



Мы несем свет людям

Дальневосточная распределительная сетевая компания

Годовой отчет

2014

Утвержден годовым Общим
собранием акционеров ОАО «ДРСК»
от 23 июня 2015 года (протокол № 242)

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ДРСК»
Протокол № 6 от 22 мая 2015 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2014 год

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

**Генеральный директор
ОАО «ДРСК»**



Ю. А. Андреев

г. Благовещенск

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ	7
РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	9
2.1. Краткая история Общества, справка об обществе на настоящее время, стратегия Общества	9
2.2. Организационная структура Общества, включающая его филиалы и дочерние Общества	10
2.3. Информация об основных видах деятельности Общества	11
2.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	13
2.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	13
2.6. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска	14
2.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)	14
РАЗДЕЛ 3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ..	15
РАЗДЕЛ 4. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	16
4.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала	16
4.2. Информация об обращении акций Общества на фондовом рынке	17
4.3. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества	17
4.4. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов	17
4.5. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении.....	17
4.6. Статистическая информация об акционерах Общества	17
РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	18
5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества.....	18
5.2. Общее собрание акционеров	18
5.3. Совет директоров	20
5.4. Комитеты Совета директоров	27
5.5. Единоличный исполнительный орган.....	28
5.6. Политика вознаграждения органов управления	29
5.7. Ревизионная комиссия.....	30
5.8. Внутренний аудит	31
5.9. Информация о совершении Обществом крупных сделок и сделках с заинтересованностью в отчетном периоде.....	31

5.10. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества.....	33
5.11. Соблюдение принципов корпоративного управления	34
РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	35
6.1. Управление состоянием основных фондов.....	35
6.2. Передача и распределение электрической энергии	36
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	38
7.1. Исполнение инвестиционной программы по освоению и финансированию	38
7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года.....	39
7.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года, с подробной расшифровкой привлеченных и собственных средств	40
7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	41
7.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий	46
7.6. Основные инвестиционные проекты отчетного года.....	47
РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ.....	49
8.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения.....	49
8.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом	49
8.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении	50
8.4. Текущая информация о продукции и ценах	51
РАЗДЕЛ 9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ НА ОСНОВЕ ДАННЫХ РСБУ.....	55
9.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	55
9.2. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе.....	58
9.3. Данные выручки от реализации и изменения динамики выручки по ее основным сегментам	60
9.4. Структура себестоимости	61
9.5. Анализ прибыли от основной деятельности с разбивкой по видам продукции или сегментам рынка, EBITDA прибыли до налогообложения, чистой прибыли, налоге на прибыль и прибыли в расчете на одну акцию	65
9.6. Анализ финансового состояния общества	67
9.7. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности	74
9.8. Показатели эффективности, включая рентабельность EBITDA, чистая рентабельность, ROE.....	74
РАЗДЕЛ 10. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	77
10.1. Принципы и методы расчета дивидендов	77

10.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты	77
10.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования	78
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	78
РАЗДЕЛ 11. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	79
РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	83
12.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности....	83
12.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора	83
12.3. Описание применения электронной коммерции.....	84
12.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок..	84
12.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок	84
12.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2015 год	86
РАЗДЕЛ 13. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	87
13.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	87
13.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года.....	87
13.3. Информация о структуре работников Общества.....	88
13.4. О развитии персонала	89
13.5. О затратах на оплату труда работников	91
13.6. О социальной политике	92
13.7. О социальном партнерстве.....	95
РАЗДЕЛ 14. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....	96
РАЗДЕЛ 15. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	104
РАЗДЕЛ 16. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.....	111
РАЗДЕЛ 17. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	111
РАЗДЕЛ 18. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	111
РАЗДЕЛ 19. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ....	112
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	113
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА	167

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. Андреев

Прошедший год для ОАО «ДРСК», как и для всего энергетического комплекса РФ, стал годом проверки на прочность. Санкции западных стран в отношении России, влияние глобального финансового кризиса оказали отрицательное воздействие на российскую экономику. Существенно ограничен доступ к рынку капитала (высокие ставки по банковским кредитам и займам, непредоставление международными финансовыми организациями заемных средств и т.п.), проблемы в поставках импортных комплектующих и импортного программного обеспечения под производственные программы явились серьезным испытанием для ОАО «ДРСК».

