСК» входят создание экономических методов стимулирования эффективности, создание условий для стабилизации долгосрочных параметров регулирования, а также привлечение частного капитала в электросетевой комплекс в необходимом для модернизации и реконструкции электросетей объеме и обеспечивающем надежность электроснабжения.

В процессе тарифного регулирования должен соблюдаться баланс интересов потребителей и поставщиков электрической энергии. Деятельность компании осуществляется в рамках утвержденных долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. методом доходности инвестированного капитала (RAB).

Для филиалов ОАО «ДРСК» «Приморские ЭС» с 01.01.2010 г., «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «ЭС ЕАО» с 01.01.2011 г. применен новый метод тарифообразования – метод RAB. По филиалу «Южно-Якутские ЭС» с 01.01.2011 г. установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности методом долгосрочной индексации НВВ.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 в 2012г по филиалам ОАО «ДРСК» Приморские ЭС», «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС» и «ЭС ЕАО» продлен период регулирования и определены новые долгосрочные параметры регулирования на период 2012-2017гг.

На 2014 год Правительством РФ определена тарифная политика 2014г, которая направлена на заморозку тарифов сетевого комплекса. Региональными органами регулирования пересмотрены ранее направленные в Федеральную службу по тарифам (в срок до 15 июля 2013 года) предложения об установлении предельных уровней цен (тарифов).

Согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015-2016 гг. по состоянию на сентябрь 2013 г. рост регулируемых тарифов для сетевых организаций на 2014 год не предусмотрен (в 1-м полугодии 2014 г. сохраняются тарифы на уровне действующих во 2-м полугодии 2013 г., индексация тарифов с 1 июля не предусмотрена).

Важным документом в решении вопроса ПМ и легализации перекрестного субсидирования в области электроэнергетики стал принятый 6 ноября 2013г. Федеральный закон № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

В соответствии с данным законом на территориях Хабаровского и Приморского края механизм «последней мили» с 01 января 2014 г. прекращается полностью, в Амурской области и Еврейской автономной области - продолжит действовать до 1 июля 2029 года.

Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 1 полугодие 2014 года определены ФСТ России следующим образом:

а) Для субъектов Российской Федерации, указанных в Федеральном законе от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в ред. от 06.11.2013

№ 308-ФЗ, в том числе: Хабаровский край, Приморский край, предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии приняты исходя из увеличения утвержденных РРО единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 31 декабря 2013 года до 7%.

Расчет предельных уровней тарифов по вышеуказанным субъектам Российской Федерации производился с учетом исключения из расчета объемов потребления электроэнергии и мощности потребителей, электроснабжение которых в текущем году осуществляется посредством

объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и переданных в аренду территориальным сетевым организациям, а также на основании соблюдения условия не превышения величины необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций по соответствующему субъекту Российской Федерации, установленной на 2013 год.

По Хабаровскому краю максимальные предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены с ростом 2%, по Приморскому краю – с ростом 4%.

При установлении Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год ставка на содержание электрических сетей по НН на 1 полугодие 2014 года установлена ниже, чем предусмотрено предельными минимальными уровнями тарифов, утвержденными ФСТ России, на 2,7 %.

При этом рост одноставочного тарифа по всем уровням напряжения составил 2%.

Департаментом по тарифам Приморского края тарифы установлены по всем уровням напряжения, кроме НН, с ростом от 3,7 % до 4 %, и со снижением до 1 % по НН.

б) для субъектов Российской Федерации, за исключением указанных в пункте «а», к ним относится Амурская область и Еврейская АО, - предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по каждому уровню напряжения на уровне, не превышающем размер предельных максимальных уровней тарифов, установленных ФСТ России на 2 полугодие 2013 года.

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 1 пол. 2014 год, установленный РРО Амурской области и Еврейской АО, по всем уровням напряжения, соответствует максимальному предельному тарифу.

На 2 полугодие 2014 года предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех субъектов Российской Федерации по каждому уровню напряжения утверждены на уровне, не превышающем уровень предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие 2014 года.

Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края одноставочные тарифы установлены на уровне предельных минимальных, соответственно со снижением по отношению к утвержденным на 1-е полугодие. При этом двухставочный тариф (ставка на содержание и ставка на оплату потерь) соответствуют максимальным предельным.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные Департаментом по тарифам Приморского края по всем уровням напряжения, кроме НН, соответствуют предельным максимальным уровням тарифов. По НН тарифы ниже максимальных на 2,6%.

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2 пол. 2014 год, установленный РРО Амурской области и Еврейской АО, по всем уровням напряжения, соответствует максимальному предельному тарифу.

Регулирование тарифов по всем филиалам ОАО «ДРСК» осуществляется на основе долгосрочных параметров, в т.ч. методом доходности инвестированного капитала.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», регулирующими органами ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, проводится корректировка долгосрочных тарифов, осуществляемая на основе скорректированной необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом определенных факторов.

В соответствии с пунктами 7, 8, 9 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (утв. приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э), регулирующими органами Приморского края, Хабаровского края, Амурской области и Еврейской АО определены планируемые значения параметров расчета тарифов на 2014 год.

Государственным комитетом по ценовой политике – Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" (утв. приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) определены и согласованы с Федеральной службой по тарифам (приказ ФСТ от 13.12.2013 № 1587-э) долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала «Южно-Якутские ЭС» на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг.



**Долгосрочные параметры регулирования по филиалам ОАО «ДРСК»,  
утвержденные на 2012-2017гг.**

Наименование сетевой организации	Год перехода на долгосрочное регулирование, в т.ч. на метод RAB	Год ДПР	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Реквизиты тарифного решения
							инвестируемый до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала	созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала						
							млн.руб.	%						
Филиал ОАО «ДРСК» "Приморские ЭС"	2010	2012	1212,244	1%	9000,0	346,60	3%	12%	75,0	5,84%	35	0,0381	1,0102	Постановление Департамента по тарифам Приморского края от 29.01.2014 № 2/3 "О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 20.12.2012г. № 84/13 "Об определении НВВ и
		2013	1288,869	1%	X	371,35	3%	11%	75,0	X	35	0,0466	1,0102	
		2014	1351,576	1%	X	413,30	3%	11%	75,0	X	35	0,0459	1,0102	
		2015	1401,964	1%	X	457,09	5%	11%	75,0	X	35	0,0452	1,0102	
		2016	1458,679	1%	X	516,58	5%	11%	75,0	X	35	0,0445	1,0102	
		2017	1516,008	1%	X	581,78	11%	11%	75,0	X	35	0,0439	1,0102	
Филиал ОАО «ДРСК» "Хабаровские ЭС"	2011	2012	936,52	1%	5579,6	192,18	9%	12%	75,0	7,43%	35	0,1188	1,0102	Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2012г. № 42/31 (о внесении изменений в установленные долгосрочные тарифы ОАО "ДРСК" методом RAB от 17.12.2010г. № 43/1)
		2013	936,52	1%	X	205,83	11%	11%	75,0	X	35	0,1117	1,0102	
		2014	936,52	1%	X	216,94	11%	11%	75,0	X	35	0,1152	1,0102	
		2015	936,52	1%	X	227,57	11%	11%	75,0	X	35	0,1135	1,0102	
		2016	936,52	1%	X	238,72	11%	11%	75,0	X	35	0,1118	1,0102	
		2017	936,52	1%	X	250,42	11%	11%	75,0	X	35	0,1101	1,0102	
Филиал ОАО «ДРСК» "ЭС ЕАО"	2011	2012	297,981	2,5%	1997,0	70,29	1%	12%	75,0	0%	35	0,011	1,0102	Приказ Комитета тарифов и цен Правительства ЕАО от 31.05.2012г. № 8/1-П и от 19.09.2012г. № 142-П (о внесении изменений в установленные долгосрочные параметры для ОАО "ДРСК" методом RAB)
		2013	297,981	2,5%	X	72,90	4%	11%	75,0	0%	35	0,0108	1,0102	
		2014	297,981	2,5%	X	83,12	5%	11%	75,0	0%	35	0,0106	1,0102	
		2015	297,981	2,5%	X	93,85	10%	11%	75,0	X	35	0,0105	1,0102	
		2016	297,981	2,5%	X	107,00	11%	11%	75,0	X	35	0,0103	1,0102	
		2017	297,981	2,5%	X	122,00	11%	11%	75,0	X	35	0,0102	1,0102	
Филиал ОАО «ДРСК» "Амурские ЭС"	2011	2012	1642,64	1%	6 356,66	342,50	11%	11%	0,75	9,7%	35	0,0560103	1,0102	Приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 30.05.2012г. № 78-пр/э (о продлении долгосрочного периода регулирования)
		2013	1642,64	1%	6 356,66	359,99	11%	11%	0,75	X	35	0,0551701	1,0102	
		2014	1642,64	1%	6 356,66	398,09	11%	11%	0,75	X	35	0,0543426	1,0102	
		2015	1642,64	1%	6 356,66	426,14	11%	11%	0,75	X	35	0,0535275	1,0102	
		2016	1642,64	1%	6 356,66	470,09	11%	11%	0,75	X	35	0,0527245	1,0102	
		2017	1642,64	1%	6 356,66	517,34	11%	11%	0,75	X	35	0,0519337	1,0102	
Филиал ОАО «ДРСК» "Южно-Якутские ЭС"	2011	2014	534,758	1%	X	X	X	X	X	X	X	0,0343	1,0102	Постановление Правления ГКЦ-РЭК РС (Я) от 20.12.2012 г. № 323
		2015	X	1%	X	X	X	X	X	X	X	0,0338	1,0102	
		2016	X	1%	X	X	X	X	X	X	X	0,033	1,0102	
		2017	X	1%	X	X	X	X	X	X	X	0,0328	1,0102	
		2018	X	1%	X	X	X	X	X	X	X	0,323	1,0102	

Справочно: Регулирование филиала ОАО «ДРСК» "Южно-Якутские ЭС" осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К основным поставщикам по услугам по передаче электроэнергии относится ОАО «ФСК ЕЭС», взаимоотношения с которым определяются заключенным договором оказания услуг.

Одним из наиболее проблемных вопросов для ОАО «ДРСК» на протяжении 2011-2013гг. являлся переход крупных потребителей (ОАО «РЖД») на прямые договора оказания услуг с ОАО «ФСК ЕЭС» (уход «последней мили»). Особенно негативно это отразилось на доходах ОАО «ДРСК» по территории Амурской области и ЕАО, учитывая тот факт, что объемы «последней мили» были учтены регулирующими органами при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2011-2013гг. Руководство ОАО «ДРСК» вело непрерывную работу по урегулированию данного вопроса в интересах Общества, в том числе на уровне Правительства, как субъектов РФ, так и РФ. В результате, внесены изменения в федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которым территории Амурской области и ЕАО включены в перечень территорий, на которых действие договоров «последней мили» продлено до 01.07.2029г. В связи с чем, в конце 2013г. на указанных территориях заключены договоры оказания услуг с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по объектам «последней мили», распространяющие свое действие с 01.01.2014г. В целях компенсации выпадающих доходов Общества за последние 3 года, руководством Общества проведена работа, в результате которой за 2011г. в декабре 2013г. получена субсидия из федерального бюджета РФ в сумме 1999,072 млн. руб. по территории Амурской области и 313,939 млн. руб. по территории ЕАО. В 2014г. будет продолжена работа по получению субсидии из федерального бюджета РФ за 2012-2013гг.

ОАО «ДРСК» является естественной монополией и занимает устойчивое лидирующее положение на рынке сетевых услуг в ДВФО. В ОАО «ДРСК» поступают предложения о приобретении сетевого имущества неплатежеспособных организаций. Так, во втором квартале 2013 года в аренду ОАО «ДРСК» с последующим выкупом передано муниципальное электросетевое имущество г. Шимановска, ранее обслуживаемое сетевой организацией ЗАО «Энергетик» (Амурская область). Кроме этого, в конце 2013 года начаты переговоры об аренде сетевого имущества организации Приморского края ООО «ДальЭлектроСила» с последующим выкупом в счет погашения задолженности перед ОАО «ДРСК» за услуги по передаче электроэнергии. Поглощая смежных сетевых организаций, ОАО «ДРСК», тем самым, укрепляет свою позицию на рынке сетевых услуг в ДВФО.



## РАЗДЕЛ 9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ РУКОВОДСТВОМ ОБЩЕСТВА

### 9.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

Прибыль от деятельности ОАО «ДРСК» за 2013 год составила 310 961,9 тыс. руб., что на 2 178 448,4 тыс. руб. улучшило запланированный финансовый результат 2013 года за счет следующих факторов:

№	Показатели	тыс. руб.
1	<b>Снижение доходов от передачи э/энергии</b>	<b>-233 994,9</b>
2	<b>Снижение доходов от услуг по технологическому присоединению</b>	<b>-57 526,5</b>
3	<b>Рост доходов по прочей продукции</b>	<b>6 861,1</b>
4	<b>Снижение себестоимости против плана, в т.ч.</b>	<b>429 437,5</b>
4.1	затраты на покупную энергию (компенсация потерь)	67 591,5
4.2	покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	16 696,0
4.3	услуги ОАО "ФСК" ЕЭС	162 457,2
4.4	услуги распределительных сетевых компаний	59 574,1
4.5	все виды ремонта (подрядчики)	31 804,7
4.6	амортизация	8 593,5
4.7	IT-услуги	6 540,3
4.8	консультационные услуги	-3 244,2
4.9	прочие затраты	79 424,4
5	<b>Рост прочих доходов, в т.ч.</b>	<b>2 545 208,0</b>
5.1	от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов	16 936,8
5.2	пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	5 730,5
5.3	восстановление резерва по сомнительным долгам	-1 449,3
5.4	субсидия	2 313 011,8
5.5	прочие доходы	210 978,3
6	<b>Снижение прочих расходов, в т.ч.</b>	<b>25 991,7</b>
6.1	проценты к уплате	37 824,6
6.2	от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	-15 331,3
6.3	прочие расходы	3 498,4
7	<b>Снижение коммерческих расходов</b>	<b>65,3</b>
8	<b>Снижение налога на прибыль и иных аналог. платежей</b>	<b>-537 593,8</b>
	<b>ИТОГО</b>	<b>2 178 448,4</b>

По п.1 Выручка от передачи электроэнергии за 2013 год составила 19 237 903,5 тыс.руб. (без НДС), что ниже плана на 233 994,9 тыс. руб. (1,2%), вследствие значительного снижения электропотребления в 2013 году по крупным потребителям (Амурская область- ООО «Амуруголь», ООО «Русэнергосбыт», Хабаровский край- ОАО «Амурметалл», ООО «Русэнергосбыт», Приморский край-Русская ГРК (Ярославка), ООО «Русэнергосбыт», Юг Якутии ОАО «Алданзолото») в результате чего снижение объема полезного отпуска по ОАО «ДРСК» относительно плана составило 230,9 млн. кВт.ч (1,16%).

По п.2 Снижение доходов по техприсоединению на 57 526,5 тыс.руб., неурегулированность вопроса по выдаче мощности заявителю ФГУП "ГУСС "Дальспецстрой" при Спецстрое России».

По п.3 Увеличение выручки от оказания прочих услуг на 6 861,1 тыс.руб. по причине переноса сроков аренды объектов электроснабжения БССС на более поздний период, произошло увеличение стоимости по договору с ОАО «РАО ЭС Востока» на техническое обслуживание электроустановок находящихся на территории АЭС И ЭС ЕАО.



По п. 4. Снижение себестоимости на 429 437,5 тыс.руб., в т.ч.:

- п. 4.1. Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по сетям ОАО «ДРСК» составили 2 950 872 тыс. руб., что ниже плана на 67 591,5 тыс. руб. (2,2 %). В результате снижения фактической величины потерь за 2013 год относительно плана в объеме 39 млн.кВт\*ч затраты уменьшились на 59 098,5 тыс. руб., а применение Правил, утвержденных приказом ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года, привело к снижению стоимости потерь на 8 493 тыс. руб.

- п. 4.2. Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды: экономия по статье в размере 16 696,0 тыс. руб. или 6,3 % связана с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка (J),  $\alpha$  и  $\beta$  коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года), что привело к снижению фактического тарифа в сравнении с утвержденным. Дополнительным фактором экономии по статье послужила температура воздуха в 4 квартале 2013 года, превышающая климатическую норму для данного периода.

- п. 4.3. Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»: снижение связано со сторнированием резерва на сумму 161 252,0 тыс. руб. (ОАО «ФСК ЕЭС» согласовало величину заявленной мощности по территории Амурской области в редакции ОАО «ДРСК»).

- п. 4.4. Услуги РСК: уменьшение затрат связано с уменьшением фактических объемов услуг по передаче электрической энергии на 267,7 млн.кВт\*ч. от плана.

- п.4.5. Все виды ремонта (подрядчики): снижение затрат от плановых произошло по причине получения межторговой разницы от проведенных конкурсных процедур по выбору подрядных ремонтных организаций и поставщиков МТР.

- п 4.6. Амортизация основных средств и НМА ниже плана на 8 593,5 тыс. руб. в связи со сдвигом срока ввода объектов незавершенного строительства.

- п 4.7. IT-услуги: экономия сложилась по следующим причинам: 1) расходы будущих периодов списаны в объеме ниже запланированных на 1 628 тыс. руб. из-за позже проведенных закупок и не состоявшейся закупки по Лицензиям 1С; 2) не выполнено запланированное закрытие первого этапа по проекту РАО "ЕУС" на 4 квартал 2013 г. на 4436 тыс. руб.

- п 4.8. Консультационные услуги: увеличение составило 3 244,2 млн. руб. в связи с увеличением стоимости консультационных услуг РАО ЭС Востока к плану (при сопоставимом снижении расходов на аренду объектов электроснабжения БССС к плану).

- п 4.9. Прочие затраты: снижение 79 424,4 тыс.руб. в т.ч.: экономия по статье «Сырье и материалы», снижение затрат на оплату труда и социальных взносов по обязательному страхованию, экономия по затратам на межевание земель, разница между начислением оценочных обязательств под отпуска и фактическим использованием созданного резерва для начисления отпускных и социальных взносов.

По п.5. Увеличение прочих доходов на 2 545 208,0 тыс. руб. произошло в основном за счет поступления в IV квартале 2013г. бюджетных средств на ликвидацию перекрестного субсидирования в части компенсации выпадающих доходов, возникших в связи с прекращением передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети в сумме 2 313 011,8 тыс. руб.

По п.6. Снижение прочих расходов: основное снижение прочих расходов от плана произошло по статье Проценты к уплате в сумме 37 824,6 тыс. руб. за счет досрочного погашения кредитов и привлечения кредитов в IV квартале 2013 г. по ставке ниже запланированной.

По п.8. Снижение налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей за 2013 год составляет 537 593,8 тыс. руб. в основном за счет:

- снижения отложенного налогового актива в связи с формированием по итогам 2013 года налогооблагаемой прибыли и в результате погашения налогооблагаемого убытка за предыдущие периоды по налогу на прибыль;

- роста отложенного налогового обязательства в связи с формированием резерва по сомнительным долгам для целей налогового учета в сумме, большей, чем запланировано.

## **9.2. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе**

### **9.2.1. Описание основных положений учетной политики для формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с РСБУ**

ОАО «ДРСК» ведет индивидуальный учет и готовит бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – «РСБУ»).

Ведение учета и составление финансовой отчетности осуществлялось с учетом требований, установленных следующими нормативными документами:

- Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ,



- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н,
- Приказом Минфина России от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»,
- действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, оценочных обязательств, а также дебиторской задолженности, по которой создан резерв по сомнительным долгам.

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Активы и обязательства, сроком обращения свыше 12 месяцев представлены в отчетности как долгосрочные.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В бухгалтерском балансе основные средства по группе линий электропередачи передаваемым напряжением 110 кВ отражены по текущей (восстановительной) стоимости с учетом проведенной переоценки в 2012 году. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31.12.2012. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

В 2013 году проведена оценка полной восстановительной стоимости вышеуказанной группы основных средств по состоянию на 31.12.2013 года. Согласно отчету оценщика восстановительная стоимость объектов основных средств по данной группе превышает первоначальную (восстановительную) стоимость по данным, отраженным в бухгалтерском учете, на 1,53 %.

Результаты переоценки в отчетности на 31.12.2013 года не отражены, так как отклонение стоимости не превысило уровня существенности 10 %, установленного учетной политикой ОАО «ДРСК».

Остальные основные средства показаны в бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации, на соответствующие даты.

Амортизация основных средств начислена линейным способом.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление. Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оценивались по средней себестоимости.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на ремонт основных средств, расходы, связанные с освоением новых производств, установок, агрегатов, расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных, расходы на приобретение лицензий или каких-либо прав, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, отнесена в резерв сомнительных долгов.



Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки, и эмиссионного дохода.

Основная сумма обязательств по полученным займам (кредитам) отражается в бухгалтерском учете в соответствии с условиями договоров займа (кредитных договоров) в суммах, указанных в договорах.

Проценты по займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по судебному решению, не вступившему в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательства;
- оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат;
- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных, но неиспользованных отпусков работникам.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или выполненных работ, оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. В Отчете о финансовых результатах выручка за оказанные услуги, выполненные работы и проданные товары отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

Для целей налогообложения выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по методу начисления независимо от поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, иного имущества (работ, услуг).

Себестоимость основных видов деятельности представляет собой расходы, непосредственно связанные с этими видами деятельности, общепроизводственные и общехозяйственные расходы.

Коммерческие расходы в полной сумме признаны в качестве расходов по обычным видам деятельности.

### **9.2.2. Описание основных положений учетной политики для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО**

Финансовая отчетность по состоянию на 31 декабря 2013 года подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями. Финансовая отчетность подготовлена на основе модели учета по исторической стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости.

Финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректированных для целей представления отчетности в соответствии с МСФО.

Основные средства учитываются по исторической стоимости за вычетом амортизации и обесценения.

На каждую отчетную дату Компания определяет наличие признаков обесценения основных средств.

На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации.

Компания в основном владеет финансовыми активами категории «займы и дебиторская задолженность», которая представляет собой не котирующиеся на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Компания намерена продать в ближайшем будущем.

Все финансовые обязательства Компании относятся к категории «Прочие» и отражаются по амортизированной стоимости.

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи. Стоимость товарно-материальных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу.

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода.

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 01 января 2009 года или более позднюю дату.

Доходы от текущей деятельности отражаются по факту оказания услуг по транспортировке электроэнергии, по факту оказания прочих услуг, завершения технологического присоединения и в момент поставки товаров. Доходы от текущей деятельности отражаются без налога на добавленную стоимость.

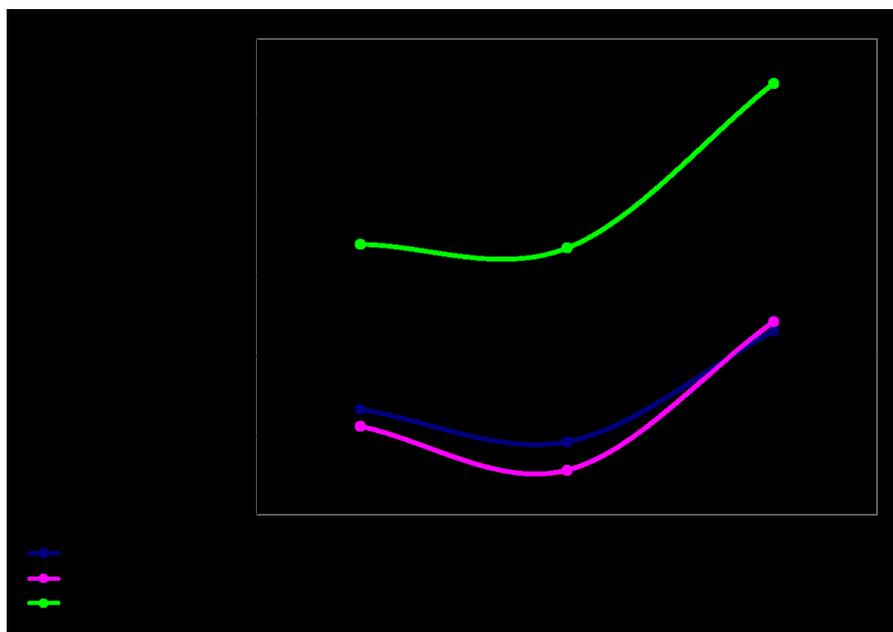
Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов, учитываются в качестве дохода и признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Компания сможет выполнить все условия для получения такой субсидии.

### 9.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества

Анализ финансового положения ОАО «ДРСК» проведён за трёхлетний период по данным бухгалтерской отчетности за 2011-2013гг.:

**Динамика показателей рентабельности**

Показатели рентабельности	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Отклонение	
				2013/2011	2013/2012
Рентабельность по EBITDA, %	7,06	6,82	17,22	10,16	10,40
Рентабельность собственного капитала, %	-4,43	-7,20	2,16	6,60	9,36
Рентабельность продаж, %	-3,37	-5,40	1,59	4,96	7,00





По итогам 2013 года рентабельность продаж составила 1,59 %. Прирост показателя относительно уровня 2012 г. произошел на 7,00 %. Относительно показателя за 2011 г. прирост составил 4,96%.

Эффективность использования собственного капитала в 2013 году получена с приростом на 9,36%, относительно показателя за 2012г. (-7,20 %), и составляет 2,16%, что также выше показателя за 2011 г. на 6,60%.

Рентабельность по EBITDA по итогам работы в 2013 г. составила 17,22 % и возросла на 10,40% к уровню 2012 г. Прирост относительно уровня 2011 г. составил 10,16%.

Показатели рентабельности по итогам работы за 2013 г. имеют положительную динамику, относительно уровня предыдущих 2х лет, за счет поступления в IV квартале 2013г. субсидии на ликвидацию перекрестного субсидирования в сумме 2 313 012 тыс. руб. и, как следствие, получением финансового результата в виде чистой прибыли в сумме 310 962 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2011 г. Факт	2012 г. Факт	2013 г.			
				План	Факт	Абс. откл., тыс. руб.	Отн. откл., %
А	Б	1	2	3	4	5 = гр.4-гр.3	6=гр5/гр.3* 100
<b>1</b>	<b>Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего</b>	<b>18 986 369,0</b>	<b>18 862 196,9</b>	<b>19 784 018,3</b>	<b>19 499 358,0</b>	<b>-284 660,3</b>	<b>-1,4</b>
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	18 342 866,2	18 520 566,8	19 471 898,4	19 237 903,5	-233 994,9	-1,2
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	547 868,3	239 381,6	215 257,9	157 731,4	-57 526,5	-26,7
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	38 847,2	51 610,5	50 438,9	56 560,9	6 122,0	12,1
1.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	56 787,2	50 638,1	46 423,1	47 162,1	739,1	1,6
<b>2</b>	<b>Себестоимость продукции (услуг), всего</b>	<b>19 104 318,8</b>	<b>19 456 331,7</b>	<b>21 026 906,1</b>	<b>20 597 468,7</b>	<b>-429 437,5</b>	<b>-2,0</b>
	в т.ч.						
2.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	18 883 483,7	19 271 165,1	20 863 711,0	20 431 090,8	-432 620,2	-2,1
2.2.	от услуг по технологическому присоединению	63 891,6	79 835,6	84 316,8	90 223,0	5 906,2	7,0
2.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	17 971,1	18 017,4	18 669,8	20 800,7	2 130,9	11,4
2.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	138 972,3	87 313,5	60 208,6	55 354,2	-4 854,4	-8,1
<b>3</b>	<b>Валовая прибыль, всего</b>	<b>-117 949,8</b>	<b>-594 134,7</b>	<b>-1 242 887,8</b>	<b>-1 098 110,6</b>	<b>144 777,2</b>	<b>-11,6</b>
	в т.ч. от реализации						
3.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	-540 617,5	-750 598,4	-1 391 812,5	-1 193 187,2	198 625,3	-14,3
3.2.	от услуг по технологическому присоединению	483 976,7	159 546,0	130 941,1	67 508,4	-63 432,7	-48,4
3.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	20 876,1	33 593,0	31 769,1	35 760,2	3 991,1	12,6
3.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	-82 185,1	-36 675,4	-13 785,5	-8 192,0	5 593,5	-40,6
<b>4</b>	<b>Коммерческие расходы</b>	<b>10 600,5</b>	<b>674,5</b>	<b>778,7</b>	<b>713,4</b>	<b>-65,3</b>	<b>-8,4</b>
<b>5</b>	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>-128 550,3</b>	<b>-594 809,2</b>	<b>-1 243 666,5</b>	<b>-1 098 824,0</b>	<b>144 842,5</b>	<b>-11,6</b>
<b>6</b>	<b>Прочие доходы</b>	<b>3 212 350,7</b>	<b>3 807 121,4</b>	<b>159 077,6</b>	<b>2 704 285,6</b>	<b>2 545 208,0</b>	<b>1600,0</b>
<b>7</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>3 579 316,4</b>	<b>4 336 192,2</b>	<b>1 138 184,4</b>	<b>1 112 192,7</b>	<b>-25 991,7</b>	<b>-2,3</b>
<b>8</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>-495 516,0</b>	<b>-1 123 880,0</b>	<b>-2 222 773,4</b>	<b>493 268,8</b>	<b>2 716 042,2</b>	<b>-122,2</b>
<b>9</b>	<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>	<b>-143 835,0</b>	<b>105 202,0</b>	<b>355 286,9</b>	<b>-182 306,9</b>	<b>-537 593,8</b>	<b>-151,3</b>
<b>10</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>-639 351,0</b>	<b>-1 018 678,0</b>	<b>-1 867 486,5</b>	<b>310 961,9</b>	<b>2 178 448,4</b>	<b>-116,7</b>

**Основные финансовые показатели по МСФО (млн. руб.)**

Показатель	2011	2012 год	2013 год	Изм. 2013/2012 гг.
Выручка с учетом государственных субсидий	19 030	18 886	21 834	16%
Операционные расходы	19 504	19 075	20 002	5%
<b>Прибыль(убыток) от операционной деятельности</b>	(492)	(189)	1 832	-
<b>ЕБИТДА</b>		<b>1 197</b>	<b>3 517</b>	194%
Прибыль до налогообложения	(874)	(794)	1 163	-
<b>Прибыль за период</b>	<b>(820)</b>	<b>(665)</b>	<b>1 001</b>	-
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за период</b>	<b>(820)</b>	<b>(536)</b>	<b>1 151</b>	-

В 2013 году выручка от реализации продукции ОАО «ДРСК» составила 19 499 358,0 тыс. руб. при скорректированном плане 19 784 018,3 тыс. руб. (98,6 % от плана).

Выручка от оказания услуг по техприсоединению составила 157 731,4 тыс. руб., снижение составило 26,7%, по причине неурегулированности вопроса по выдаче мощности заявителю ФГУП "ГУСС "Дальспецстрой" при Спецстрое России».

Выручка от передачи электроэнергии составила 19 237 903,5 тыс. руб. (98,8 % от плана), вследствие значительного снижения электропотребления в 2013 году по крупным потребителям Амурской области, Хабаровского, Приморского краев и Южно-Якутского региона.

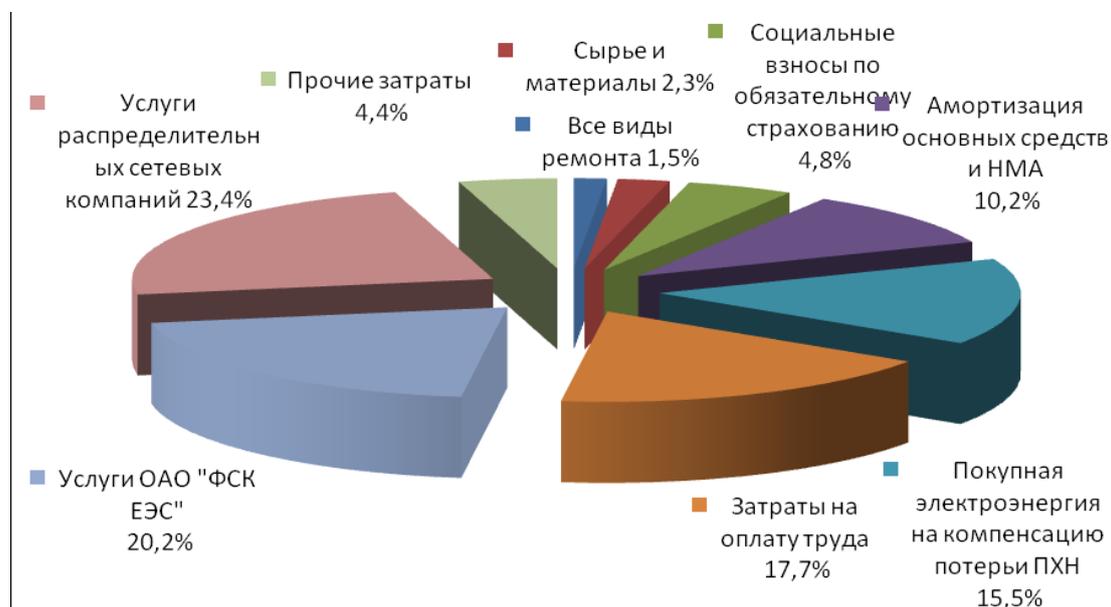
Полезный отпуск по ОАО «ДРСК» за 2013 г. составил 19 688,3 млн.кВт.ч. при плане 19 919,2 млн.кВт.ч. Снижение величины полезного отпуска относительно планового задания составило 230,9 млн.кВт.ч (1,2 %), что обусловлено снижением полезного отпуска по таким крупным потребителям, как ООО «Амуруголь», ООО «Русэнергосбыт», ОАО «Амурметалл», Русская ГРК (Ярославка), ОАО «Алданзолото».

Себестоимость продукции (услуг) в 2013 году снизилась на 429 437,5 тыс. руб. и составила 20 597 468,7 тыс. руб., в том числе себестоимость услуг по передаче и транзиту электроэнергии по сетям снизилась на 432 620,2 тыс. руб. или 2,1 %.

Снижение выручки и себестоимости продукции (услуг) привело к тому, что прибыль от продаж по ОАО «ДРСК» в 2013 году увеличилась на 144 777,2 тыс. руб. (11,6%) сравнению с скорректированным планом.

Показатель чистая прибыль (убыток) по сравнению с плановым показателем улучшился на 2 178 448,4 тыс. руб. или 116,7%.

Показатель ЕБИТДА в соответствии с МСФО увеличился на 194 % до 3 517 млн. руб. Главной причиной роста данного является субсидия в размере 2 313 млн руб. на компенсацию выпадающих доходов от прекращения действия договоров «последней мили» за 2011 год.

**Структура затрат ОАО «ДРСК» в 2013 году**




Смета затрат по итогам 2013 года составлена в соответствии с номенклатурой статей формы федерального государственного статистического наблюдения № 5-з "Сведения о затратах на производство и реализацию продукции (работ, услуг)".

В общей структуре затрат по факту 2013 года на передачу электроэнергии относится 99,2 %, на услуги по технологическому присоединению 0,42 %, на прочую продукцию от основной деятельности 0,10 % и на непрофильные виды деятельности 0,28 % от всех затрат.

Наибольший удельный вес в общих затратах на производство и реализацию продукции ОАО «ДРСК» занимают покупная электроэнергия на компенсацию потерь и услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии (в т.ч. услуги ОАО «ФСК ЕЭС»). Доля этих статей по итогам 2013 года составила 14,3 % и 43,6 % соответственно. 17,7 % затрат приходится на расходы на оплату труда, 4,8 % социальные взносы по обязательному страхованию, 10,2 % приходится на амортизацию основных фондов, 3,6% материальные затраты. Услуги производственного характера составляют 1,7 % от всех затрат и 3,9 % приходится на другие расходы.

## Смета затрат ОАО «ДРСК» за 2011-2013 гг.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2011г. Факт	2012г. Факт	2013				Уд. Вес %
				План	Факт	Отклонение		
						тыс. руб.	%	
1.	<b>Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего</b>	<b>19 104 319</b>	<b>19 456 332</b>	<b>21 026 906</b>	<b>20 597 468</b>	<b>-429 437,5</b>	<b>-2,0</b>	<b>100,0</b>
1	Материальные затраты	4 025 984	3 865 412	3 785 866	3 677 893	-107 972,9	-2,9	17,9
2	Работы и услуги производственного характера	8 670 616	8 630 884	9 590 638	9 333 705	-256 932,8	-2,7	45,3
2.1	Все виды ремонта	519 280	452 170	334 501	302 696	-31 804,7	-9,5	1,5
2.2	Прочие услуги производственного характера	8 151 336	8 178 715	9 256 137	9 031 009	-225 128,1	-2,4	43,8
3	Затраты на оплату труда	3 255 163	3 406 720	3 656 697	3 645 797	-10 899,7	-0,3	17,7
4	Социальные взносы по обязательному страхованию	896 366	918 520	998 011	990 317	-7 693,6	-0,8	4,8
5	Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение	60 000	47 908	54 148	54 146	-2,3	0,0	0,3
6	Амортизация основных средств и НМА	1 589 892	1 848 967	2 110 096	2 101 502	-8 593,5	-0,4	10,2
6.1	в том числе амортизация основных средств	1 589 420	1 848 488	2 108 283	2 099 690	-8 593,4	-0,4	10,2
7	Прочие затраты	606 297	737 921	831 451	794 108	-37 342,6	-4,5	3,9
7.1	Работы и услуги сторонних организаций, в т.ч.	292 783	365 749	350 087	333 480	-16 607,2	-4,7	1,6
7.1.1	- услуги связи и передачи данных	30 808	34 649	33 622	33 648	26,2	0,1	0,2
7.1.2	- коммунальные услуги	6 590	6 681	7 371	7 210	-161,3	-2,2	0,0
7.1.3	- повышение квалификации и проф.переподготовка	16 287	16 088	15 443	16 622	1 179,1	7,6	0,1
7.1.4	- IT-услуги	51 704	73 861	53 624	47 084	-6 540,3	-12,2	0,2
7.1.5	- аудиторские услуги	2 800	4 495	2 520	2 520	0,0	0,0	0,0
7.1.6	- юридические услуги	212	162	249,93	146,09	-103,8	-41,5	0,0
7.1.7	- консультационные услуги	31 162	35 548	42 840	46 085	3 244,2	7,6	0,2
7.1.8	- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	96 896	117 852	120 728	120 616	-112,2	-0,1	0,6
7.1.10	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	56 323	76 412	73 688	59 549	-14 139,0	-19,2	0,3
7.2	Командировочные и представительские расходы	63 287	59 584	56 894	51 752	-5 142,1	-9,0	0,3
7.3	Арендная плата по направлениям (арендодателям)**	159 140	184 498	222 750	217 660	-5 090,8	-2,3	1,1
7.3.1	- аренда оборудования, механизмов	65 143	83 076	112 698	110 418	-2 279,4	-2,0	0,5
7.3.2	- аренда помещений	93 997	101 422	110 053	107 192	-2 861,2	-2,6	0,5
7.3.3.	- аренда транспорта	0	0	0	50	49,8	-	0,0



№ п/п	Наименование	2011г. Факт	2012г. Факт	2013				Уд. Вес %
				План	Факт	Отклонение		
						тыс. руб.	%	
7.5	Расходы на страхование	19 930	25 771	18 837	18 708	-129,7	-0,7	0,1
7.5.1	- страхование имущества	9 576	9 845	11 225	11 169	-56,0	-0,5	0,1
7.5.2	- добровольное медицинское страхование	4 292	9 572	1 589	1 599	10,1	0,6	0,0
7.5.4	- прочие виды страхования	6 063	6 354	6 023	5 939	-83,7	-1,4	0,0
7.6	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. Социальных взносов по обязательному страхованию):	50 864	58 334	134 351	133 451	-900,3	-0,7	0,6
7.6.1	- плата за землю	179	714	947,19	952,528	5,3	0,6	0,0
7.6.2	- транспортный налог	5 478	5 470	5 514	5 540	26,3	0,5	0,0
7.6.3	- налог на имущество	45 196	52 142	127 882	126 951	-931,1	-0,7	0,6
7.6.5	- прочие налоги, относимые на с/с	11	8	7,83	6,93	-0,9	-11,5	0,0
7.7	Другие расходы, относимые на себестоимость***	20 292	43 985	48 531	39 058	-9 472,5	-19,5	0,2

Затраты на производство и реализацию продукции по итогам 2013 года сложились в сумме 20 597 468,7 тыс. руб., что на 429 437,5 тыс. руб. (2,0 %) ниже запланированной величины согласно бизнес-плану Общества на 2013 год.

Существенные отклонения затрат против плана произошли по следующим статьям:

в составе п. 1. Материальные затраты за 12 месяцев 2013 года затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по сетям ОАО «ДРСК» составили 2 950 872 тыс. руб., что ниже плана на 67 591,5 тыс. руб. (2,2 %). В результате снижения фактической величины потерь за 2013 год относительно плана в объёме 39 млн.кВт\*ч затраты уменьшились на 59 098,5 тыс. руб., а применение Правил, утвержденных приказом ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года, привело к снижению стоимости потерь на 8 493 тыс. руб.

Экономия по статье «Сырье и материалы» в сумме 23 685,3 тыс. руб. (4,7 %) обусловлена экономическим эффектом, полученным в результате проведения закупочных процедур на конкурентной основе, а так же недовыполнением ремонтных работ в связи с отвлечением персонала на аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий паводка.

По затратам на покупную энергию на производственно-хозяйственные нужды при плане 264 754,9 тыс. руб. факт составил 248 058,9 тыс. руб. Экономия по статье в размере в размере 16 696,0 тыс. руб. или 6,3 % связана с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка (J),  $\alpha$  и  $\beta$  коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года), что привело к снижению фактического тарифа в сравнении с утвержденным. Дополнительным фактором экономии по статье послужила температура воздуха в 4 квартале 2013 года, превышающая климатическую норму для данного периода.

по п. 2.2. Прочие услуги производственного характера: стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 12 месяцев 2013 года составила 4 158 247,2 тыс. руб., что ниже плана на 162 457,2 тыс. руб. (3,8%). Снижение связано со сторнированием резерва на сумму 161 252,0 тыс. руб. (ОАО «ФСК ЕЭС» согласовало величину заявленной мощности по территории Амурской области в редакции ОАО «ДРСК»). Стоимость услуг распределительных сетевых компаний за 2013 год ниже плана на 59 574,1 тыс. руб. (1,2%) по причине уменьшения фактических объемов услуг по передаче электрической энергии на 267,7 млн.кВт\*ч. от плана.

по п. 7.1.3. Повышение квалификации превышение на 1 179,1 тыс. руб. связано с проведением дополнительной предаттестационной подготовки руководителей и специалистов ОАО «ДРСК» в количестве 15 человек в области промышленной безопасности А.1., А.4., Б.9.4., Б.9.17., Г.1.1., Г.3.2.2. с последующей аттестацией в ЦАК (Центральной аттестационной комиссии) Ростехнадзора.

по п. 7.1.4. IT-услуги экономия сложилась по следующим причинам: 1) расходы будущих периодов списаны в объеме ниже запланированных на 1 628 тыс. руб. из-за позже проведенных закупок и не состоявшейся закупки по Лицензиям 1С; 2) не выполнено запланированное закрытие первого этапа по проекту РАО "ЕУС" на 4 квартал 2013 г. на 4436 тыс. руб.

в составе п. 7.1.10. Прочие работы и услуги сторонних организаций экономия по затратам на межевание земель обусловлена экономическим эффектом, полученным в результате проведения закупочных процедур на конкурентной основе, и продлением сроков выполнения кадастровых работ на 2014 год по причине длительного согласования землеустроительной документации органами муниципальной власти.



по п. 7.2. Командировочные расходы уменьшение произошло из-за большой загруженности персонала ЦСПЛ в филиале АЭС по производственному контролю рабочих мест филиалов ОАО «ДРСК», часть запланированных командировок в 2013г перенесены на 2014г. В частности, перенесены командировки в филиалы ПЭС и ХЭС.