В связи с этим, Советом директоров и руководством Компании уделялось повышенное внимание вопросам текущего финансового состояния Общества и выполнению производственных программ. Осознавая ответственность перед акционерами, Совет директоров видит свои главные задачи в добросовестном и компетентном исполнении обязанностей по стратегическому управлению Компанией, росту ее капитализации, повышению уровня открытости и доверия в отношениях между ОАО «ДРСК» и его акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами и потребителями.

Несмотря на крайне сложное финансовое положение в течение всего года, менеджмент ОАО «ДРСК» не снижал темпов выполнения взятых на Общество обязательств. Наши филиалы строили электросети для подключения коммерческих и промышленных объектов, объектов массового и индивидуального жилищного строительства, инфраструктуру для социальных проектов, реализуемых губернаторами территорий.

В 2014 году Компания начала наращивать темпы освоения инвестиционной, ремонтной программы после многолетнего периода работы без «последней мили».

В результате реализации всех проектов по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству в 2014 году Компанией было введено в эксплуатацию 397 км линий электропередачи и 139,23 МВА трансформаторной мощности. Общая сумма затрат на ремонты составила 698,5 млн рублей.

Для ОАО «ДРСК» отчетный год оказался рекордным по числу желающих стать новыми потребителями электроэнергии – Компанией было принято более 17 тысяч заявок на техприсоединение по Дальнему Востоку. Важно подчеркнуть, что по итогам года не зафиксировано ни одного просроченного договора.

За таким результатом стоит не только большая организационная работа внутри Компании, исполнение мероприятий по повышению клиентоориентированности, но и эффективное взаимодействие с представителями власти всех субъектов ДВФО, на территории которых осуществляет свою деятельность наша Компания. В 2014 году мы вышли на прямой диалог с органами власти и достигли взаимопонимания в решении задачи повышения доступности инфраструктуры. В четырех регионах из пяти (Амурская область, Еврейская автономная область, Республика Саха (Якутия), Приморский край) Компания добилась принятия региональных законов, предусматривающих случаи, при которых не требуется получение разрешения на строительство энергообъектов, что упрощает процедуры и сроки получения разрешений на допуск в эксплуатацию объектов, построенных для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям Компании. Опыт показал, что вышеуказанные региональные законы в несколько раз сокращают количество этапов и сроки

подключения заявителей к энергоинфраструктуре. В настоящее время в Хабаровском крае аналогичный региональный закон проходит стадию доработки, согласования и вынесения на обсуждения депутатами Законодательной Думы.

Филиалами Общества «Амурские электрические сети», «Приморские электрические сети» и «Электрические сети ЕАО» успешно и в установленные сроки решены задачи по подключению домов, построенных для жителей ДВФО, пострадавших от наводнения 2013 года. Это в очередной раз подтверждает – руководство Компании всегда исполняет взятые на себя обязательства как перед органами власти, так и перед населением.

Общество в отчетном периоде активно участвовало в проекте ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по унификации учетных систем Холдинга. В 2015 году в единую информационную систему планируется связать бухгалтерский учёт, налоговый учёт, деятельность казначейства, бюджетирование и бизнес-планирование.

В 2014 году ОАО «ДРСК» с успехом прошло первый этап сертификационного аудита интегрированной системы менеджмента (ИСМ). Внедрение этой системы началось в Компании в 2009 году. Ведущие аудиторы ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь», независимой организации по сертификации интегрированной системы менеджмента, высоко оценили соответствие ИСМ в ОАО «ДРСК» требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. При проведении второго этапа сертификационного аудита, в марте 2015 года, экспертами не было выявлено ни одного несоответствия и ни одного существенного замечания. ОАО «ДРСК» был вручен сертификат соответствия интегрированной системы менеджмента.