по п. 7.7. Другие расходы, относимые на себестоимость: экономия связана с тем, что разница между начислением оценочных обязательств под отпуска и фактическим использованием созданного резерва для начисления отпускных и социальных взносов по итогам отчетного периода сложилась ниже запланированной на 8047,6 тыс. руб.

**Прочие доходы** ОАО «ДРСК» по итогам работы за 2013 год получены в сумме 2 704 285,6 тыс. руб. Прирост относительно плановой величины составил 2 545 208,0 тыс. руб.

Увеличение прочих доходов к плановой величине получено в основном за счет поступления в IV квартале 2013г. субсидии на ликвидацию перекрестного субсидирования, в том числе компенсацию последствий в связи с прекращением передачи в аренду объектов последней мили в 2011 г. в сумме 2 313 011,8 тыс. руб., а так же по следующим статьям:

1. Доходы от переноса (выноса) объектов электросетевого хозяйства на 162 124,5 тыс. руб. Осуществлены мероприятия (работы) по трехстороннему договору «Вынос участка ВЛ-35 кВ "ХТЭЦ-1-БН" из зоны застройки».

2. Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде на 31 711,9 тыс. руб. за счет отражения в 4 кв. 2013г. корректировки по расчету налога на имущество по мероприятиям налоговой оптимизации за 2010-2012гг.

3. От реализации основных средств, МПЗ, НМА и др. активов на 16 936,8 тыс. руб. связано с изменением способа комплектации подрядчика материалами и оборудованием для выполнения работ.

4. Доходы, полученные при ликвидации в результате ЧС основных средств и др. имущества на 7 161,9 тыс. руб., за счет полученного возмещения по Муниципальному контракту за выполненные аварийно-спасательные работы по защите города Комсомольска-на-Амуре от наводнения 2013г.

5. Пени, штрафы, неустойки признанные, или по которым получено решение суда на 5 730,5 тыс. руб., за счет полученных денежных средств по исковым заявлениям за пользование чужими денежными средствами.

**Прочие расходы** ОАО «ДРСК» по итогам 2013 года произведены в сумме 1 112 192,7 тыс. руб., в т. ч. проценты к уплате 764 300,7 тыс. руб., что меньше планового показателя на 25 991,7 тыс. руб.

Основное снижение прочих расходов от плана произошло по статье Проценты к уплате в сумме 37 824,6 тыс. руб. за счет досрочного погашения кредитов и привлечения кредитов в IV квартале 2013 г. по ставке ниже запланированной.

Увеличение прочих расходов от плана произошло по статье. От реализации основных средств, МПЗ, НМА и др. активов на 15 331,3 тыс. руб. связано с изменением способа комплектации подрядчика материалами и оборудованием для выполнения ремонтно-строительных работ.

*Фактический результат по прочим доходам и расходам увеличился, в сравнении с утвержденным планом, на 2 571 199,6 тыс. руб., и составил 1 592 092,8 тыс. руб., при плановом убытке (- 979 106,8) тыс. руб.*

#### Анализ отклонений по отложенным налоговым активам и отложенным налоговым обязательствам

Тыс. руб.

Наименование показателя	План 12 месяцев 2013 года	Факт 12 месяцев 2013 года	Отклонение
Отложенный налоговый актив	433 435,9	- 65 541,0	- 498 976,9
Отложенное налоговое обязательство	209 290,0	241 799,0	+ 32 509,0

В составе отложенного налогового актива отражены отложенный налоговый актив в сумме 84 163,8 тыс. руб., сформированный в связи с погашением налогооблагаемого убытка по налогу на прибыль за предыдущие периоды в соответствии со статьей 283 НК РФ, а также отложенный налоговый актив в сумме 18 623,8 тыс. руб., сформированный с вычитаемой временной разницы в сумме начисленных в бухгалтерском учете оценочных резервов и обязательств. Основной причиной снижения отложенного налогового актива от плана является формирование по итогам 2013 года налогооблагаемой прибыли и в результате погашения налогооблагаемого убытка за предыдущие периоды по налогу на прибыль.

Основной причиной роста отложенного налогового обязательства от плана является формирование резерва по сомнительным долгам для целей налогового учета в сумме, большей, чем запланировано.

**Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам**

В общей структуре выручки от реализации по факту 2013 года на передачу электроэнергии приходится 19 237 903,5 тыс. руб. или 98,7%, на услуги по технологическому присоединению 0,8%, на прочую продукцию от основной деятельности и на непрофильные виды деятельности приходится 0,5% от всей выручки.

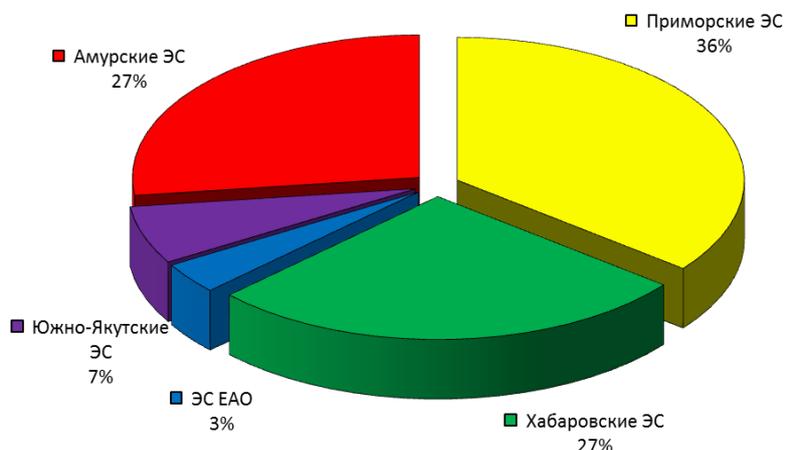
**Анализ финансово-экономических показателей ОАО «ДРСК» за 2013 год в разрезе филиалов ОАО «ДРСК»**

Наименование	Приморские ЭС	Хабаровские ЭС	ЭС ЕАО	Южно-Якутские ЭС	Амурские ЭС	Исполнительный аппарат
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	6 941 743	5 321 969	690 009	1 277 045	5 264 479	4 113,0
Себестоимость продукции (услуг), всего	7 762 192	4 955 233	963 907	1 145 178	5 798 886	-27 928,5
Валовая прибыль, всего	-820 448,6	366 736,3	-273 898,0	131 867,1	-534 408,0	32 041,5
Коммерческие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	713,3	0,0
Прибыль (убыток) от продаж	-820 448,6	366 736,3	-273 898,0	131 867,1	-535 121,3	32 041,5

**Структура выручки ОАО «ДРСК» по видам деятельности в 2013 году**

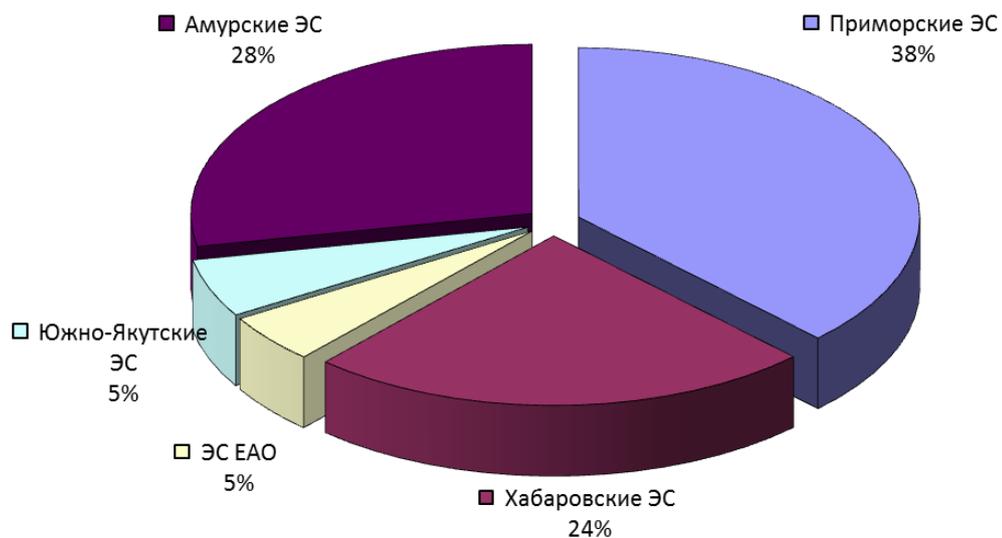


**Структура выручки ОАО «ДРСК» в 2013 году в разрезе по подразделениям с доходами общесистемного характера**

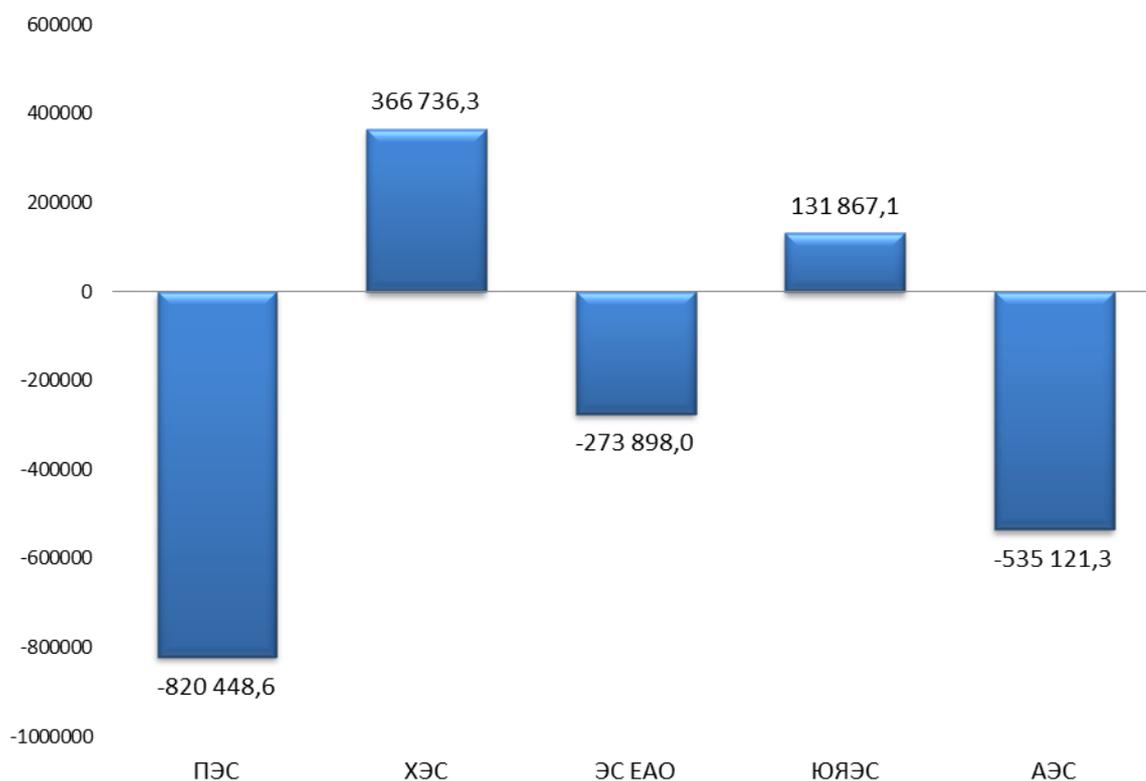


**Структура себестоимости продукции (услуг) ОАО «ДРСК» в 2013 году в**

**разреze по подразделениям с расходами общесистемного характера**



**Прибыль (убыток) от продаж ОАО «ДРСК» в 2013 году в разреze по подразделениям**



В структуре выручки и себестоимости наибольшую долю занимает филиал «Приморские ЭС» (36%). Самый высокий показатель прибыли от продаж наблюдается по филиалу «Хабаровские ЭС».



## 9.4. Анализ финансового состояния Общества

### Анализ структуры и динамики баланса ОАО «ДРСК» за 2013 г.

Структура и динамика статей баланса за 2011- 2013 гг. представлены в балансовом отчете, по МСФО:

#### Структура баланса ОАО «ДРСК» по МСФО, в млн. руб.

Наименование статей	Значения на конец года, млн. руб.			Структура баланса, %			Динамика статей баланса, %		
	2011	2012	2013	2011	2012	2013	2011	2012	2013
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	14 869	16 950	18 031	86,5	83,6	81,1	-100	14	6
Основные средства	14 782	16 873	17 966	86,0	83,2	80,8	-100	14	6
Прочие внеоборотные активы	86	76	65	0,5	0,4	0,3	-100	-12	-14
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	2 314	3 332	4 211	13,5	16,4	18,9	-100	44	26
Денежные средства	103	38	1 793	0,6	0,2	8,1	-100	-63	4 618
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 765	2 901	1 865	10,3	14,3	8,4	-100	64	-36
Авансы по налогу на прибыль	178	56	191	1,0	0,3	0,9	-100	-69	241
Товарно-материальные запасы	268	337	362	1,6	1,7	1,6	0	26	7
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>17 183</b>	<b>20 282</b>	<b>22 242</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>-100</b>	<b>18</b>	<b>10</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>	6 185	4 588	5 739	36,0	22,6	25,8	-100	-26	25
Уставный капитал	9 103	9 103	9 103	53,0	44,9	40,9	-100	0	0
Добавочный капитал	29	29	29	0,2	0,1	0,1	-100	0	0
Непокрытый убыток и прочие резервы	-2 947	-4 544	-3 393	-17,2	-22,4	-15,3	-100	54	-25
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	5 509	5 738	8 778	32,1	28,3	39,5	-100	4	53
Долгосрочные Займы и кредиты	4 638	3 875	5 927	27,0	19,1	26,6	-100	-16	53
Отложенные налоговые обязательства	539	268	622	3,1	1,3	2,8	-100	-50	132
Прочие долгосрочные обязательства	332	1 595	2 229	1,9	7,9	10,0	-100	381	40
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	5 489	9 956	7 725	31,9	49,1	34,7	-100	81	-22
Краткосрочные Займы и кредиты	2 015	5 165	3 281	11,7	25,5	14,8	-100	156	-36
Кредиторская задолженность и начисления	3 305	4 582	4 029	19,2	22,6	18,1	-100	39	-12
Кредиторская задолженность по налогам	168	209	415	1,0	1,0	1,9	-100	24	99
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	10 998	15 694	16 503	64,0	77,4	74,2	-35	43	5
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>17 183</b>	<b>20 282</b>	<b>22 242</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>-100</b>	<b>18</b>	<b>10</b>

Структура и динамика результатов финансово-хозяйственной деятельности за 2013 г., отраженных в балансовом отчете, рассматривается соответственно в сравнении с итогами за 2011-2012 гг. (здесь и далее – в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2013 г.)\*.



**Структура баланса ОАО «ДРСК» по РСБУ**

Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Структура баланса, %**			Динамика статей баланса, %***		
	2011	2012	2013	2011	2012	2013	2011	2012	2013
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	21 869 246	24 747 917	25 605 210	88,2	86,8	85,2	18	13	3
Нематериальные активы	1 516	7 679	5 826	0,0	0,0	0,0	-20	407	-24
Основные средства	18 466 539	21 560 606	22 655 425	74,5	75,6	75,3	11	17	5
Незавершенное строительство	3 188 547	2 840 344	2 438 797	12,9	10,0	8,1	85	-11	-14
Отложенные налоговые активы	148 610	317 219	489 796	0,6	1,1	1,6	5	113	54
Прочие внеоборотные активы	64 034	22 069	15 366	0,3	0,1	0,1	-10	-66	-30
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	2 929 837	3 765 057	4 464 057	11,8	13,2	14,8	30	29	19
Запасы	291 704	354 466	382 405	1,2	1,2	1,3	17	22	8
Налог на добавленную стоимость	25 764	277	248	0,1	0,0	0,0	4 576	-99	-10
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	296 485	209 095	158 028	1,2	0,7	0,5	502	-29	-24
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	2 158 502	3 076 257	1 993 555	8,7	10,8	6,6	38	43	-35
Денежные средства	102 822	37 612	1 792 608	0,4	0,1	6,0	-67	-63	4 666
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0	0	0
Прочие оборотные активы	54 560	87 350	137 213	0,2	0,3	0,5	-25	60	57
<b>АКТИВЫ</b>	<b>24 799 083</b>	<b>28 512 974</b>	<b>30 069 267</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>19</b>	<b>15</b>	<b>5</b>
<b>КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>	14 098 914	14 210 312	14 521 274	56,9	49,8	48,3	-4	1	2
Уставный капитал	9 103 332	9 103 332	9 103 332	36,7	31,9	30,3	0	0	0
Добавочный капитал	6 291 545	7 421 621	7 412 502	25,4	26,0	24,7	-1	18	0
Резервный капитал	0	0	0	0,0	0,0	0,0	-100	0	0
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	-1 295 963	-2 314 641	-1 994 560	-5,2	-8,1	-6,6	82	79	-14
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	5 326 750	4 489 986	7 077 370	21,5	15,7	23,5	135	-16	58
Займы и кредиты	4 592 273	3 612 583	5 653 602	18,5	12,7	18,8	189	-21	56
Отложенные налоговые обязательства	440 152	594 499	1 103 374	1,8	2,1	3,7	27	35	86
Прочие долгосрочные обязательства	294 325	282 904	320 394	1,2	1,0	1,1	-12	-4	13
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	5 373 419	9 812 676	8 470 623	21,7	34,4	28,2	40	83	-14
Займы и кредиты	2 017 278	5 171 368	3 265 380	8,1	18,1	10,9	20	156	-37
Кредиторская задолженность	3 138 929	4 422 718	4 975 200	12,7	15,5	16,5	64	41	12
Оценочные обязательства	187 491	191 182	224 052	0,8	0,7	0,7	-18	2	17
Прочие обязательства	29 721	27 408	5 568	0,1	0,1	0,0	75	-8	-80
<b>ПАССИВЫ</b>	<b>24 799 083</b>	<b>28 512 974</b>	<b>30 069 267</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>19</b>	<b>15</b>	<b>5</b>

\* При составлении отчета учтены изменения бухгалтерской отчетности (в том числе в части 2011 г.), связанные с исполнением рекомендаций аудиторской компании и в соответствии с концепцией ОАО РусГидро:

- произведена реквалификация дебиторской, кредиторской и ссудной задолженности по срокам её погашения;
- из прочей дебиторской задолженности переведена в состав прочих оборотных активов задолженность по НДС по авансам полученным;
- из прочей кредиторской задолженности переведена в состав прочих краткосрочных обязательств задолженность по НДС по авансам выданным.

\*\* К валюте баланса.

\*\*\* Темп прироста к прошлому году.

Основную долю имущества (активов) ОАО «ДРСК» по итогам 2013 года занимают внеоборотные активы – 85,2 % валюты баланса, в том числе:

- Основные средства – 75,3 %, за счет специфики (высокой фондоёмкости) деятельности Общества по передаче электрической энергии, наличия на балансе разветвлённой по территории большей части Дальнего Востока сети подстанций, трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и соединяющих их линий электропередачи. Величина основных средств относительно 2012 года увеличилась на 5 %.

Доля запасов в структуре имущества составляет 1,3 % (в том числе, ТМЦ в Аварийном запасе, сырьё и материалы для выполнения плановых объёмов ремонтной программы; расходы будущих периодов).

Ликвидные активы (дебиторская задолженность, денежные средства и прочие оборотные активы) занимают 14,8 % всего имущества ОАО «ДРСК». Основной рост ликвидных активов сложился за счёт увеличения остатка денежных средств на 31.12.2013г.

В структуре пассивов (источников формирования имущества) наибольшую долю (48,3 %) занимает собственный капитал. По итогам 2013 года в абсолютном выражении величина собственного капитала увеличилась на 2 % за счет полученной чистой прибыли.

Существенное влияние на динамику источников формирования имущества оказало увеличение краткосрочной кредиторской задолженности по причине дефицита собственных оборотных средств.

Оценка сбалансированности имущества ОАО «ДРСК» источниками формирования по срокам и по структуре:

#### Оценка сбалансированности активов/пассивов по итогам 2013 года.

Наименование статей	Доля в структуре баланса		Наименование статей
	Актив	Пассив	
Основные средства	75 %	48 %	КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ
Незавершенное строительство и прочие внеоборотные активы	10 %	24 %	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Запасы и НДС	1 %	28 %	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Ликвидные активы (Дебиторская задолженность, Денежные средства, Прочие оборотные активы)	14 %		

#### Оценка финансовой устойчивости

Финансовую устойчивость ОАО «ДРСК» по итогам 2013 года можно охарактеризовать как недостаточную, так как производственная деятельность ОАО «ДРСК» в 2013 году осуществлялась в условиях дефицита основных источников финансирования (т.е. собственных оборотных средств, долгосрочных и краткосрочных заёмных средств).

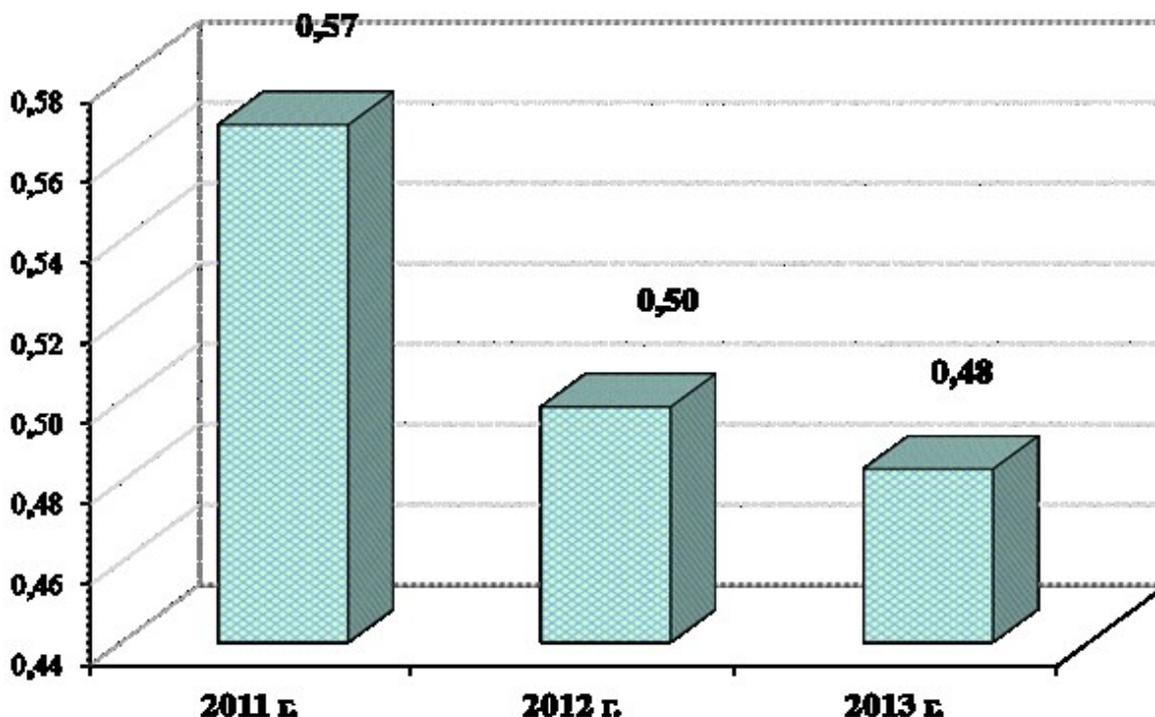
тыс. руб.

Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Отклонение	
				2013/2011	2013/2012
Общая величина запасов и затрат	317 468	354 743	382 653	65 185	27 910
Наличие собственных оборотных средств	-7 770 332	-10 537 605	-11 083 936	-3 313 604	-546 331
Функционирующий капитал	-2 443 582	-6 047 619	-4 006 566	-1 562 984	2 041 053
Общая величина источников	-426 304	-876 251	-741 186	-314 882	135 065
Излишек или недостаток СОС	-8 087 800	-10 892 348	-11 466 589	-3 378 789	-574 241
Излишек или недостаток собственных и долгосрочных заёмных источников формирования запасов и затрат	-2 761 050	-6 402 362	-4 389 219	-1 628 169	2 013 143
Излишек или недостаток общей величины основных источников для формирования запасов и затрат	-743 772	-1 230 994	-1 123 839	-380 067	107 155

С учетом привлечения долгосрочных и краткосрочных кредитов общая величина основных источников имеет отрицательное значение, фактический недостаток общей величины источников для формирования запасов и затрат составил 1 123 839 тыс. руб. и покрыт путем наращивания просроченной задолженности перед кредиторами. В динамике относительно аналогичного периода прошлого года дефицит источников сократился на 107 155 тыс. руб.

**Соотношение собственных и заемных средств**

В силу объективных причин (потеря выручки по объектам «последней мили»; увеличение потребности в заимствованиях для финансирования мероприятий по строительству и реконструкции сетевого имущества; неисполнение контрагентами обязательств по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии; начисление оценочных резервов и резервов предстоящих расходов) негативная тенденция снижения финансовой устойчивости прослеживается за весь период 2011-2013 гг. Коэффициент финансовой независимости по итогам 2013 г. составил 0,48:



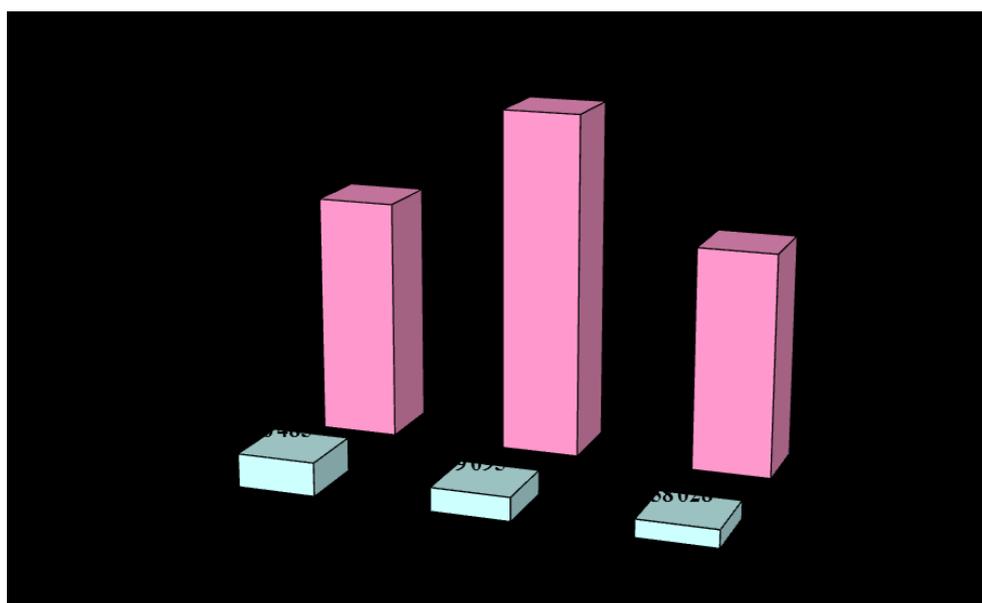
По итогам 2013 года, ОАО «ДРСК» относится к группе «D» «Предприятие с критическим финансовым состоянием» с финансовым рейтингом 6,25 балла, что несколько выше уровня 2012 года (группа «D», суммарный балл 4,00) по причине прироста показателей рентабельности, ликвидности и финансовой устойчивости.

**Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности Общества**

Анализ динамики и изменения структуры дебиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2013 года представлен ниже:

Наименование	Дебиторская задолженность (на конец года)									
	2011		2012		2013		2012/2011		2013/2012	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочная дебиторская задолженность	296 485	12	209 095	6	158 028	7	-87 390	-29	-51 067	-24
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 158 502	88	3 076 257	94	1 993 555	93	917 755	43	-1 082 702	-35
ИТОГО:	2 454 987	100	3 285 352	100	2 151 583	100	830 365	34	-1 133 769	-35

тыс. руб.

**Динамика дебиторской задолженности за 2011-2013 гг.**


Основное влияние на снижение дебиторской задолженности по сравнению с прошлыми годами оказали следующие факторы:

- перевод части задолженности (ОАО «ДВЭУК») из долгосрочной в краткосрочную.
- погашение долгосрочной задолженности по условиям договоров аренды электросетевого имущества (ОАО «ДВЭУК», Комитет по управлению муниципальным имуществом г.Находки).
- погашение краткосрочной задолженности (ОАО ДЭК) за услуги по передаче электроэнергии.

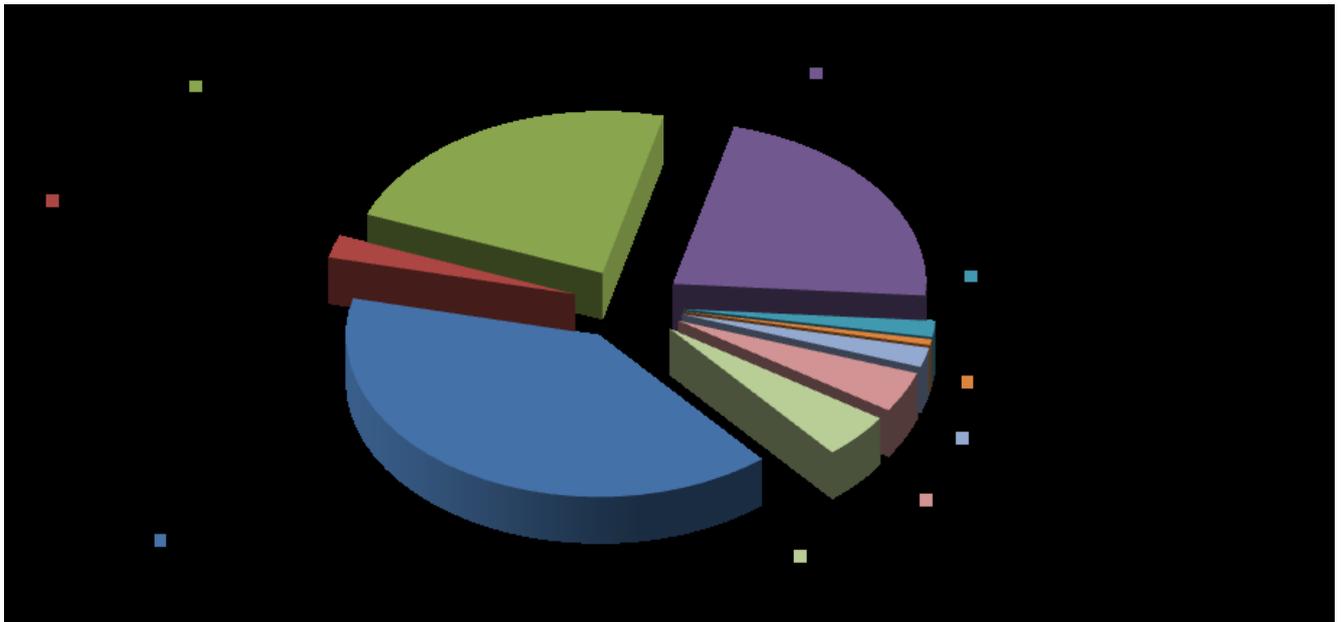
**Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности Общества**

Анализ динамики и изменения структуры кредиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2013 года представлен в таблице:

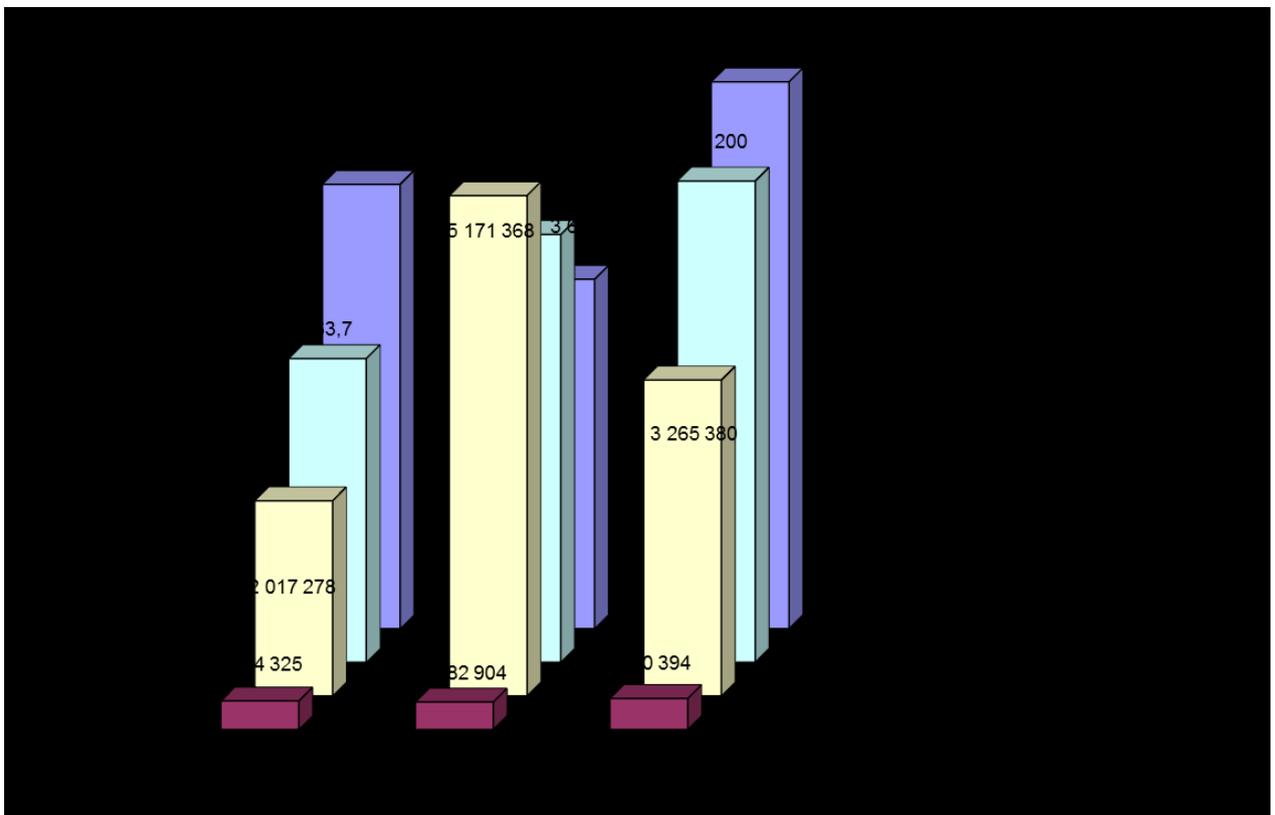
тыс. руб.

Наименование	Кредиторская задолженность (на конец года)									
	2011		2012		2013		2012/2011		2013/2012	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочные кредиты и займы	4 592 273	46	3 612 583	27	5 653 602	40	-979 690	-21	2 041 019	56
Долгосрочная кредиторская задолженность	294 325	3	282 904	2	320 394	2	-11 421	-4	37 490	13
Краткосрочные кредиты и займы	2 017 278	20	5 171 368	38	3 265 380	23	3 154 090	156	-1 905 988	-37
Краткосрочная кредиторская задолженность	3 138 929	31	4 422 718	33	4 975 200	35	1 283 789	41	552 482	12
<i>в том числе:</i>										
поставщики и подрядчики	2 484 711	25	3 509 996	26	3 164 745	22	1 025 285	41	-345 251	-10
по оплате труда перед персон.	189 377	2	250 482	2	228 359	2	61 105	32	-22 123	-9
перед фондами	55 838	1	73 984	1	81 008	1	18 146	32	7 024	9
по налогам и сборам	82 732	1	57 743	0	278 161	2	-24 989	-30	220 418	382
авансы полученные	262 507	3	479 407	4	578 948	4	216 900	83	99 541	21
прочие кредиторы	63 764	1	51 106	0	643 979	5	-12 658	-20	592 873	1160
<b>ИТОГО:</b>	<b>10 042 805</b>	<b>100</b>	<b>13 489 573</b>	<b>10</b>	<b>14 214 576</b>	<b>100</b>	<b>3 446 768</b>	<b>34</b>	<b>725 003</b>	<b>5</b>

Общая сумма обязательств по состоянию на конец 2013 года составила 14 214 576 тыс. руб., в том числе:



*Динамика кредиторской задолженности в 2011-2013гг.*



**Долгосрочные кредиты и займы** по итогам 2013 года составляют 5 653 602 тыс. руб. или 40 % в заемном капитале. В 2013 году произошло увеличение суммы обязательств на 2 041 019 тыс. руб. (56%) относительно уровня 2012 г.



**Долгосрочная кредиторская задолженность** ОАО «ДРСК» по итогам отчетного периода сложилась в размере 320 394 тыс. руб., что на 37 490 тыс. руб. больше, чем в 2012г., за счет полученных авансов по долгосрочным договорам техприсоединения, а так же за счет перевода задолженности в сумме 7,1 млн. руб. из краткосрочных обязательств в состав долгосрочных (ОАО «Ростелеком»). В структуре долгосрочной задолженности значительная часть приходится на обязательства перед ОАО «ДГК» в объеме 134 699 тыс. руб., возникшие в 2010 году по договорам купли-продажи имущества (электрические сети г. Николаевск-на-Амуре Хабаровского края), а также авансы по ТП в сумме 184 165,2 тыс. руб.

**Краткосрочная кредиторская задолженность** по итогам 2013 года составила 4 975 200 тыс. руб., что на 552 482 тыс. руб. больше, чем в 2012г. В состав краткосрочной кредиторской задолженности входит:

- поставщики и подрядчики в сумме 3 164 745 тыс. руб. (22% в общей сумме обязательств), что на 345 251 тыс. руб. меньше, чем по итогам 2012г., в основном за счет выполнения обязательств по условиям договоров перед подрядчиками по капитальному строительству

- задолженность по оплате труда перед персоналом в сумме 228 359 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

- задолженность перед гос. внебюджетными фондами фактически сложилась в сумме 81 008 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

- по налогам и сборам фактически задолженность сложилась в сумме 278 161 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

- авансы полученные в сумме 578 948 тыс. руб., возросли на 99 541 тыс. руб. относительно итогов за 2012г., за счет авансов полученных по краткосрочным договорам на технологическое присоединение.

- прочие кредиторы: задолженность сложилась в сумме 643 979 тыс. руб., что на 592 873 тыс. руб. больше, чем за 2012г., за счет возникновения обязательств по приобретению сетевого имущества (ОАО «ДЭК»).

**Краткосрочные кредиты и займы** в размере 3 265 380 тыс. руб. представлены краткосрочными кредитами и займом с учетом начисленных процентов.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2013 года составило 0,41, что по сравнению с уровнем 2012 года (0,70) меньше на 0,29.

Управление дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «ДРСК» осуществляется в соответствии с Положениями о договорной работе, претензионно-исковой работе, Положением о кредитной политике, Регламентом управления дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «ДРСК». Ежемесячно проводится анализ состояния дебиторской и кредиторской задолженности с выявлением просроченных обязательств, сроков их взыскания и мониторинга эффективности проводимых мероприятий, направленных на погашение задолженности дебиторами и урегулирования обязательств ОАО «ДРСК» перед кредиторами. Ежеквартально утверждаются графики взыскания просроченной дебиторской задолженности и другие мероприятия по урегулированию задолженности.

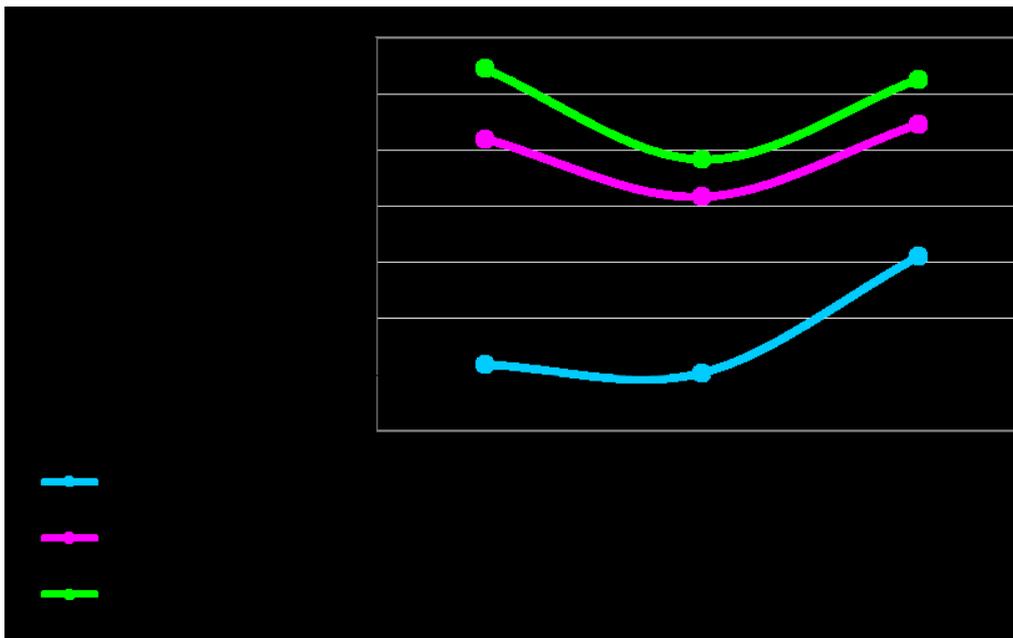
Основной целью менеджмента ОАО «ДРСК» является осуществление необходимых мер и проведение мероприятий, обеспечивающих дальнейшее становление компании, нормализацию финансового состояния Общества, урегулирование дебиторской и кредиторской задолженности. Для реализации данной цели ежегодно разрабатывается Бизнес-план Общества с поквартальной разбивкой. В 2013 году по Бизнес-плану утверждена 1 корректировка.

## 9.5. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности

### Динамика показателей ликвидности

Показатели ликвидности, характеризующие скорость управления денежным потоком, по итогам 2013 г. сложились ниже аналогичных показателей 2011-2012 гг.:

Показатели ликвидности	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Отклонение	
				2013/2011	2013/2012
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,02	0,00	0,21	0,19	0,21
Коэффициент срочной ликвидности	0,42	0,32	0,45	0,03	0,13
Коэффициент текущей ликвидности	0,55	0,38	0,53	-0,02	0,14



Коэффициент **абсолютной ликвидности**, характеризующий способность предприятия рассчитаться по краткосрочным обязательствам за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства и их эквиваленты в виде ценных бумаг и депозитов), на конец отчетного периода равен 0,21. Прирост коэффициента 2013 года к уровню 2012 г. составило 0,21, к уровню 2011 г. составило 0,19 за счет увеличения остатка денежных средств.

Коэффициент **срочной ликвидности** характеризует долю текущих обязательств, которые предприятие может погасить за счет наличных денег, легко реализуемых ценных бумаг и дебиторской задолженности. Коэффициент срочной ликвидности баланса по итогам 2013 г. равен 0,45. Относительно аналогичного показателя за 2012 г. отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам выросло на 0,13, а к уровню 2011 г. – на 0,03.

Коэффициент **текущей ликвидности** составил 0,53. Увеличение показателя относительно 2012 г. произошло на 0,14.

Прирост показателей ликвидности связан с увеличением остатка денежных средств, полученным, в основном, за счет поступления в IV квартале 2013г. субсидии на ликвидацию перекрестного субсидирования.

## 9.6. Показатели эффективности, включая ROE

В соответствии с протоколом Совета директоров от 25.10.2013г. № 16 утверждены годовые и скорректированные целевые значения квартальных КПЭ на 2013г.

### Выполнение установленных годовых КПЭ в 2013 году:

**Условие премирования: Выполнение плана по чистой прибыли  $P \geq 100\%$ .**

План = -1 867 486 тыс.руб. Факт = 310 962 тыс.руб. Показатель выполнен.

### 1. Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА).

План = 688 528 тыс.руб. Факт = 3 357 877 тыс.руб. Показатель **выполнен**.

### 2. Управление издержками:

2.1. Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками (Кпуи).