По итогам работы Компании за 2014 год чистая прибыль выросла на 16,7 % по отношению к показателю 2013 года и составила 362,9 млн. руб. За 2014 год полезный отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» составил 24 017,8 млн.кВт.ч, что на 1 386,2 млн.кВт.ч выше факта 2013 года. Уровень потерь электроэнергии в сетях ОАО «ДРСК» в 2014 году снижен по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 10,1 млн.кВт.ч (0,55%) и составил 8,36%.

Руководствуясь принципами ответственности, профессионализма и взаимного доверия в выстраивании отношений внутри коллектива нашей Компании, а также во взаимодействии с потребителями, партнерами, акционерами, потенциальными инвесторами, другими заинтересованными сторонами, мы сможем обеспечить успешное и устойчивое развитие ОАО «ДРСК» в долгосрочной перспективе.

Предстоящие решения Совета директоров и действия менеджмента ОАО «ДРСК» будут способствовать дальнейшему развитию распределительной электросетевой инфраструктуры Дальнего Востока и обеспечат надежное, безопасное и гарантированное электроснабжение потребителей.

**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.

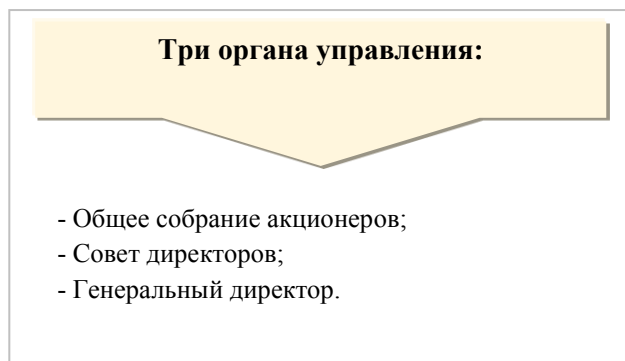
После передачи имущества ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставный капитал ОАО «ДРСК» (31.12.2006 года) с 01.01.2007 года ОАО «ДРСК» начало операционную деятельность.

В настоящее время ОАО «ДРСК» является 100% дочерним обществом ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (г. Владивосток), входит в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (г. Хабаровск) и является компанией группы ОАО «РусГидро».

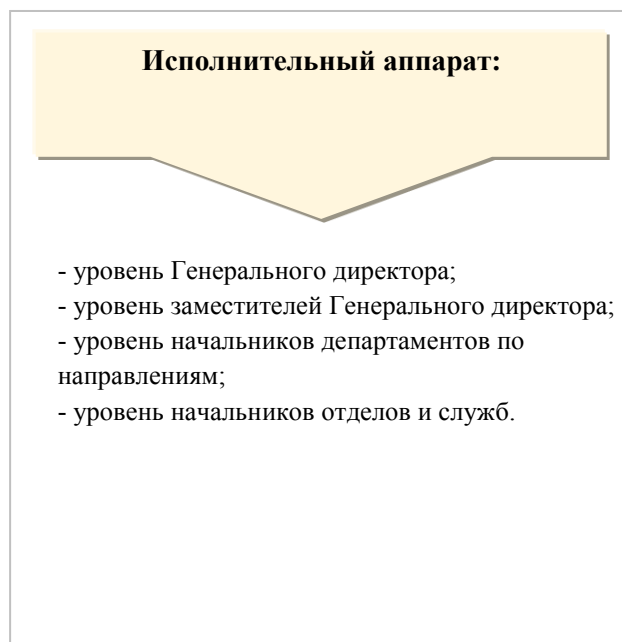
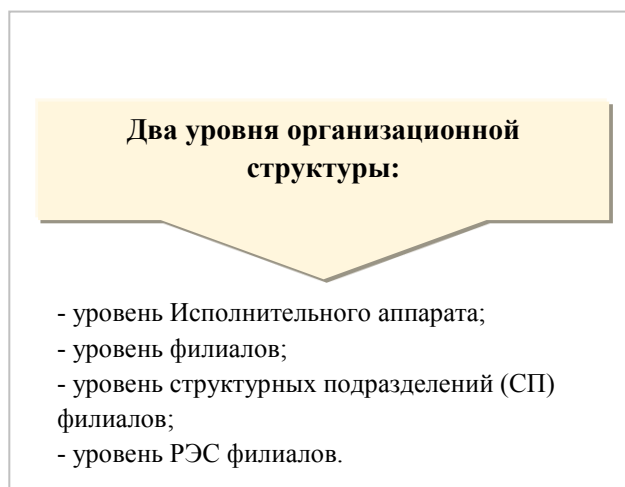
ОАО «ДРСК» обеспечивает передачу и распределение электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края и южного района Республики САХА (Якутия), а также оказывает услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям компании на данных территориях. Общая площадь вышеназванных регионов составляет 1 604,3 тыс. кв. км, численность населения данных регионов - по итогам Всероссийской переписи населения 2010 г. составила свыше 5,2 млн. человек.