План = 3,67%. Факт = 5,84%. Показатель **выполнен**.

2.2. Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции.

План  $\geq 10\%$ . Факт = 12,04%. Показатель **выполнен**.

### 3. Критерий надежности, одновременно:

3.1. Недопущение аварий с особыми признаками.

Показатель за 2013 г. **выполнен**. Аварий, с особыми признаками, в течение 2013 года не было.

3.2. Удельный показатель количества случаев нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель за 2013 г. **выполнен**. Фактический удельный показатель соответствующего периода ( $K_{\text{кол.факт}}$ ) меньше удельного планового показателя соответствующего периода ( $K_{\text{кол.план}}$ ), т.е. выполняется условие  $K_{\text{кол.факт}} < K_{\text{кол.план}}$ ;  $0,00805 < 0,00875$ .



3.3. Удельный показатель времени ликвидации нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель за 2013 г. **выполнен**. Фактический удельный показатель соответствующего периода ( $K_{\text{врем.факт}}$ ) меньше удельного планового показателя соответствующего периода ( $K_{\text{врем.план}}$ ), т.е. выполняется условие  $K_{\text{врем.факт}} < K_{\text{врем.план}}$ ;  $0,00161 < 0,00222$ .

**4. Потери электроэнергии к отпуску в сеть.**

План = 8,99%. Факт 8,91%. Показатель **выполнен**.

**5. Выполнение годовой инвестиционной программы.**

Расчет показателя «Выполнение годовой инвестиционной программы» осуществляется по формуле:

$$K^{\text{ввод фин осв}} = 0,75 * K^{\text{ввод мощ}} + 0,25 * K^{\text{объем фин осв}}_{\text{год}}$$

$K^{\text{ввод фин осв}} = 0,75 * 106\% + 0,25 * 78\% = 99\%$ .

Расчетный показатель за 2013 год составил 99%. Показатель **выполнен**.

**6. Коэффициент финансового левериджа.**

План 1,34. Факт = 1,1. Показатель **выполнен**.

**7. Debt/EBITDA.**

План = 11,1%. Факт 1,4%. Показатель **выполнен**.

**Выполнение установленных квартальных КПЭ в 2013 году:**

**Условие премирования: Выполнение решений органов управления Общества и поручений лица, уполномоченного Советом директоров осуществлять от имени Общества в отношении генерального директора права работодателя.**

Показатель за 1-4 кварталы 2013 г. **выполнен**.

**1. Критерий надежности, одновременно:**

1.1. Недопущение аварий с особыми признаками.

Показатель за 1-4 кварталы 2014 г. **выполнен**.

1.2. Коэффициент частоты общего травматизма.

Показатель за 1,2 кварталы 2013 г. **выполнен**; 3,4 кварталы 2013 г. **не выполнен**

1.3. Удельный показатель количества случаев нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель за 1-4 кварталы 2013 г. **выполнен**.

1.4. Удельный показатель времени ликвидации нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель за 1-4 кварталы 2013 г. **выполнен**.

1.5. Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом.

Показатель за 1,2,4 кварталы 2013г. **выполнен**; 3 квартал 2013 г. **не выполнен**.

1.6. Получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок, %.

Показатель за 1-4 кварталы 2013г. **выполнен**.

**2. Выполнение инвестиционной программы.**

Показатели за 1-4 кварталы 2013 года **выполнен**.

**3. Коэффициент финансовой независимости.**

Показатель за 1,3,4 квартал 2013 г. **выполнен**; 2 квартал 2013 г. **не выполнен**



## РАЗДЕЛ 10. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

### 10.1. Принципы и методы расчета дивидендов

Начисление и выплата дивидендов по акциям общества осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» в следующем порядке, определенном статьей 7 Устава Общества.

Положение о дивидендной политике ОАО «ДРСК» утверждено решением Совета директоров Общества от 15.02.2011 г. (протокол № 2).

При получении Обществом чистой прибыли по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года Общество вправе принять решение (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

При расчете сумм дивидендов проверяется выполнение требования законодательства по формированию резервного фонда. Согласно ст. 35 п. 1 ФЗ «Об акционерных обществах» и ст. 8 Устава ОАО «ДРСК» размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд ОАО «ДРСК» составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом размера, установленного уставом Общества (5 % от уставного капитала Общества).

В 2013 году Обществом отчисления в резервный капитал не осуществлялись. На конец отчетного года резервный капитал у ОАО «ДРСК» отсутствует.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества, функцию которого в период владения ОАО «ДЭК» 100 % голосующих акций Общества выполняет Совет директоров ОАО «ДЭК».

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

Общество обязано выплатить объявленные дивиденды по акциям каждой категории.

В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может превышать 60 (шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

В случае, если в течение срока выплаты дивидендов объявленные дивиденды не выплачены лицу, включенному в список лиц, имеющих право получения дивидендов, такое лицо вправе обратиться в течение трех лет после истечения указанного срока к Обществу с требованием о выплате ему объявленных дивидендов.

### 10.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты

В 2009 году Обществом были выплачены промежуточные дивиденды по результатам первого квартала 2009 финансового года в пользу единственного акционера - ОАО «ДЭК» в сумме 44,3 млн. руб. Решение о выплате дивидендов было принято 29.06.2009 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК», функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 80).

В связи с получением ОАО «ДРСК» за 2009 год чистого убытка в сумме 228 796 тыс. руб. годовым Общим собранием акционеров Общества 07.06.2010 года, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №100), было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2009 финансового года.

В 2010 году ОАО «ДРСК» были выплачены промежуточные дивиденды:

- по результатам первого квартала 2010 финансового года в сумме 38,8 млн. руб. (решение внеочередного общего Собрания акционеров от 07.06.2010 года, протокол №100);

- по результатам первого полугодия 2010 финансового года в сумме 62,0 млн. руб. (решение внеочередного общего Собрания акционеров от 28.09.2010 года, протокол №107).



Дивиденды выплачены в пользу единственного акционера – ОАО «ДЭК».

По результатам 2010 года годовым Общим собранием акционеров Общества 10.06.2011 года, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №126), было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2010 года.

В связи с получением ОАО «ДРСК» за 2011 год чистого убытка в сумме 639 351 тыс. руб. годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2012 года, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №156), было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2011 финансового года.

В связи с получением ОАО «ДРСК» за 2012 год чистого убытка в сумме 1 018 677, 5 тыс. руб. годовым Общим собранием акционеров Общества 14.06.2013 года, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №185), было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2012 финансового года.

В течение отчетного года дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

### 10.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования

#### Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Млн.руб.

№ пп	Показатель	2009	2010*	2011	2012	2013**
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-228,796	488,072	-639,351	-1 018,678	310,962
	<i>- в том числе по направлениям использования</i>					
2	Резервный фонд	-	24,403	-	-	15,548
3	Дивиденды	-	100,797	-	-	-
4	Погашение убытков прошлых лет	-	86,593	-	-	-
5	Нераспределенная прибыль	-	256,279	-	-	295,414
	<i>- в том числе</i>					
5.1.	Авансовое целевое использование чистой прибыли отчетного периода на инвестиции	-	276,279	-	-	295,414

\* Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №126 от 10.06.2011 г.

\*\* согласно п.21.4 статьи 21 Устава ОАО «ДРСК» распределение прибыли и убытков Общества за отчетный период предварительно рассматривается и утверждается Советом директоров Общества не позднее чем за 30 дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества. Представлено предложение ОАО «ДРСК».

В соответствии с п.6.2 Положения о дивидендной политике ОАО «ДРСК», утвержденного Советом директоров ОАО «ДРСК» 15.02.2011 (далее – Положения о ДП), Обществом предлагается распределить чистую прибыль 2013 года следующим образом:

а) 15,548 млн.руб. – на пополнение Резервного фонда в размере 5% от величины чистой прибыли отчетного года (на основании пп. 6.3.4, 6.3.5 Положения о ДП);

б) 295,414 млн.руб. – на целевое финансирование инвестиционной программы Общества (на основании пп. 6.3.3., 6.3.4, 6.3.5 Положения о ДП) в размере авансового использования чистой прибыли отчетного года, полученной:

- от оказания услуг по технологическому присоединению;
- от включения выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению в тариф на передачу электрической энергии на 2013 год;
- от оказания услуг по выносу сетей;
- от включения в необходимую валовую выручку инвестиционной составляющей.

### 10.4. Распределение прибыли на дивиденды на 1 акцию в соответствии с решением общего собрания акционеров, включая плановое распределение чистой прибыли отчетного года на дивиденды

В соответствии с рекомендациями Совета директоров Общества от 29.06.2009 года (протокол № 7) внеочередным Общим собранием акционеров Общества 29.06.2009, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №80), было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам первого квартала 2009 финансового года в размере 0,00004999 рублей на одну обыкновенную акцию ОАО «ДРСК» в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК» решения об их выплате.



Дивиденды по итогам первого квартала 2009 года выплачены Обществом 27.08.2009 года в пользу ОАО «ДЭК» (единственного акционера ОАО «ДРСК») в полном объеме в сумме 44 332 552,92 рубля.

Внеочередным общим Собранием акционеров ОАО «ДРСК», функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 100) от 07.06.2010г., было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам первого квартала 2010 финансового года в размере 0,000042619 рублей на одну обыкновенную акцию ОАО «ДРСК» в денежной форме в течение 30 дней со дня принятия внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК» решения об их выплате.

Дивиденды по итогам первого квартала 2010 года выплачены ОАО «ДРСК» 25.06.2010 года в пользу ОАО «ДЭК» (единственного акционера ОАО «ДРСК») в полном объеме в сумме 38 797 490,64 рубля.

28.09.2010 года внеочередным общим Собранием акционеров ОАО «ДРСК», функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 107), было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам первого полугодия 2010 финансового года в размере 0,00006810693 рубля на одну обыкновенную акцию ОАО «ДРСК» в денежной форме в течение 30 (тридцати) дней со дня принятия внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК» решения об их выплате.

Дивиденды по итогам первого полугодия 2010 года выплачены Обществом 15.10.2010 года в пользу ОАО «ДЭК» (акционера ОАО «ДРСК») в полном объеме в сумме 61 999 999,52 рубля.

В период с 2011 по 2013 год дивиденды по акциям Общества не начислялись и не выплачивались.

## РАЗДЕЛ 11. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками является частью системы управления Общества. Это процедура в рамках процесса «Управление финансами», следуя которому организация системно анализирует риски каждого вида деятельности с целью максимальной эффективности каждого шага и, соответственно, всей деятельности в целом.

Руководителями всех структурных подразделений Общества регулярно (ежеквартально) проводится анализ рисков, что позволяет постоянно контролировать рисковую обстановку и своевременно принимать решения по минимизации рисков. Каждый сотрудник Общества в соответствии с должностными обязанностями несет ответственность за управление рисками в рамках своей компетенции и отвечает за соблюдение установленных процедур и правил управления рисками.

В отчетном году работа с рисками в ОАО «ДРСК» проводилась на регулярной основе:

- был организован сбор и анализ существующей информации о возможных сферах возникновения рисков;
- идентифицированы и систематизированы риски с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Общества;
- классифицированы риски и приняты решения о методах работы с ними;
- сформирована Сводная карта рисков Общества, которая ежеквартально актуализировалась;
- ежеквартально итоги работы с рисками рассматривались на Координационном совете с участием высшего руководства, директоров по направлениям.

В целях обеспечения единого понимания всеми сотрудниками Общества методов работы по управлению рисками, приказом от 20.12.13 г. № 535 была введена в действие документированная процедура по предупреждающим действиям (управление рисками) в новой редакции. На сегодняшний день система управления рисками постоянно совершенствуется с учетом требований международных стандартов серии ISO 9000.

Высшим руководством постоянно осуществляется контроль рискованной обстановки Общества и оценка качества деятельности компании по управлению с рисками.

### Отраслевые риски

Основные услуги, оказываемые ОАО «ДРСК» - передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми государством видами деятельности. Государственная политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

Существенным фактором риска является также механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги Общества по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС», эти объекты переданы в аренду Общества. По оценке Общества, расторжение договоров «последней мили» привело к снижению выручки и к появлению выпадающих доходов в 2013 году в размере 2664,6 млн. руб.

Минэнерго России издан Приказ от 24.08.2012 № 403, на основании которого на 2014 год заключены договоры на передачу электроэнергии между ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ДРСК» на объекты ПМ на территориях Амурской области и ЕАО. На остальных территориях отсутствие объектов ПМ учтено в тарифе.

Риск изменения тарифной политики органов, регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне, принятием неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих передачу электроэнергии и технологическое подключение потребителей, несущий негативные последствия для деятельности Общества.

Отраслевые риски чреватые следующими последствиями:

- Падением платежной дисциплины и, как следствие, несвоевременной и неритмичной поставкой материально-технических ресурсов, запасных частей и оборудования для проведения ремонта и работ по техническому перевооружению и реконструкции.
- Ростом ссудной задолженности и объема кредиторской задолженности, что ведет к снижению финансовой устойчивости Общества.
- Оттоком квалифицированных кадров из-за низкого уровня заработной платы и, как следствие, ростом технологических нарушений и количества несчастных случаев на производстве.
- Высоким износом оборудования, приводящим к росту технологических нарушений.



• Недофинансированием программ ремонтов, технического перевооружения и реконструкции.

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «ДРСК» для снижения отраслевых рисков, являются:

- Проведение систематической работы с региональными органами власти и тарифного регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Общества и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме.

- Осуществление взвешенной финансовой политики и политики тарифообразования.

- Поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг.

- Оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

#### **Страновые и региональные риски.**

##### **Страновые риски:**

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют и инфляцию.

Экономика Российской Федерации относится к числу развивающихся экономик, имеющих существенную чувствительность к негативным изменениям глобальных макроэкономических факторов.

Среди основных факторов, влияющих на деятельность Общества, можно выделить:

• Изменение внутреннего и внешнего спроса на большинство товаров и услуг, промышленного производства, заработной платы и безработицы.

• Стоимость внешних заимствований российских компаний, риск банкротства.

• Риск отсутствия возможности рефинансирования кредитных обязательств в условиях финансового кризиса.

В целях минимизации указанных рисков Общество проводит работу по сокращению издержек, оптимизации инвестиционной программы, оптимизации политики в области привлечения заемных средств.

В случае дестабилизации ситуации в России, которая может негативно повлиять на деятельность Общества, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

##### **Региональные риски:**

Деятельность Общества осуществляется на территории Дальнего Востока (Амурская область, Еврейская автономная область, Приморский край, Республика Саха (Якутия), Хабаровский край).

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Дальневосточному региону, в котором Общество осуществляет основную деятельность, оцениваются как минимальные.

Общество подвержено рискам, связанным с частичным прекращением и/или ограничением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Общество несет риски, связанные с географическими особенностями региона и повышенной опасностью возникновения аварий на объектах Общества в региональных климатических условиях (паводок, обледенение, снегопады, низкие температуры воздуха, ураганный ветер, грозы и т.п.). Для снижения влияния данных рисков Общество осуществляет:

- Страхование соответствующих рисков.

- Политику управления запасами.

- Политику в области прохождения весенне-летнего пожароопасного сезона и осенне-зимнего периода.

##### **Финансовые риски.**

Риски, сопровождающие финансово-хозяйственную деятельность, выделяются в особую группу финансовых рисков, играющих наиболее значимую роль в общем «портфеле рисков» предприятия.

##### **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.

##### **Валютные риски.**

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации.

**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.

**Риски ликвидности.**

Деятельность Общества 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 рынке электроэнергетики.

В результате реализации указанных факторов риска Общество может оказаться не в состоянии выполнить финансовые и другие ограничительные условия, указанные в кредитных договорах, в частности соотношение между ссудной задолженностью и EBITDA, соотношение между заемными и собственными средствами, коэффициент текущей ликвидности, стоимость чистых активов.

В целях минимизации рисков ликвидности Обществом в 2013 г. была проведена следующая работа:

- На 2014 год заключены договоры на передачу электроэнергии между ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ДРСК» на объекты ПМ на территориях Амурской области и ЕАО. На остальных территориях отсутствие объектов ПМ учтено в тарифе.

- Общий объем дебиторской задолженности в 2013 году Общества сократился на 34,5 % и составил 2151,6 млн. руб. При этом просроченная дебиторская задолженность составила на конец года 615,8 млн. руб. и сократилась за год на 62,2 %. Основными факторами, повлиявшими на улучшение платежной дисциплины неплательщиков, явились эффективные механизмы воздействия на неплательщиков.

- Осуществление мониторинга структуры капитала и определение оптимальных параметров заимствований.

**Правовые 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.

Изменение валютного регулирования не может оказать влияния на деятельность Общества, так как деятельность Общества на внешнем рынке отсутствует.

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 отслеживает изменения налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения.

Изменения требований по лицензированию отдельных видов деятельности могут негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества. ООО «ДРСК» соблюдает порядок проведения лицензирования основной деятельности Общества и принимает все необходимые меры для своевременного получения, поддержания в действии лицензий, минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, продления срока действия лицензий после его окончания.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество. В юриспруденции судебная практика не является источником права, поэтому при изменении судебной практики правовой риск является минимальным. Учитывая, что Общество не участвует в судебных процессах, способных оказать на него существенное влияние, изменения судебной практики не повлечет сколь либо значимых последствий для Общества.

В целях снижения правовых рисков Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений действующего законодательства, следит за законотворческой деятельностью законодательных органов и оценивает потенциальное влияние на деятельность Общества возможных новаций в области налогового законодательства, лицензирования.

**Риски, связанные с деятельностью Общества:**

- Принятие судебными и иными компетентными государственными органами решений, влияющих на бюджет предприятия или препятствующих осуществлению нормальной



производственной деятельности ОАО "ДРСК" (административные дела). ОАО «ДРСК» соблюдает действующее законодательство, оспаривает вынесенные судебные и уполномоченные госорганами в отношении Общества предписания, решения, постановления (об устранении нарушений, о привлечении к административной ответственности и т.п.) в судебном порядке, проводит защиту интересов Общества всеми возможными способами.

- Риск возникновения сверхнормативных потерь в сетях ОАО «ДРСК». Обществом проводятся мероприятия по сокращению потерь.

- Обращение заявителей в УФАС в части ненадлежащего исполнения ОАО "ДРСК" Правил Технологического присоединения с возможным наложением штрафных санкций. Разработан комплекс мер по снижению рисковой обстановки, в т.ч. активизация претензионной работы с подрядчиками, нарушающими сроки реализации мероприятий по договорам технологического присоединения; максимальное использование типовых проектов; методологическая поддержка и обучение филиалов, выпуск директивных документов.

- К рискам, связанным с возможностью потери потребителей, наоборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества следует отнести «риск ухода потребителей на прямой договор с ОАО «ФСК ЕЭС»». На 2014 год заключен договор на передачу электроэнергии между ОАО «Русэнергосбыт» и ОАО «ДРСК» на объекты ПМ на территориях Амурской области и ЕАО. На остальных территориях отсутствие объектов ПМ учтено в тарифе.

***Риск потери деловой репутации общества.***

Сегодня российские компании сталкиваются с большим количеством непредвиденных обстоятельств, которые могут нанести ущерб их корпоративному имиджу и репутации, а именно публикации в СМИ негативной информации о работе Общества, либо руководстве, либо информации, касающейся внутренних спорных ситуаций (конфликты в коллективе, работа профсоюза).

В ОАО «ДРСК» репутационные риски оцениваются как низкие.

Обществом организовано своевременное и полное информирование представителей органов власти о границах ответственности. В период наступления аварийной ситуации в зоне Общества - информирование о действиях структурных подразделений во время восстановительных работ. Постоянное и плотное взаимодействие со СМИ, в частности, с главными редакторами, либо ответственными за выпуск.



## РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 12.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг

Целью политики Общества в области закупок является установление единых подходов по реализации Положения о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК», обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно.

Решением Совета директоров от 29 марта 2012 года было утверждено Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК» (протокол №3), которое было доработано и утверждено в новой редакции (протокол от 9 июля 2012г. №9).

В Обществе создана постоянно действующая Центральная закупочная комиссия. Решением Совета директоров от 24 июля 2012 года было утверждено Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «ДРСК» и состав ЦЗК (протокол №10 от 24 июля 2012г. №9), последние изменения в состав ЦЗК внесены решением Совета директоров ОАО «ДРСК» от 22 июля 2013 года (протокол № 10 от 22.07.2013г.).

Официальным сайтом, на котором размещается информация о закупочной деятельности Общества, является Официальный сайт РФ [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru).

Применение регламентированных закупочных процедур позволяет тщательнее планировать потребность в продукции, достигать разумного уровня конкуренции среди поставщиков материалов и услуг, осуществлять честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений поставщиков при комплексном анализе выгод и издержек, обеспечивает повышенный внутренний контроль.

Общество располагает подготовленными кадрами для проведения закупок с соблюдением процедурной регламентации.

### 12.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора

При проведении регламентированных закупочных процедур в соответствии с действующим в Обществе Положением о закупке продукции применяются следующие способы закупок:

- конкурс;
- аукцион;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника;
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

Условия выбора способа закупки оговорены в действующем Положении. В исключительных случаях при необходимости выбора для отдельных конкретных закупок способа, применение которого при имеющихся основаниях Положением не допускается, решение принимает Центральная закупочная комиссия ОАО «ДРСК».

### 12.3. Описание применения электронной коммерции

При проведении закупок активно используется электронная торговая система «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики b2b-energo». Применение виртуальной электронной торговой площадки «b2b-energo» одобрено Советом директоров (протокол № 8 от 11 декабря 2006 года).

В 2013 году было запланировано проведение закупок с помощью средств электронной коммерции в количестве 213 на общую сумму 3 429 560 тыс. руб. с НДС.

За отчетный период состоялось 234 электронных закупки фактической стоимостью 2 293 712 тыс. руб. с НДС, что составляет 42,26 % от общей суммы регламентированных закупок..



## 12.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок

Годовая комплексная программа закупок ДЗО ОАО "РАО Энергетические системы Востока" - ОАО «ДРСК» согласована на заседании ЦЗК «01» марта 2013 года (протокол №04), утверждена на заседании Совета директоров ОАО «ДРСК» «22» марта 2013 года (протокол № 03). Скорректированная Годовая комплексная программа закупок ОАО «ДРСК» согласована на заседании ЦЗК «23» июля 2013 года (протокол № 18), утверждена на заседании Совета директоров ОАО «ДРСК» «23» сентября 2013 года (протокол № 14).

Годовая комплексная программа закупок на 2013 год сформирована в объеме 1114 закупочных процедур на сумму 5 113 479,49 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 847 закупок на сумму 2 625 771,12 тыс. руб. с НДС;

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 267 закупок на сумму 2 487 708,37 тыс. руб. с НДС.

По способам закупок Годовая комплексная программа закупок на 2013 год представлена в следующем составе:

- Закупок у единственного источника: 45 штук на сумму 359 724,92 тыс. руб с НДС

- Открытых запросов цен: 9 штук на сумму 13 003,49 тыс. руб. с НДС

- Закрытых запросов предложений: 5 штук на сумму 125 465,86 тыс. руб. с НДС

- Открытых запросов предложений: 350 штук на сумму 1 429 005,50 тыс. руб. с НДС

- Открытых конкурсов: 58 штук на сумму 3 025 117,32 тыс. руб. с НДС

- Нерегламентированных закупок: 647 штук на сумму 161 162,40 тыс. руб. с НДС

В течение отчетного периода проводилась корректировка ГКПЗ на основании решений Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК».

За отчетный период проведено 35 заседаний Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК». На заседаниях ЦЗК были рассмотрены и согласованы вопросы по корректировке ГКПЗ в части изменения плановой стоимости закупок, включения дополнительных закупок, исключения закупок в связи с корректировкой инвестиционной программы Общества, изменения способа закупок и пр.

За 12 месяцев 2013 года для нужд ДЗО ОАО "РАО Энергетические системы Востока" - ОАО «ДРСК» проведено 1389 закупочных процедур на сумму 5 602 328,04 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 980 закупок на сумму 3 006 124,74 тыс. руб. с НДС;

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 409 закупок на сумму 2 596 203,30 тыс. руб. с НДС.

Внеплановые закупочные процедуры с подведенными итогами по выбору победителей

Внеплановые закупки (отсутствующие в утвержденной ГКПЗ на 2013 год), проведенные за 12 месяцев 2013 года:

- для текущих производственной деятельности: 67 закупок на сумму 1 270 782,02 тыс. руб. с НДС, что составляет 22,68% от проведенных закупок

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 70 закупок на сумму 505 607,07 тыс. руб. с НДС, что составляет 9,02% от проведенных закупок

Всего внеплановых закупок 137 штук на сумму 1 776 389,09 тыс. рублей с НДС, что составляет 12,25% от плановых шт., и 32,51%- от плановой суммы ГКПЗ.

Включение большого объема внеплановых закупок в ГКПЗ 2013 года связано с ликвидацией последствий чрезвычайной ситуации на Дальнем Востоке.

В объеме состоявшихся закупок проведено:

- Открытых конкурсов: 53 штук на сумму 1 519 394,14 тыс. руб с НДС

- Открытых запросов цен: 10 штук на сумму 12 665,88 тыс. руб. с НДС

- Закрытых запросов цен: 20 штук на сумму 519 559,62 тыс. руб. с НДС

- Открытых запросов предложений: 338 штук на сумму 1 115 872,58 тыс. руб. с НДС

- Закрытых запросов предложений: 5 штук на сумму 112 626,99 тыс. руб. с НДС

- Закупок у единственного источника: 170 штук на сумму 2 147 604,84 тыс. руб. с НДС

- Нерегламентированных закупок: 793 штук на сумму 174 603,98 тыс. руб. с НДС

Основные способы закупок – открытые конкурентные процедуры. Закрытый запрос предложений проводился при выборе исполнителей услуг по охране электросетевых объектов, закрытые запросы цен – при выборе подрядчиков, заключивших рамочные соглашения на выполнение работ по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям ОАО «ДРСК».

Закупки способом «у единственного источника» были согласованы при утверждении ГКПЗ: 45 штук на сумму 359 724,92 тыс. руб. с НДС (услуги по поверке средств измерений, услуги связи, коммунальные услуги, услуги по охране, закупка ГСМ, внедрение автоматизации



производственных процессов).

Остальные закупки способом «у единственного источника» были согласованы отдельными решениями Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК», из наиболее крупных консультационные услуги ОАО «РАО Энергосистемы Востока» на сумму 60 876,08 тыс. руб. с НДС, предоставление ОАО «РусГидро» трех займов общей плановой стоимостью 799 768,11 тыс. руб., строительство "Закрытой ПС 35/6 кВ "Протока". Кабельная линия 35 кВ электроснабжения ПС. Кабельная линия ВОЛС к объекту "Микрорайон в границах ул. Юнгов-ул. П.Л. Морозова-ул. Флегонтова-Амурская протока" – самостоятельное выполнение Заказчиком ФГУП «ГУСС «Дальспецстрой при Спецстрое России» работ по технологическому присоединению на сумму 267 765,56 тыс. руб. с НДС.

Экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период составил 649 895,76 тыс. руб. (10,39%).

## 12.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок

Полугодовые статистические отчеты по форме № 1-торги (мон), содержащие сведения о проведении торгов на размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд субъектов естественных монополий, предоставляются в территориальный орган Росстата.

Ежеквартальные отчеты об исполнении ГКПЗ представляются на согласование в ОАО «РАО ЭС Востока» и в рамках отчета Генерального директора о деятельности Общества рассматриваются Советом директоров ОАО «ДРСК».

## 12.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2014 год

ГКПЗ на 2014 год утверждена Советом директоров (протокол № 3 от 28 февраля 2014 г.). Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет 7 378 386,89 тыс. рублей без НДС.

Из них:

закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 4 400 042,13 тыс. руб.;

закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 2 978 344,76 тыс. руб.

В ГКПЗ запланировано:

- открытых конкурсов – 63 процедуры на сумму 1 503 668,24 тыс. руб., что составляет 20,4 % от всех запланированных закупок,

- закрытых конкурсов – 3 процедуры на сумму 95 197,0 тыс. руб., что составляет 1,3 % от всех запланированных закупок,

- открытых рамочных конкурсов – 18 процедур на сумму 703 375,2 тыс. руб., что составляет 9,5 % от всех запланированных закупок,

- открытых аукционов – 3 процедуры на сумму 512 967,73 тыс. руб., что составляет 7 % от всех запланированных закупок,

- открытых запросов цен – 41 процедура на сумму 68 222,81 тыс. руб., что составляет 0,9 % от всех запланированных закупок,

- открытых запросов предложений – 289 процедур на сумму 922 709,73 тыс. руб., что составляет 12,5 % от запланированных закупок,

- закрытых запросов предложений – 5 процедур на сумму 17 353,6 тыс. руб., что составляет 0,2 % от запланированных закупок,

- закупок у единственного источника – 77 процедур на сумму 3 382 925,23 тыс. руб., что составляет 45,8 % от всех запланированных закупок,

- нерегламентированных закупок - 1154 процедуры на сумму 171 967,35 тыс. руб., что составляет 2,3 % от всех запланированных закупок,

(средняя стоимость нерегламентированной закупки составляет 149,0 тыс. руб.)

Закупки с использованием электронной торговой площадки b2b-energy.

В ГКПЗ запланировано 278 процедур с использованием ЭТП на сумму 3 317 987,51 тыс. руб., что составляет 55,7 % от общего количества регламентированных закупок и 46 % от суммы.

## РАЗДЕЛ 13. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

### 13.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Профессиональный коллектив – основной капитал и главная ценность ОАО «ДРСК». Стратегия управления персоналом в ОАО «ДРСК» определяется стратегией развития Общества в целом. Основной целью кадровой политики является разумное сочетание процессов сохранения, обновления и поддержания оптимального количественного и качественного состава персонала, способного обеспечить достижение текущих и перспективных задач Общества.

Реализация целей и принципов кадровой политики достигается путем:

- кадрового планирования и определения потребности в персонале;
- формирования и развития единой корпоративной культуры, повышения исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности, укрепление трудовой и производственной дисциплины;
- систематизации подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание уровня квалификации персонала для обеспечения конкурентоспособности Общества;
- создания эффективной системы материальной и нематериальной мотивации сотрудников;
- повышения эффективности работы с кадровым резервом Общества;
- формирования и укрепления социальных льгот и гарантий работников;
- развития программ добровольного медицинского страхования и негосударственного пенсионного обеспечения.

Таким образом, можно выделить три основные задачи кадровой политики Общества:

- оптимизация и стабилизация кадрового состава подразделений Общества;
- создание эффективной системы мотивации работников Общества;
- создание и развитие эффективной системы обучения и повышения квалификации специалистов и управленцев.

### 13.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года

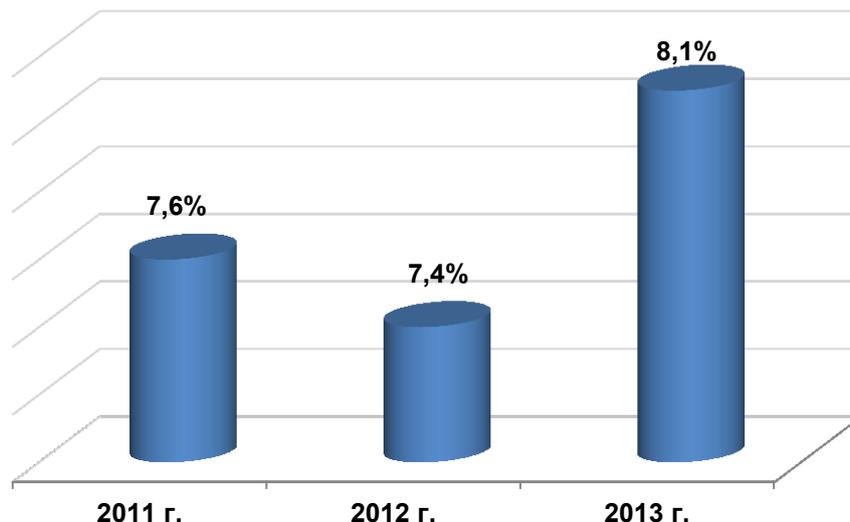
Списочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила 7202 человека. Структура персонала Общества по категориям не претерпела значительных изменений в сравнение с предыдущим отчетным периодом. Основу кадрового потенциала, ввиду специфики деятельности Общества, составляют рабочие – 4122 чел (57,2%). Незначительное снижение доли категории «Рабочие» (0,5%) обусловлено изменением организационной структуры, а также наличием естественного движения персонала (прием, увольнение персонала по собственному желанию). Изменение численного состава специалистов (26%) и руководителей (16%) в сравнение с предыдущими периодами не произошло.

#### Численность персонала по категориям 2011-2013 гг. (чел.)



Уровень обеспеченности персоналом в 2013 году, как и в предыдущие два года, остается стабильно высоким - 98%. За отчетный период в Общество принято 732 человека, и уволено 806 человек.

### Динамика текучести персонала ОАО «ДРСК» 2011-2013 гг.

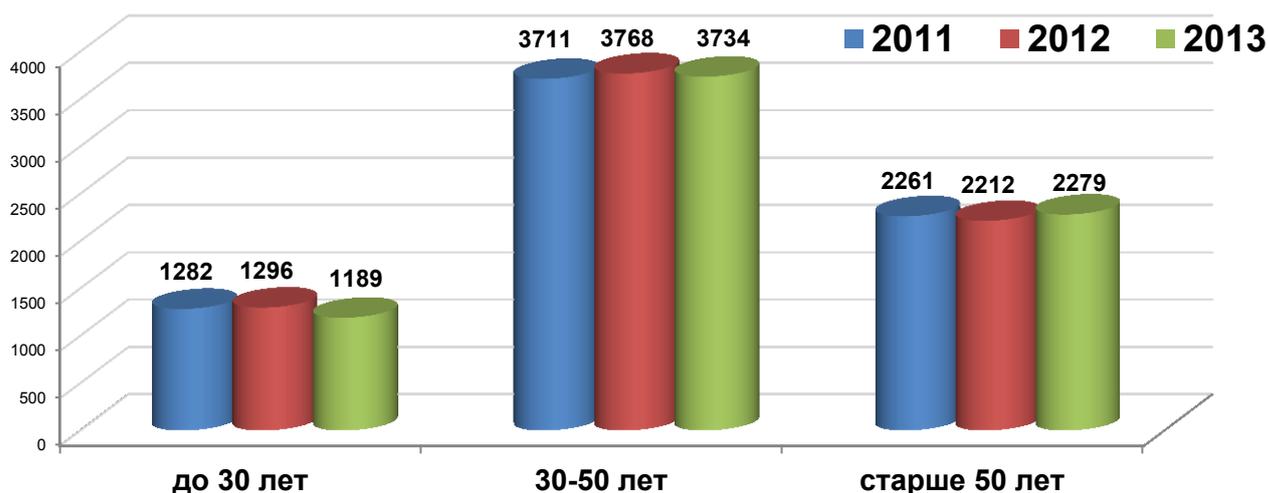


Коэффициент оборота по выбытию персонала составил 11,25 % и снизился по отношению к прошлому году на 0,45%. Коэффициент текучести кадров увеличился на 0,7 % . Причины увеличения текучести кадров в сравнение с 2012 г. - неконкурентная заработная плата, относительно некоторых предприятий нефтегазовой отрасли, ФСК, в городах с высокими предложениями на рынке труда (Владивосток, Хабаровск, Алдан и др.).

Средний возраст работников Общества 41,5 года. Большинство сотрудников компании составляют работники, находящиеся в наиболее социально и экономически активном возрасте от 30 до 50 лет - 52 %, молодые работники в возрасте до 30 лет – 16,5 %. В возрасте 50 лет и старше 2279 работников, из них 901 человек (12,5%) - пенсионеры по возрасту - три филиала ОАО «ДРСК» расположены в северных территориях, где пенсионные основания наступают после 50 и 55 лет.

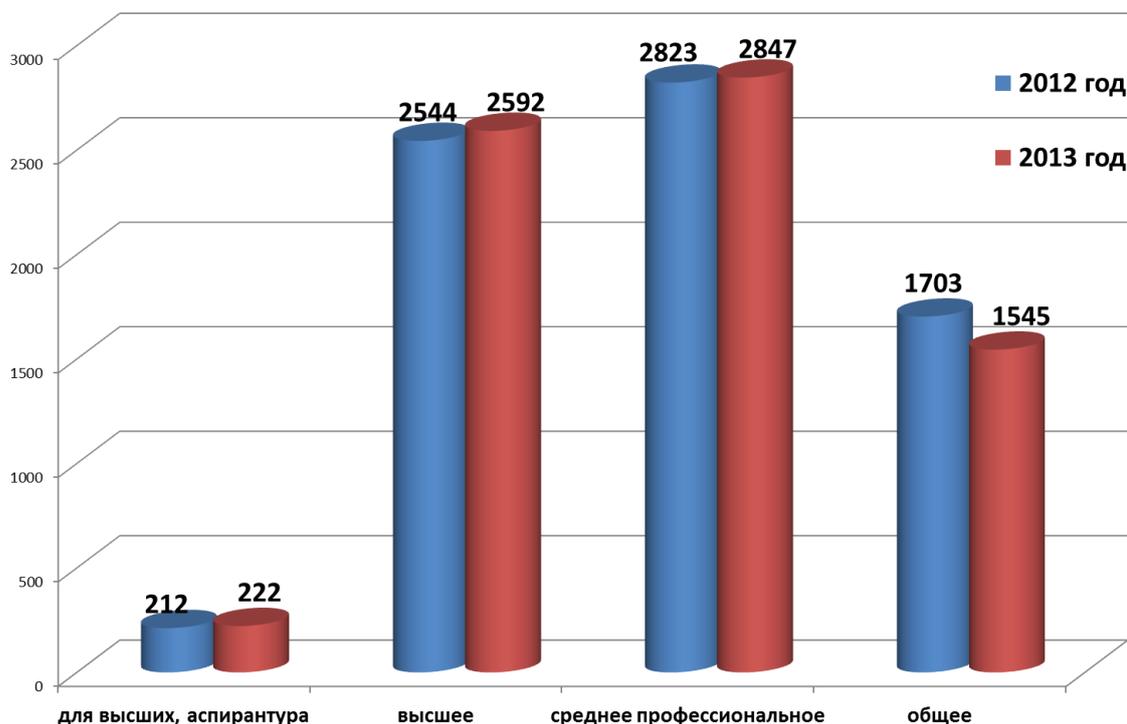
### 13.3. Информация о структуре работников Общества

#### Возрастной состав работников ОАО «ДРСК» в динамике 2011-2013 гг.



Высокий уровень профессиональных требований в электроэнергетике диктует потребность в укреплении и развитии квалификационного потенциала Компании.

## Образовательный уровень персонала ОАО «ДРСК»



Как и в предыдущие годы, большинство работников Компании имеют высшее и среднее профессиональное образование. Стоит отметить рост в 2013 г. доли работников, имеющих высшее, два и более высших образования или ученую степень. Сократилось количество работников имеющих только общее образование. Улучшение образовательных характеристик персонала обеспечивается как реализацией Политики привлечения на работу высококвалифицированных кадров, так и действующей в Обществе системой подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.

### 13.4. О развитии персонала

#### Обучение и повышение квалификации персонала

ОАО «ДРСК» придает большое значение обучению и развитию работников всех категорий Общества, считая уровень профессиональной подготовки персонала одним из ключевых факторов надежности работы системы. Процесс подготовки персонала является системным и непрерывным и реализуется в соответствии со спецификой бизнес-процессов ОАО «ДРСК». Программы обучения связаны с практической деятельностью каждого работника и осуществляются в профильных и специализированных образовательных учреждениях.

В 2013 г. прошли подготовку, переподготовку и повышение квалификации 57% работников в расчете от среднесписочной численности. ОАО «ДРСК» не имеет собственного учебного центра, но 52% обученного персонала прошли подготовку в учебных центрах, входящих в состав ОАО «РАО ЭС Востока»: в ННОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенска, ЧОУ ДПО "Учебный комбинат" г. Артема. Приоритетными направлениями обучения в отчетном периоде были по программам предэкзаменационной подготовке к проверке знаний персонала по охране труда, правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, пожарной безопасности, промышленной безопасности, техники безопасности прошли обучение 3401 работник, или 84,5 % из числа обученных за отчетный период. Всего с 2013 году подготовку прошли 4022 человека. Из них: 1172 руководителя, 675 специалистов и служащих, 2175 рабочих.

**Динамика количества обученного персонала ОАО «ДРСК» по категориям 2011-2013 гг.**

В связи с изменением законодательных актов, регламентирующих обучение пожарной и промышленной безопасности в 2013 г. увеличилось количество обученных в категории руководители и рабочие. Количество специалистов, прошедших обучение в 2013 г. сократилось в сравнение с предыдущим отчетным периодом в связи с сокращением числа внутрифирменных семинаров. В 2013 г., в основном, обучение проходило в региональных учебных заведениях, находящихся в зоне присутствия филиалов Общества:

Дальневосточный федеральный университет  
Амурский государственный университет  
Дальневосточный государственный университет путей сообщения  
Тихоокеанский государственный университет  
АСМС Академия стандартизации, метрологии и сертификации  
Дальневосточный государственный аграрный университет  
«Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема»

Затраты на обучение персонала на 2013 г. составили 16632,5 тыс. руб., что на 543,2 тыс. рублей выше чем в 2012 г. в связи с увеличением количества участников обучающих мероприятий. Средняя стоимость часа обучения в 2013 г. на одного работника составляет - 2,3 руб. (на одного обученного человека – 4,1 тыс. руб.), в 2012 г. на обучение было израсходовано 16089,3 тыс. руб. Средняя стоимость затрат на 1 человека 2,2 тыс. руб.

В 2013 году ОАО «ДРСК» продолжило реализацию мероприятий по повышению заинтересованности старшеклассников в получении профессии в сфере электроэнергетики. В филиалах Общества организовывались профориентационные встречи с выпускниками школ, дни открытых дверей на предприятиях. Более 120 студентов различных ВУЗов Дальневосточного региона прошли производственную и преддипломную практику.

**Работа с кадровым резервом**

В 2013 году продолжена работа по формированию кадрового резерва. Кадровый резерв актуализируется и формируется на все руководящие должности. Списки резервистов формируются из перспективных и высококвалифицированных работников, имеющих активную жизненную позицию и лидерские качества. Кандидаты из списка резерва направляются на участие в тренингах и внутрифирменных семинарах. В системе подготовки резерва организовано индивидуальное планирование профессионального роста специалиста.

**Адаптация персонала**

Организация процесса адаптации новых сотрудников в компании происходит во время прохождения работниками испытательного срока, и регламентируется Положением о порядке прохождения испытания при приеме на работу. Адаптация проводится в целях сокращения периода ознакомления работника со спецификой организации, ее корпоративной культурой, требованиями, предъявляемыми к нему с точки зрения выполняемой работы, своими должностными обязанностями, традициями организации, ее историей. Адаптация проходит в два этапа. Первый этап предусматривает ознакомление работника с информацией общего характера, дающей представление о внутреннем трудовом распорядке, структуре организации, системе оплаты труда, способах мотивации (включая способы материального и нематериального стимулирования), Коллективным договором и другими Положениями и Регламентами, действующими в ОАО «ДРСК». Второй этап предполагает ознакомление работника со спецификой работы подразделения. На период адаптации за молодым работником закрепляется наставник.