В обслуживании компании на конец отчетного года находится 57,8 тысяч километров линий электропередач напряжением 0,4 - 110 кВ, 710 подстанций. Головной офис Общества расположен в г. Благовещенске Амурской области.

2.2. Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах



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



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 блоками организационной структуры исполнительного аппарата Общества являются следующие блоки:

- Корпоративное управление
- Управление СМК
- Управление СЭМ
- Управление СМОЗиОБТ
- Управление финансами
- Экономическое управление
- Передача электроэнергии

- Технологическое присоединение
- Управление персоналом
- Обеспечение ИТ-ресурсами
- Правовое обеспечение
- Материально - техническое обеспечение
- Закупки
- PR и взаимодействие с потребителями
- Обеспечение финансами
- Управление инвестициями
- Механизация и автотранспорт
- Хозяйственное обеспечение
- Бухгалтерский учет и отчетность
- Налоговая деятельность
- Управление собственностью
- Внутренние аудиты
- Экономическая безопасность
- Документационное обеспечение управления

Организационная структура исполнительного аппарата компании размещена на внешнем сайте.

2.3. Информация об основных видах деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества являются:

- 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, изыскательские, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- 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;
- проведение испытаний и измерений энергоустановок (в том числе потребителей);
- 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, а также 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;

- создание и 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, захоронением, перемещением, транспортированием и размещением промышленных отходов;

- деятельность в области метрологии;

- деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;

- деятельность на предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей;

- деятельность по обращению с опасными отходами;

- деятельность по предупреждению и тушению пожаров;

- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;

- организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности и нормативных документов по охране труда, а также других правил и инструкций в соответствии с действующими нормативными документами;

- внешнеэкономическая деятельность;

- хранение нефти, газа и продуктов их переработки;

- деятельность по выполнению функций заказчика-застройщика;

- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- услуги местной, внутризоновой и междугородной телефонной связи;

- аренда каналов связи;

- услуги телематических служб (в том числе служба электронной почты, служба доступа к информационным ресурсам, информационно-справочная служба, служба Телефакс, служба Комфакс, служба Бюрофакс, служба обработки сообщений, служба голосовых сообщений, служба передачи речевой информации);

- услуги передачи данных;

- использование орбитально-частотных ресурсов и радиочастот, радиочастотных каналов и радиоэлектронных средств для организации радиосвязи для осуществления телевизионного вещания и радиовещания (в том числе вещания дополнительной информации);

- аренда зданий, сооружений, оборудования, машин и механизмов;

- деятельность по технической защите конфиденциальной информации;

- осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством и иными нормативными актами Российской Федерации;

- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности;

- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством РФ;

- оказание услуг в области охраны труда (в том числе проведение специальной оценки условий труда, обучение работодателей и работников вопросам охраны труда, проведение лабораторных исследований (измерений) факторов производственной среды и трудового процесса в целях обеспечения государственной экспертизы условий труда);

- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

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

В 2014 году компания начала наращивать темпы освоения инвестиционной, ремонтной программы после многолетнего периода работы без «последней мили». Чистая прибыль за 2014 год выросла на 16,7 % по отношению к 2013 году и оставила 362,9 млн. руб.