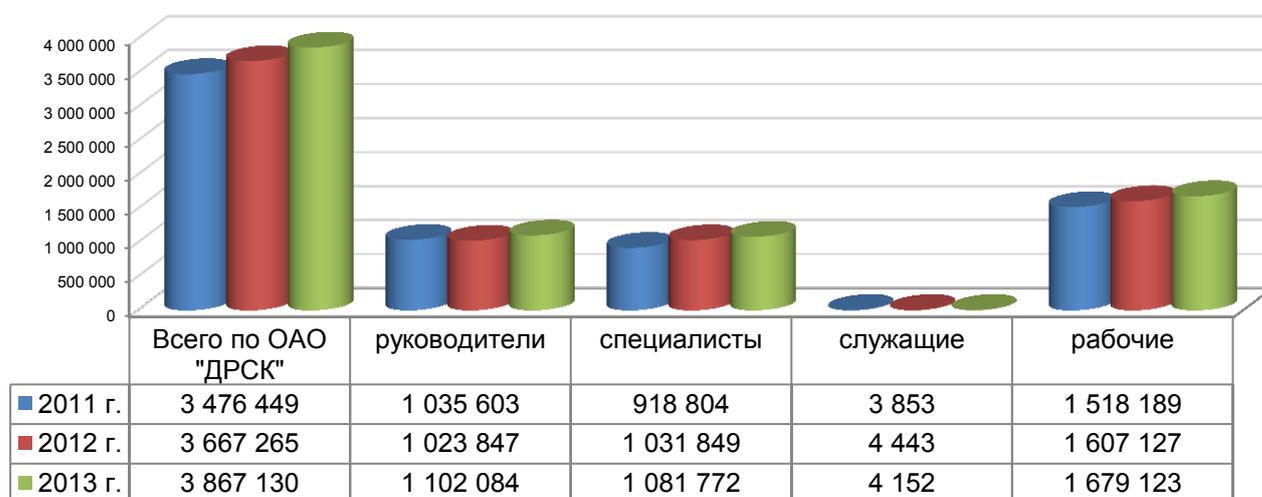
### Аттестация и оценка персонала

Для объективной оценки уровня развития руководителей и специалистов ОАО «ДРСК», а также определения кадрового потенциала и уровня профессиональной подготовки на соответствие занимаемой должности, формирования кадрового резерва, а также для стимулирования профессионального роста персонала и повышения эффективности работы организации в 2013 г. проведена выборочная аттестация персонала ОАО «ДРСК». Процедуру аттестации прошли 185 чел. Из них 45% аттестованы с повышением категории.

### 13.5. О затратах на оплату труда работников

Общая сумма затрат на оплату труда в 2013 г. составила 3 867,1 тыс. руб., что выше факта 2012 г. на 5,4 %

Затраты на оплату труда, тыс. руб.

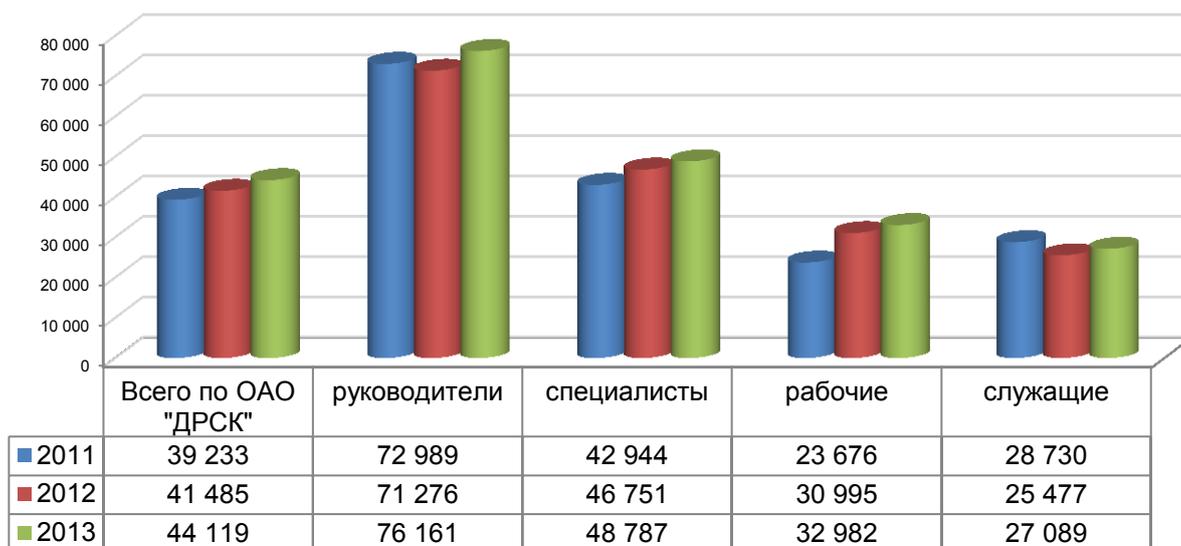


В течение отчетного года в Обществе минимальная месячная тарифная ставка (ММТС) рабочего 1 разряда индексировалась ежеквартально, в соответствии с индексом роста потребительских цен в 2013 г., действующими положениями ОТС в электроэнергетике и Коллективного договора ОАО «ДРСК».

	ОАО «ДРСК»	
	ММТС рабочего I разряда, руб.	% индексации
с 1 января 2013 г.	4 759	0,70 %
с 1 апреля 2013 г.	4 849	1,89 %
с 1 июля 2013 г.	5 100	5,18 %
с 1 октября 2013 г.	5 400	5,88 %
с 1 ноября 2013 г.	5 459	1,09 %

Индекс роста потребительских цен на товары и услуги по РФ в 2013 году составил 6,5 %.

### Среднемесячная заработная плата 1-го работающего, руб.



Среднемесячная заработная плата 1 работающего за 2013 год составила – 44 119 руб., что выше факта 2012 года на 6,3 %.

По категориям работников средняя заработная плата за 2013 г. по отношению к факту 2012 г. увеличилась:

- руководители – на 6,9 %
- специалисты – на 4,4 %
- служащие – на 6,3 %
- рабочие – на 6,4 %

Основным фактором роста средней заработной платы работников и затрат на оплату труда является индексация тарифных ставок и должностных окладов.

Заработная плата выплачивалась работникам ежемесячно в соответствии с действующим законодательством, Коллективным договором ОАО «ДРСК», своевременно и без задержки.

### 13.6. О социальной политике

Социальная политика ОАО «ДРСК» строится на создании благоприятных условий труда и отдыха работников, поддержании здорового социально-психологического климата в коллективе путем обеспечения социального партнерства и делового сотрудничества.

Главная задача социальной политики - способствовать обеспечению роста производительности, эффективности и качества труда работников, закрепление наиболее квалифицированных работников, обеспечение их лояльного по отношению к предприятию.

Основой социальной политики Общества является исполнение перед персоналом обязательств, установленных законодательством РФ и предоставление льгот и гарантий в соответствии с действующим Коллективным договором, принимаемым в рамках партнерства с профсоюзом.

Приоритетными направлениями социальной политики ОАО «ДРСК» являются:

- повышение социальной защищенности работников,
- организация отдыха и оздоровления работников и членов их семей,
- добровольное медицинское страхование сотрудников,
- спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия,
- негосударственное пенсионное обеспечение сотрудников,
- поддержка пенсионеров и ветеранов энергетиков,
- благотворительная деятельность.

Общая сумма средств, направленных на социальное обеспечение согласно Коллективному договору Общества в 2013 г. составила 163,1 млн. руб., Основную долю в денежных выплатах социального характера занимает 50%-ная льгота за электро- и теплоэнергию работникам Общества, которая составила 81,2 млн. руб. (49,8 %). Была оказана материальная помощь сотрудникам по семейным обстоятельствам, в том числе и пострадавшим в результате чрезвычайной ситуации в трех регионах Дальнего Востока в сумме 20,1 млн. руб. (12,3 %). Также в течение года предоставлялась материальная помощь неработающим пенсионерам в сумме 20,8 млн. руб. (12,8 %).

## Затраты на предоставляемые льготы, гарантии и компенсации, %

**Добровольное медицинское страхование**

В отчетном периоде были застрахованы рабочие 3-го разряда в количестве 2900 человек, что составляет 39% общей численности.

Для защиты здоровья работников по Программе ДМС предусмотрены такие основные базовые медицинские услуги и дополнительные такие как ежегодная вакцинация от гриппа и клещевого энцефалита.

Добровольное медицинское страхование, безусловно, сокращает период обследования и лечения, что, в свою очередь положительно отражается на производительности труда работников.

**Организация отдыха и оздоровления работников и членов их семей**

В 2013 году ОАО «ДРСК» уделялось особое внимание здоровью и профилактике хронических заболеваний. 122 работника получили оздоровление в санаториях и домах отдыха (Белокуриха, Санус, Изумрудный, Строитель, Океан, Уссури, Катунь, Кульдур, Горняк, Амурский Залив, Бузули, Шмаковка и т. д.). В детских оздоровительных лагерях отдохнули 336 детей энергетиков.

**Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия**

В 2013 году продолжена работа по организации и проведению спортивно-оздоровительных мероприятий. Исходя из финансовых возможностей, в целях пропаганды здорового образа жизни и дальнейшего развития физкультурного движения и спорта, в ОАО «ДРСК» и были проведены две Спартакиады энергетиков Амурской области, одна Спартакиада среди филиалов и подразделений Общества и Спартакиада среди руководящего состава Компании. Сборные команды ОАО «ДРСК» принимали успешное участие в различных соревнованиях. Доля сотрудников, принявших участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях, составила около 30 %.

Активная спортивно-оздоровительная работа в Обществе способствует формированию привлекательного имиджа социально-ориентированной организации, созданию условий для занятий физической культурой и спортом, оказанию поддержки работающим спортсменам, показывающим высокий спортивный результат.

Культурно-массовая работа направлена не только на выявление и раскрытие талантов работников и членов их семей, но и развитие духа соперничества и самое главное повышение внутреннего имиджа Общества.

Наряду с традиционными культурно-массовыми мероприятиями, посвященными 23 февраля, 8 марта, Дню энергетика и др., особое внимание уделяется участникам Великой Отечественной войны и труженикам тыла. В канун 9 мая в каждом филиале были организованы праздничные мероприятия, посвященные Дню победы, ветераны получили подарки и материальную помощь.

В Обществе существует положительный опыт проведения различных интересных мероприятий: фотоконкурсы среди работников, конкурсы рисунков и поделок среди детей



работников, конкурсы среди студентов, конкурсы художественной самодеятельности и т.д. Итогом всей спортивно-оздоровительной и культурно-массовой годовой работы является значимый для всех работников энергетической отрасли профессиональный праздник День энергетика.

Наряду со спортивными и культурно - массовыми мероприятиями работники Общества участвуют в различных научных мероприятиях и конференциях, выставках.

#### **Негосударственное пенсионное обеспечение**

Одной из своих приоритетных задач Компания считает обеспечение достойного будущего каждого своего сотрудника. Действующая в Компании Программа негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) позволяет работникам не сомневаться в том, что их сегодняшняя труд станет основой их дальнейшего благополучия.

Основными задачами Программы НПО являются обеспечение работникам достойного уровня доходов при выходе на пенсию, а так же обеспечение своевременной ротации персонала Компании путем замещения работников пенсионного возраста молодыми специалистами.

Программа НПО работников реализуется через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФэ) и включает в себя два направления:

- паритетный план (финансируется Обществом и работником);
- корпоративный план (финансируется Обществом).

Участниками негосударственного пенсионного обеспечения являются практически все постоянные работники Общества, что является значимым фактором, кадровой и социальной политики Общества, влияющим как на стабильность коллектива, так и на обновление коллектива молодыми кадрами.

В отчетном году в Обществе было оформлено 48 корпоративных пенсий.

#### **Наградная политика ОАО «ДРСК»**

Наши сотрудники, имеющие заслуги перед государством, топливно-энергетическим комплексом и Обществом, демонстрирующие высокий уровень производственной и управленческой эффективности, а также добившиеся высоких результатов в эксплуатации, строительстве и реконструкции электросетевых объектов, представляются к награждению.

В отчетном году награды были вручены 706 работникам Общества. Основная доля награждений приходится на профессиональный праздник – День энергетика.

В их числе – 15 сотрудников, получивших награды Министерства энергетики РФ. Наградами Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики награждено 17 работников. Наградами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - 135 работников. 229 работников Общества были удостоены различных региональных наград. 12 занесены на «Доску Почета» Общества, 109 работников награждено Почетной грамотой, 189 работникам объявлена Благодарность.

#### **Благотворительная деятельность.**

Одним из важнейших направлений социальной политики Общества является благотворительная деятельность. Общество неизменно оказывает поддержку ветеранам, инвалидам, детям-сиротам, людям, попавшим в трудные жизненные ситуации, поддерживает некоммерческие региональные проекты.

В связи с чрезвычайной ситуацией, подтоплением районов Дальнего Востока, Еврейской автономной области на приобретение продуктов питания в пункты временного размещения для пострадавших от наводнения расходы на благотворительную помощь составили 924 302 руб.

Приоритетными направлениями оказания благотворительной помощи Обществом являются:

- содействие защите детства, укрепления престижа и роли семьи;
- социальная поддержка, защита и реабилитация инвалидов;
- содействие деятельности в сфере физической культуры и массового спорта;
- содействие в сфере образования, науки, культуры, искусства;
- поддержка программ и проектов в области экологии, медицины.



## РАЗДЕЛ 14. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

### 14.1. Обеспечение безопасных условий труда и высокого уровня социально-бытовых условий на производстве

Приоритетным направлением ОАО «ДРСК» в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда является обеспечение сохранения жизни и здоровья работников, что закреплено в «Политике в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ПК-СМОЗиОБТ-5.3-01.ГД-02-01 системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда (СМОЗиОБТ).

В 2013г. на охрану труда в ОАО «ДРСК» было израсходовано 204 704,20 тыс.руб., за аналогичный период 2012г. - 137 904,37 тыс.руб. (рост на 48,4 %).

Затраты составили, в т.ч. на:

- Мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда - 21 230, 21 тыс.руб.;
- Выполнение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве - 25 526,55 тыс.руб., в т.ч. затраты на бесплатное получение молока или других равноценных пищевых продуктов - 1 333,2 тыс.руб., на дополнительные отпуска - 12 077,3 тыс.руб.;
- Мероприятия по общему улучшению условий труда - 4 925,63 тыс.руб.;
- На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты и спецодеждой - 53 021,81 тыс.руб., это 98,1% по сравнению с аналогичным периодом 2012г. – 54 033,00 тыс.руб. Снижение затрат на 1,9% при закупке СИЗ и спецодежды в 2013г. произошло вследствие образования при конкурсных закупках межторговой разницы (фактическая сумма затрат оказалась меньше плановой величины, принятой в смете затрат на 2013г.).

Сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника за 2013г. составила 7 352,90 руб./чел., это 98,5% от аналогичных затрат за 2012г. – 7 467,20 руб./чел. (снижение на 1,5% стало возможным за счет возникновения при конкурсных закупках межторговой разницы).

Затраты на мероприятия по ОТ на 1 работника за 2013г. составили 28 387,80 руб./чел. при аналогичных затратах за 2012г. - 19 058,10 руб./чел. (увеличение на 49,0 %).

Осознавая ответственность за сохранение жизни и здоровья работников компании в процессе осуществления деятельности, ОАО «ДРСК» приняло на себя следующие обязательства:

- Обеспечивать безопасность труда и охрану здоровья всего персонала и лиц, допущенных на производственные объекты ОАО «ДРСК»;
- Соблюдать требования законодательства Российской Федерации, других внешних и внутренних нормативных правовых актов в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда;
- Непрерывно совершенствовать систему управления охраной труда, внедрять современные методы управления охраной труда в соответствии с требованиями национального стандарта РФ ГОСТ Р 54934 – 2012/ OHSAS 18001:2007 и международного стандарта OHSAS 18001:2007;
- Предпринимать предупреждающие и профилактические меры по недопущению возникновения аварий, аварийных ситуаций, инцидентов, несчастных случаев и профессиональных заболеваний;
- Непрерывно обучать персонал, формировать сознательное отношение к соблюдению норм по охране здоровья и безопасности труда, мотивировать к активному участию в достижении поставленных целей в области СМОЗиОБТ;
- Доводить до организаций, выполняющих работы на производственных объектах ОАО «ДРСК», действующие в компании требования в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда;
- Создавать условия и выделять необходимые ресурсы для реализации мероприятий, предусмотренных Соглашением по охране труда и Положением о системе управления промышленной безопасностью, организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «ДРСК».

Стратегическая цель - Обеспечение безопасности труда и охраны здоровья всего персонала и лиц, допущенных на производственные объекты ОАО «ДРСК».

Цели тактические:

1. Доведение условий труда на РМ работников до нормативных значений, оснащение персонала СИЗ, устройствами и приспособлениями;
2. Выполнение плана производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности опасных производственных объектов;



### 3. Снижение уровня производственного травматизма и профзаболеваемости.

#### Задачи:

1. Ежегодные мероприятия определены в Соглашении по охране труда;
2. Ежегодные мероприятия определены в «Положении о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09-01;
3. Ежегодные мероприятия определены в плане мероприятий по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний в ОАО «ДРСК».

#### Результаты достижения целей:

1. Сохранение жизни и здоровья работников ОАО ДРСК, предотвращение несчастных случаев, и профессиональных заболеваний;
2. Снижение ущерба от заболеваний, аварий, инцидентов, расходов, связанных с судебными издержками и штрафами;
3. Обеспечение интеграции системы управления в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда с уже существующей системой управления компанией.

## 14.2. Регламентирующие документы по вопросам охраны здоровья и безопасности труда

В ОАО «ДРСК» в целях повышения уровня безопасности работ, улучшения условий труда, охраны здоровья персонала, а также:

- обеспечения интеграции системы управления в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда с уже существующей системой управления компанией;
- приведения системы управления в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в соответствие современным требованиям российского законодательства и мирового опыта;
- снижения прямых и косвенных экономических потерь, возникающих в результате несчастных случаев и профессиональных заболеваний;
- повышения уровня социального партнерства и создания здорового социального климата в ОАО «ДРСК», для вовлечения всего персонала в работу системы управления охраной здоровья и обеспечения безопасности труда применяются следующие регламентирующие документы:

1. «Комплексная программа по охране здоровья и обеспечению безопасности труда работников ОАО «ДРСК» на период 2014-2016гг.», введена приказом ОАО «ДРСК» от 21.02.14г. № 52;
2. «Программа мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда в ОАО «ДРСК» на 2013-2015гг.», введена приказом ОАО «ДРСК» от 06.03.13г. № 66;
3. «План мероприятий по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний в ОАО «ДРСК», введен приказом ОАО «ДРСК» от 11.07.12г. № 425;
4. Приказ ОАО «ДРСК» от 28.02.14г. № 60 «Об итогах работы по охране труда в 2013г. и задачах на 2014г.»;
5. Приказ ОАО «ДРСК» 26.12.12г. № 709 «Об организации производственного контроля за условиями труда»;
6. Приказ ОАО «ДРСК» от 28.02.07г. № 104 «Об организации работы с персоналом»;
7. ПК-СМОЗиОБТ-5.3.-01.ГД-02-01 «Политика в области системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда», утв. 2013г.
8. П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42-01 «Положение об обеспечении средствами индивидуальной защиты»;
9. Прк-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-01-01 «Порядок расследования НС»;
10. ДП-ИСМ-8.5.3-01.21-06-03 «Документированная процедура по предупреждающим действиям (управление рисками)»;
11. П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09-01 «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО ОАО «ДРСК»»;
12. ДП-ИСМ-8.2.2-01.09-15-01 «ДП проведение внутреннего технологического (технического) аудита»;
13. П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65-02 «Положения о системе управления охраной труда (Положения о СУОТ). Функциональные обязанности по охране труда персонала ОАО «ДРСК», утв. 2013г.»;
14. П-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-48-01. Положение о проведении технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «ДРСК»;
15. СО 78900638 –34.03-002-2008. Стандарт организации «Положение о проведении «Дня охраны труда» ОАО «ДРСК».



### **14.3. Требования по проведению инструктажа и обучению персонала**

Работа с персоналом в ОАО «ДРСК» организована и проводится в соответствии с «Порядком работы с персоналом в ОАО «ДРСК» (шифр 78900638-34.12.-001-2010)», утвержденным в 2010г.

### **14.4. Обеспечение персонала и подрядных организаций необходимым оборудованием и спецодеждой в целях обеспечения безопасности**

Обеспечение персонала необходимыми средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, специальной одеждой и спецобувью организовано в ОАО «ДРСК» согласно требованиям приказа ОАО «ДРСК» от 17.07.12г. № 438 «О введении Сводного списка типовых норм». Данным приказом введен в действие «Сводный список типовых норм (типовых отраслевых норм) бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам», утвержденный Министерством здравоохранения и социального развития РФ, для использования в подразделениях ОАО «ДРСК» согласно профессиям работников Общества и выполняемой ими работы.

При выдаче специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты руководители подразделений руководствуются «Положением об обеспечении средствами индивидуальной защиты» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42-01., введенным приказом ОАО «ДРСК» от 06.07.12г. № 417.

### **14.5. Системы мониторинга соблюдения систем безопасности сотрудников**

Мониторинг соблюдения систем безопасности работников ОАО «ДРСК» осуществляется посредством выполнения требований следующих локальных нормативных документов:

1. Приказ ОАО «ДРСК» от 07.02.13г. № 32 «О работе с персоналом, относящимся к «группе риска»;
2. «Программа мероприятий ОАО «ДРСК» по предотвращению проникновения сторонних лиц в действующие электроустановки», введена приказом ОАО «ДРСК» от 28.06.12г. № 397;
3. Приказ ОАО «ДРСК» от 26.12.12г. № 709 «Об организации производственного контроля за условиями труда»;
4. Приказ ОАО «ДРСК» от 28.08.13г. № 381 «Об усилении контроля за соблюдением требований правил охраны труда»;
5. Приказ ОАО «ДРСК» от 16.11.11г. № 725 «О дополнительных мерах по предупреждению электротравматизма»;
6. Стандарт организации «Положение о проведении Дней охраны труда в ОАО «ДРСК» СО 78900638-34.03-002-2008.