Наиболее важными проектами 2014 года стали ввод в эксплуатацию филиалом Хабаровские ЭС ПС 110/6 кВ Городская в г.Хабаровске и выполнение филиалом Приморские ЭС запланированных объемов работ по строительству КЛ-110 кВ и реконструкции ПС А, предназначенных для технологического подключения ТЭЦ «Восточная» в г. Владивостоке.

В 2014 году филиал ДРСК «Приморские электрические сети» приступил к разработке «Схемы развития распределительных сетей 35-110 кВ г. Владивостока до 2030 года». Компанией выполнен полный анализ состояния сети 35-110 кВ, определен перечень объектов для реконструкции и нового строительства. Разработаны варианты развития электросетевого комплекса с учетом социально-экономических перспектив юга Приморского края.

Успешно и в установленные сроки, несмотря на многочисленные проблемы, филиалами Амурские ЭС, Приморские ЭС и Электрические сети ЕАО решена задача по подключению домов, построенных для жителей, пострадавших от наводнения 2013 г.

ОАО «ДРСК» наряду с другими компаниями РАО ЭС Востока, принимает участие в проекте РАО по унификации учетных систем Холдинга. В единую систему планируется связать бухгалтерский и налоговый учёт, казначейство, бюджетирование и бизнес планирование.

ОАО «ДРСК» с успехом прошла сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента (ИСМ), внедрение этой системы шло в компании с 2009 года. Ведущие аудиторы ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь», независимой организации по сертификации интегрированной системы менеджмента (ИСМ), высоко оценили соответствие ИСМ в ДРСК требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

Интегрированная система менеджмента в компании объединяет такие направления деятельности, как качество обслуживания потребителей при оказании услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям, экологические аспекты, охрану труда и промышленную безопасность.

При проведении сертификационного аудита экспертами не было выявлено ни одного несоответствия и ни одного существенного замечания.

В аудиторском отчете о сертификационном аудите ИСМ компании отмечены следующие сильные стороны компании: лидерство высшего руководства в вопросах внедрения, поддержания и улучшения ИСМ, высокий уровень командной работы, высокий профессиональный уровень. Аудиторы отметили заинтересованность персонала во внедрении и развитии ИСМ, результативное внедрение процессной модели, а также тесное взаимодействие с потребителями и индивидуальный подход к проблемам и требованиям потребителей.

Отчетный год оказался рекордным по числу желающих стать новыми потребителями электроэнергии – принято более 17 тысяч заявок на техприсоединение по Дальнему Востоку, по итогам года не зафиксировано ни одного просроченного договора.

За этим стоит не только большая организационная работа внутри компании, исполнение мероприятий по повышению клиентоориентированности, но и эффективное взаимодействие с представителями власти всех субъектов, находящихся в зоне ответственности компании. Повышение качества работы с заявителями остается одной из приоритетных задач компании, разработан комплекс мер, направленных на повышение доступности услуги «Технологическое присоединение» - начала работать новая услуга - «личный кабинет». Этот сервис призван сделать прозрачным и более понятным весь процесс отработки заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Клиентоориентированный подход является приоритетным направлением деятельности ОАО «ДРСК». В компании работает единый Контакт-центр. В 2014 году принято и обработано:

- 7005 телефонных звонка (на 13,8% больше, чем в 2013 г.)
- 117 обращений в интернет-приемную на сайте ОАО «ДРСК» (на 12,5% больше, чем в 2013 году).