Проведение «Дней охраны труда» направлено на предупреждение производственного травматизма и профессиональных заболеваний, постоянное улучшение на рабочих местах состояния техники безопасности и производственной санитарии, повышение культуры производства, вовлечение персонала в интегрированную систему менеджмента качества ОАО «ДРСК».

Целью проведения «Дней охраны труда» является выявление нарушений и отступлений от требований законодательства, действующих правил, норм, инструкций, стандартов и других нормативных документов по охране труда, производственной санитарии, промышленной и пожарной безопасности, а также принятие мер по их устранению.

## РАЗДЕЛ 15. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

### 15.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

Высшим руководством ОАО «ДРСК» определена экологическая Политика от 17.11.2010 года, введена в действие приказом ОАО «ДРСК» от 22.11.2010 года № 704, подтверждена актуальность решением протокола КС от 25.07.2013 года № 4.

В рамках реализации экологической Политики ОАО «ДРСК» установлены цели и задачи ОАО «ДРСК» на 2013 год, утверждены приказом ОАО «ДРСК» от 01.10.2013 г. № 425 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента».

Цель в области системы экологического менеджмента:

- создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Задачи (мероприятия):

1. Выполнение ежегодной программы реализации экологической политики (критерием достижения является не менее 90% выполнения всех намеченных мероприятий);

2. Своевременное устранение несоответствий выявленных в ходе проведения экологического контроля (критерием достижения является устранение выявленных нарушений в срок).

В рамках достижения поставленной цели разработана программа реализации экологической политики на 2013 год, утверждена приказом ОАО «ДРСК» от 10.01.2013 года № 1, приложение №13. Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

В число технических мероприятий входят замена оборудования, содержащего опасные и токсичные вещества (замена масляных выключателей), ремонт систем и устройств маслосборников, оборудование мест временного хранения отходов и др.

Организационные мероприятия включают в себя внедрение системы экологического менеджмента, соответствующего требованиям международного стандарта серии ISO 14001, проведение аудитов, экологическое обучение персонала, разработку необходимой нормативно-технической документации. (См. Таблица 16.1)

Таблица 16.1 – Выполнение программы реализации экологической политики

Филиалы	Мероприятия (шт.)		Затраты		% Достижения за 2013 г.
	План на 2013 г.	Факт 2013 г.	План на 2013 г. (тыс. руб.)	Факт 2013 г. (тыс. руб.)	
ИА	2	2	204,40	204,40	100
Амурские ЭС	9	9	7270,87	6070,87	100
Приморские ЭС	12	12	4298,00	4298,00	100
Хабаровские ЭС	11	11	3625,00	2955	100
ЭС Еврейской автономной области	6	6	836,80	482,4	100
Южно-Якутские ЭС	5	5	2550,50	2208,2	100
<b>Всего ОАО «ДРСК»</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>18785,57</b>	<b>16218,87</b>	<b>100</b>

Процент выполнения в целом по ОАО «ДРСК» составил 100%.

Снижение затрат связано с межторговой разницей при проведении конкурсных процедур и отменой разработки проектов ПДС в связи с тем, что законодательством РФ не определен порядок установления нормативов допустимых сбросов веществ на водосборные площади.

Проверки государственных органов надзора (контроля)

В 2013 году проверки надзорными органами в области соблюдения природоохранного законодательства в ОАО «ДРСК» не проводились.

Внутренние проверки ОАО «ДРСК»

1. Проведен внутренний аудит согласно ежегодному плану-графику с включением вопросов по экологической безопасности. В ходе проверок в филиале «Амурские ЭС» выявлены нарушения в части оформления документации в области экологии.



Общее число проведенных внутренних аудитов 5

Выявлено 6 несоответствий, срок исполнения в 2014 году.

2. Во всех филиалах согласно ежегодным графикам проведен производственный экологический контроль (ПЭК), составлены акты. При проведении ПЭК проверялось выполнение требований природоохранного законодательства, экологическая документация. По результатам ПЭК разработаны программы мероприятий, позволяющие улучшить результативность природоохранной деятельности, как филиалов, так и всей Компании. (См. Таблица 16.2)

Таблица 16.2 - Результаты производственного экологического контроля

ФАО	Количество проверок	Количество выявленных несоответствий	Устранено несоответствий
АЭС	5	25	24
ПЭС	13	119	119
ХЭС	4	0	0
ЭС ЕАО	15	12	12
ЮЯ ЭС	13	7	7
<b>Итого</b>	<b>50</b>	<b>163</b>	<b>162</b>

Все несоответствия устранены в срок, по несоответствию в филиале АЭС срок устранения установлен на 2014 г.

За 2013 год программа реализации экологической политики выполнена в соответствии с планом.

Несоответствия, выявленные в ходе проведения экологических проверок устранены в срок на 100%.

Комплексное выполнение мероприятий позволило минимизировать негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ОАО «ДРСК».

## 15.2. Применение перспективных технологий и решений

В 2013 году в ОАО «ДРСК» произведена замена масляных выключателей на вакуумные (элегазовые), согласно ежегодной программе ремонтов и инвестпрограммы, затраты составили порядка 90000 тыс. руб.



## РАЗДЕЛ 16. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

ОАО «ДРСК» является членом следующих некоммерческих организаций:

С 05.03.2007 года - Некоммерческого партнерства Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (далее - Объединение РаЭл). Участие ОАО «ДРСК» в Объединении РаЭл было одобрено Советом директоров Общества 11.12.2006 года (протокол № 8).

С 18.11.2010 года - Некоммерческого партнерства «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (далее - НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ»). Участие ОАО «ДРСК» в НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» было одобрено Советом директоров ОАО «ДРСК» 23.11.2009 года (протокол № 13).

С 06.04.2011 года - Некоммерческого партнерства «Саморегулируемая организация «Объединение строителей Приамурья» (далее - НП «СРО «ОСП»). Участие ОАО «ДРСК» в НП «СРО «ОСП» было одобрено Советом директоров ОАО «ДРСК» 17.03.2011 года (протокол № 3).

На конец отчетного периода Общество не имеет дочерних и зависимых обществ и не участвует в объединениях юридических лиц.

## РАЗДЕЛ 17. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ



### *Аудиторское заключение*

**Адресат:** акционеры Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

**Сведения об аудируемом лице:**

**Полное наименование:** Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

**Сокращенное наименование:** ОАО «ДРСК».

**Основной государственный регистрационный номер:** 1052800111308 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 28 № 000422277 от 22 декабря 2005 года, выданное Межрайонной инспекцией ФНС России № 1 по Амурской области).

**Место нахождения:** Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

**Сведения об аудиторе:**

**Полное наименование:** Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

**Сокращенное наименование:** ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

**Основной государственный регистрационный номер:** 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

**Место нахождения:** 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497).

**Почтовый адрес:** 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

**Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»:** Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

**Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций -** 10202000095.

*Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.*

*Ответственность аудируемого лица  
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность*

*Руководство Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.*

*Ответственность аудитора*

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

*Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом 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 (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.*

*Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.*

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



**Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.2012, основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29702002487) **Л.М. Митрофанов**

Дата аудиторского заключения – 11 марта 2014 г.



**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2013 г.

		Коды		
		0710001		
		31	12	2013
Форма по ОКУД				
Дата (число, месяц, год)				
Организация <b>Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"</b>	по ОКПО	78900638		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2801108200		
Вид экономической деятельности <b>Передача электроэнергии</b>	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности <b>Открытое акционерное / Частная собственность</b>	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)				
<b>675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28</b>				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	40	100
	Результаты исследований и разработок	1120	5 826	7 639	1 416
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	25 094 222	24 400 950	21 655 086
3.2	в том числе:				
	Незавершенное строительство		2 438 797	2 840 344	3 188 547
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-





Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 103 332	9 103 332	9 103 332
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	7 186 502	7 195 621	6 065 545
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	226 000	226 000	226 000
3.7	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 994 560)	(2 314 641)	(1 295 963)
	в том числе:				
	отчетного периода		310 962	(1 018 678)	(639 351)
	Итого по разделу III	1300	14 521 274	14 210 312	14 098 914
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.8	Заемные средства	1410	5 653 602	3 612 583	4 592 273
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 103 374	594 499	440 152
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.9	Прочие обязательства	1450	320 394	282 904	294 325
	Итого по разделу IV	1400	7 077 370	4 489 986	5 326 750
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.8	Заемные средства	1510	3 265 380	5 171 368	2 017 278
3.9	Кредиторская задолженность	1520	4 975 200	4 422 718	3 165 678
	в том числе:				
	поставщикам и подрядчикам		3 164 745	3 509 996	2 484 711
	векселя к уплате		2 000	4 000	2 000
	задолженность по оплате труда перед персоналом		228 359	250 482	189 377
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		81 008	73 984	55 838
3.10	задолженность по налогам и сборам		278 161	57 743	82 732
	авансы полученные		578 948	479 407	262 507
	прочие кредиторы		641 979	47 106	88 513
	Доходы будущих периодов	1530	423	-	-
	Оценочные обязательства	1540	224 052	191 182	187 491
	Прочие обязательства	1550	5 568	27 408	2 972
	Итого по разделу V	1500	8 470 623	9 812 676	5 373 419
	<b>БАЛАНС</b>	1700	30 069 267	28 512 974	24 799 083

Руководитель

(подпись)



Главный бухгалтер

(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

7 марта 2014 г.



**Отчет о финансовых результатах**

за Январь - Декабрь 2013г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Организация	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	по ОКПО	78900638		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2801108200		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное / Частная собственность	по ОКФС / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
3.11	Выручка	2110	19 499 358	18 862 197
	в том числе:			
	от услуги транспортировки электроэнергии		19 237 904	18 520 567
	от услуги по технологическому присоединению		157 731	239 232
3.11	Себестоимость продаж	2120	(20 597 468)	(19 458 332)
	в том числе:			
	от услуги транспортировки электроэнергии		(20 431 090)	(19 271 165)
	от услуги по технологическому присоединению		(90 222)	(76 836)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(1 098 110)	(594 135)
	Коммерческие расходы	2210	(713)	(674)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 098 823)	(594 809)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 195	637
	Проценты к уплате	2330	(764 301)	(562 011)
3.12	Прочие доходы	2340	2 703 090	3 801 665
	в том числе:			
	доходы от восстановления резерва		33 331	3 520 724
	государственные субсидии		2 313 012	8 492
	доходы от реализации и иного выбытия МПЗ		58 062	140 693
3.12	Прочие расходы	2350	(347 892)	(3 769 362)
	в том числе:			
	расходы связанные с созданием резервов		(5 295)	(3 299 163)
	расходы по реализации и иного выбытия МПЗ		(53 422)	(107 929)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	493 269	(1 123 880)
3.10.2	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	208 687	210 702
3.10.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(241 799)	(154 539)
3.10.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(65 541)	168 612
	Прочее	2460	125 033	91 129
	Чистая прибыль (убыток)	2400	310 962	(1 018 678)



Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2013г.

Организация Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное / Частная собственность  
Единица измерения: в тыс. рублей

Форма по ОКУД	Коды 0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
по ОКПО	78900638		
ИНН	2801108200		
по ОКВЭД	40.12		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	9 103 332	-	6 291 545	-	(1 295 963)	14 098 914
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	1 130 076	-	-	1 130 076
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	1 130 076	X	-	1 130 076
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	9 103 332	-	7 421 621	-	(2 314 641)	14 210 312
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	310 962	310 962
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	310 962	310 962
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(9119)	-	9 119	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	9 103 332	-	7 412 502	-	(1 994 560)	14 521 274



## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
<b>в том числе:</b>					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

## 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	14 521 697	14 210 312	14 098 914

Руководитель

(подпись)



Главный бухгалтер

(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

7 марта 2014 г.



**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2013г.**

Организация **Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"**  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии**  
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное / Частная собственность**  
Единица измерения: в тыс. рублей

Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
по ОКПОФ / ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710004		
31	12	2013
78900638		
2801108200		
40.12		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	22 597 361	18 456 220
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	20 180 954	18 046 175
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	13 033	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие	4114	2 403 374	410 045
прочие поступления	4119	-	-
Платежи - всего	4120	(18 519 896)	(17 516 440)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 028 438)	(12 093 013)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 450 219)	(3 653 394)
процентов по долговым обязательствам	4123	(765 793)	(645 401)
налога на прибыль	4124	19 737	163 258
прочие	4125	(1 295 183)	(1 287 890)
прочие платежи	4129	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4 077 465	939 780
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	608	8 545
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	608	8 545
от продажи акций (долей участия) в других от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4212	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4213	-	-
	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(2 424 541)	(3 184 500)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 424 541)	(3 184 500)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 423 933)	(3 175 955)



Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	8 532 341	6 810 294
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	8 531 177	6 809 329
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочее	4315	-	965
прочие поступления	4319	1 164	-
Платежи - всего	4320	(8 430 877)	(4 639 329)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(8 430 877)	(4 639 329)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	101 464	2 170 965
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	1 754 996	(65 210)
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	37 612	102 822
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	1 792 608	37 612
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

(подпись)



Андреев Ю.

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

7 марта 2014 г.



## РАЗДЕЛ 18. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

**Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet:**

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания",

Joint Stock Company "Far-Eastern Distribution Company"

Сокращенное фирменное наименование:

ОАО "ДРСК",

JSC "FEDC"

Юридический адрес и почтовый адрес: 675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

Тел. (4162) 397-359,

факс (4162) 397-436

Банковские реквизиты

Р/с 40702810300010000849

в филиале Амурский ОАО «ТЭМБР-Банк» в г. Благовещенске

к/с 30101810400000000733

БИК 041012733

адрес в сети Internet <http://www.drsk.ru>

E-mail: [doc@drsk.ru](mailto:doc@drsk.ru)



## **ПРИЛОЖЕНИЕ 1.**

# **СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ**

**СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО "ДРСК" КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФСФР РОССИИ**

№ пп	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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	<b>не применимо</b>	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться 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	<b>не применимо</b>	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	<b>соблюдается</b>	п. 11.6. Статья 11 Устава Общества, п. 7.2. Положения об информационной политике
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	<b>не применимо</b>	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
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	<b>не применимо</b>	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру. Согласно ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК» функцию ОСА выполняет СД ОАО «ДЭК».
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	<b>не применимо</b>	Для ОАО «ДРСК», 100 % голосующих акций которого принадлежат одному лицу, данное требование не применяется (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	<b>не применимо</b>	Для ОАО «ДРСК», 100 % голосующих акций которого принадлежат одному лицу, данное требование не применяется (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).



<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	<b>соблюдается</b>	пп. 18 п.15.1 ст.15 Устава
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	<b>не соблюдается</b>	Советом директоров не утверждалась процедура управления рисками в Обществе
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	<b>не применимо</b>	Решение об избрании и о досрочном прекращении полномочий Генерального директора в соответствии с пп. 12 п.15.1 ст.15 Устава компетенция Совета директоров. К компетенции Общего собрания акционеров назначение генерального директора Общества уставом не отнесено.
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	<b>соблюдается частично</b>	пп. 36 п.15.1 ст.15, п. 19.6 ст. 19 Устава, за исключением членов Правления, в связи с тем, что Правление в ОАО «ДРСК» отсутствует, а также руководителей основных структурных подразделений Общества.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	<b>соблюдается</b>	п. 19.6 ст.19 Устава, за исключением Правления - в ОАО «ДРСК» отсутствует
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	<b>не соблюдается</b>	В уставе и во внутренних документах не предусмотрено.
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	<b>соблюдается</b>	См. п. 5.4. годового отчета
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	<b>соблюдается</b>	В составе совета директоров ОАО «ДРСК» таких лиц нет.



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	<b>соблюдается</b>	В составе совета директоров ОАО «ДРСК» таких лиц нет.
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	<b>соблюдается</b>	п. 10.8 статьи 10 устава ОАО «ДРСК». Однако для ОАО «ДРСК», как 100 % дочернего общества данное требование не применяется, т.к. согласно ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК» функцию ОСА выполняет СД ОАО «ДЭК».
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	<b>не соблюдается</b>	во внутренних документах не предусмотрено
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	<b>не соблюдается</b>	во внутренних документах не предусмотрено
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	<b>не соблюдается</b>	во внутренних документах не предусмотрено
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	<b>соблюдается</b>	В 2013 году проведено 21 заседание Совета директоров Общества с периодичностью не реже одного раза в шесть недель
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	<b>соблюдается</b>	ст. 18 устава Общества, Положение о порядке созыва и проведения Совета директоров Общества, утв. ГОСА 28.06.2012
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	<b>соблюдается частично</b>	пп. 41 а) п.15.1 ст.15 Устава в отношении сделок с внеоборотными активами стоимостью более 10 %
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 не предоставление такой информации	<b>соблюдается</b>	п. 3.1, п. 3.2. Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров Общества, утв. ГОСА 28.06.2012



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)	<b>не соблюдается</b>	Данные комитеты в Обществе не создавались
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	<b>не соблюдается</b>	Комитет по аудиту в Обществе не создан
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	<b>не применимо</b>	Комитет по аудиту в Обществе не создан
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	<b>не применимо</b>	Комитет по аудиту в Обществе не создан
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	<b>не применимо</b>	Комитет по аудиту в Обществе не создан
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	<b>не соблюдается</b>	Комитет по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	<b>не применимо</b>	Комитет по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	<b>не применимо</b>	Комитет по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
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)	<b>не соблюдается</b>	Данные комитеты в Обществе не созданы
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)	<b>не соблюдается</b>	Данные комитеты в Обществе не созданы
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	<b>не применимо</b>	Данные комитеты в Обществе не созданы
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	<b>не применимо</b>	Данные комитеты в Обществе не созданы
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	<b>не соблюдается</b>	Внутренними документами Общества не предусмотрено
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	<b>не соблюдается</b>	
<b>Исполнительные органы</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	<b>не соблюдаются</b>	Коллегиальный исполнительный орган (Правление) уставом Общества не предусмотрен
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	<b>не применимо</b>	в связи с отсутствием Правления в Обществе



41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	<b>не соблюдается</b>	во внутренних документах не предусмотрено
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	<b>соблюдается</b>	
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	<b>соблюдается</b>	
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)	<b>не применимо</b>	В соответствии с Уставом исполнительный орган Общества – Генеральный директор
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	<b>не соблюдается</b>	
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	<b>не применимо</b>	В соответствии с Уставом исполнительный орган Общества – Генеральный директор
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	<b>соблюдается частично</b>	Генеральный директор отчитывается ежеквартально
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	<b>соблюдается</b>	Предусмотрено трудовым договором, заключенным Обществом с Генеральным директором.
<b>Секретарь общества</b>			
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	<b>соблюдается частично</b>	функции Секретаря Общества выполняют Секретарь Совета директоров и сотрудники отдела документационного



			обеспечения управления Общества
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	<b>не соблюдается</b>	во внутренних документах не предусмотрено
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	<b>не соблюдается</b>	В уставе Общества не предусмотрены требования к кандидатуре секретаря Общества
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	<b>не соблюдается</b>	
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	<b>не соблюдается</b>	
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)	<b>не соблюдается</b>	уставом общества не предусмотрено
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	<b>не соблюдается</b>	уставом Общества не предусмотрено
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	<b>соблюдаются</b>	уставом Общества не предусмотрено
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	<b>не соблюдается</b>	
<b>Раскрытие информации</b>			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	<b>соблюдается</b>	Советом директоров Общества утверждено Положение об информационной политике (протокол №4 от 20.03.2008)
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	<b>не соблюдается</b>	



60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	не соблюдается	
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	<a href="http://www.drsk.ru">www.drsk.ru</a>
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	не соблюдается	
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не применимо	ОАО «ДРСК» не осуществляло регистрацию проспекта ценных бумаг и не создавалось при приватизации государственных и (или) муниципальных предприятий (их подразделений), в связи с чем не обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (ст. 30 ФЗ «О РЦБ»)
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	не соблюдается	
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	не соблюдается	
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	соблюдается	В Обществе имеются служба внутреннего аудита.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	не соблюдается	Во внутренних документах отсутствует требование совету директоров определять структуру и состав контрольно-ревизионной службы общества
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	соблюдается	



	административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	<b>соблюдается</b>	
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	<b>не соблюдается</b>	Во внутренних документах не предусмотрено
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	<b>не соблюдается</b>	Во внутренних документах данное требование не предусмотрено
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)	<b>не соблюдается</b>	В уставе не предусмотрено
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	<b>не соблюдается</b>	Во внутренних документах не предусмотрено
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	<b>соблюдается</b>	Положение о ревизионной комиссии, утвержденное ГОСА 28.06.2012
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	<b>не применимо</b>	В Обществе отсутствует комитет по аудиту
<b>Дивиденды</b>			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	<b>соблюдается</b>	Совет директоров утверждено Положение о дивидендной политике (протокол №2 от 15.02.2011)
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	<b>не соблюдается</b>	
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	<b>соблюдается</b>	



**ПРИЛОЖЕНИЕ 2.**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

Общему собранию  
акционеров  
ОАО «Дальневосточная  
распределительная сетевая  
компания»

### **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Ревизионной комиссии ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» за 2013 год**

г. Благовещенск

«13» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 17.02.2014 №2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДРСК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года (далее – ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах за 2013 год Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось в 2013 году с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2013 году велась с соблюдением законных интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов (документов) при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности Общества за 2013 год, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка Общества проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что годовой отчет, бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год не содержит существенных искажений.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.



По нашему мнению, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2013 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДРСК» за 2013 год утверждено решением Ревизионной комиссии Общества от 13.03.2014 года.

Председатель Ревизионной  
комиссии  
ОАО «ДРСК»

  
Фридман А.В.

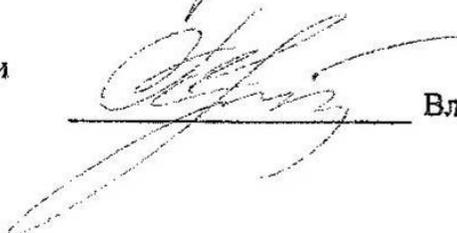
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «ДРСК»

  
Суховеева Т.А.

Член Ревизионной комиссии  
ОАО «ДРСК»

  
Омельяненко С.В.

Член Ревизионной комиссии  
ОАО «ДРСК»

  
Владимирова С.А.