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

ОАО «ДРСК» - территориальная сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электросетевому комплексу на территории Дальнего Востока: Амурской области, Хабаровского и Приморских краев, Еврейской АО, южной части республики Якутии (САХА).

С 01.12.2014 г. на основании Приказа Министерства энергетики РФ № 860/1 от 25 ноября 2014 г. о присвоении ОАО «ДРСК» статуса ГП в отношении зоны деятельности ООО «Энергосбыт» – оказывает услуги по электроснабжению потребителей в качестве гарантирующего поставщика на территории Хасанского района и п. Пограничный Пограничного районов Приморского края.

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

Свою основную деятельность компания осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии и услуг по технологическому присоединению потребителей и не имеет прямых конкурентов. В связи с этим, на текущий момент у ОАО «ДРСК» конкурентные риски отсутствуют.

ОАО «ДРСК» занимает доминирующее положение на рынке услуг по передаче электрической энергии в регионах присутствия. В состав компании входят 5 филиалов (Амурские ЭС, Приморские ЭС, Хабаровские ЭС, ЭС ЕАО, Южно-Якутские ЭС). Муниципальные и частные сетевые организации, в основном это распределительные сети, относимые к низкому классу напряжения, являются не прямыми конкурентами, а смежными по отношению к ОАО «ДРСК» сетевыми организациями.

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

Услуги по передаче электрической энергии оказываются гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям.

Потребители услуг:

Гарантирующие поставщики:

ОАО «ДЭК»- на территории Амурской области, Еврейской АО, Хабаровского и Приморского краев;

ОАО АК «Якутскэнерго» - на территории республики Якутии (САХА);

ООО «РЭС» п. Хани –на территории п. Хани на территории южной части республики Якутии (САХА);

ООО «Энергокомфорт.Амур» -на территории г. Благовещенска Амурской обл.(прекратил свою деятельность с 01.10.2014г.)

Энергосбытовые организации:

ООО «Русэнергосбыт», ННК «Энерго», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Система»

Потребители:

ООО «Амурагроцентр», ООО «Березитовый рудник, ОАО «СО ЕЭС».

Сетевые организации по схеме расчетов «котел снизу» по территории Приморского края: 14 сетевых организаций.

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

Услуги по передаче электрической энергии оказываются в рамках договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности).

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 2014 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 предприятия. В том числе:

- ОАО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ Восточная) ООО «Мазда Соллерс» (завод по сборке автомобилей) по филиалу Приморские ЭС.

- ЗАО Благовещенская ТЭЦ (вторая очередь Благовещенской ТЭЦ), ОАО РусГидро (объекты БГЭС и НБГЭС) по филиалу Амурские ЭС.

- ОАО «Золото Селигдара» (месторождение "Нижнеякокитское"), ОАО «ГМК Тимир» (горно-обогатительный комбинат «Таежный») по филиалу Южно-Якутские ЭС.

- ООО «Комсомольский НПЗ» (изменение схемы эл/снабжения завода), ОАО «Хабаровский аэропорт», ТЭЦ в городе Советская Гавань по филиалу Хабаровские ЭС.

РАЗДЕЛ 3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

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.

Обществом в отчетном году была уточнена Стратегия развития ОАО «ДРСК» до 2018 года, разработанная в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. № 511-р.

Основными приоритетными задачами Общества в Стратегии развития ОАО «ДРСК» до 2018 года определены:

- Обеспечение установленного уровня надежности и качества электроснабжения потребителей;
- Обеспечение своевременного технологического присоединения заявителей к электрическим сетям;
- Повышение энергоэффективности производства;
- Повышение качества обслуживания клиентов;
- Повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности;
- Обеспечение финансовой устойчивости Общества;
- Консолидация электросетевых активов;
- Создание условий для формирования высокопрофессионального, социально защищенного и мотивированного трудового коллектива.

РАЗДЕЛ 4. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

4.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала

Информация о ценных бумагах ОАО «ДРСК»

Порядковый номер выпуска	Дата гос.рег. выпуска	Дата регистрации отчета об итогах	Код регистрации	Кол-во размещенных акций выпуска		Номин. 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	25.03.2014	1-01-32531-F-003D*	55 757 800 000	-	1

* согласно письму Банка России от 23.10.2014 аннулирован индивидуальный номер (код 003D), присвоенный дополнительному выпуску. Произошло объединение выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ДРСК» с единым номером 1-01-32531-F.

Уставный капитал ОАО "ДРСК" на 31.12.2014

№	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.:	966 090 999 800	9 660 909 998	-	-	966 090 999 800	9 660 909 998
1.1.	в.т.ч. зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
2.	Привилегированные акции	-	-	-	-	-	-
2.1.	в.т.ч. зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
3.	Уставный капитал	966 090 999 800	9 660 909 998	-	-	966 090 999 800	9 660 909 998

Уставный капитал ОАО «ДРСК» на конец отчетного года составил 9 660 909 998 рублей. Уставный капитал полностью оплачен, задолженность участников отсутствует.

Уставный капитал состоит из 966 090 999 800 акций, номинальной стоимостью 0,01 рубля.

В 1 квартале 2014 года было завершено размещение обыкновенных именных бездокументарных акций 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.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «ДРСК» зарегистрирован приказом Банка России от 25.03.2014.

Изменения в Устав ОАО «ДРСК», связанные с увеличением уставного капитала, зарегистрированы Межрайонной ИФНС России № 1 по Амурской области 31.03.2014.

По состоянию на 31.12.2014 года Обществом размещены 966 090 999 800 (девятьсот шестьдесят шесть миллиардов девяносто миллионов девятьсот девять тысяч восемьсот) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Структура акционерного капитала ОАО «ДРСК»

По состоянию на 31.12.2014 Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая в количестве 966 090 999 800 (девятьсот шестьдесят шесть миллиардов девяносто миллионов девятьсот девять тысяч восемьсот) 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 2014 года единственным акционером ОАО «ДРСК» являлось Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»), которое владеет 100 % акций ОАО «ДРСК».

Наименование владельца ценных бумаг	Доля от размещенных акций по состоянию на:	
	01.01.2014	31.12.2014
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	100%	100%
Федеральная собственность (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом РФ)	-	-
собственность субъекта РФ	-	-

4.2. 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.

4.3. 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.

4.4. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов

По состоянию на конец отчетного периода у Общества отсутствуют объявленные, но не выпущенные акции.

4.5. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении

Акции, находящиеся в перекрестном владении, у Общества отсутствуют.

4.6. 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

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 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества

Структура управления ОАО «ДРСК» в 2014 году:

Согласно Уставу Общества органами управления являются:



* - 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».

5.2. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция Общего собрания акционеров определена статьей 10 Устава Общества.

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».

В отчетном году общим собранием акционеров Общества 30.06.2014 (функцию выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» протокол №216) утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в новой редакции.

За 2014 год общим собранием акционеров Общества приняты следующие решения:

I. 30 июня 2014 года на годовом общем собрании акционеров ОАО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №216 от 02.07.2014) были рассмотрены следующие вопросы и приняты решения:

Вопрос 1: Об утверждении годового отчета Общества за 2013 год, годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества.

Принято решение:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2013 год.

2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2013 год, в том числе отчет о финансовых результатах Общества за 2013 год.

Вопрос 2: О распределении прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков Общества по итогам 2013 финансового года

1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) ОАО «ДРСК» за 2013 финансовый год:

	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	310 961 894,78
Распределить: Резервный фонд	15 548 094,74
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли):	295 413 800,04
Технологическое присоединение	52 448 713,93
Выпадающие доходы	21 321 676,96
Инвестиционная составляющая	77 021 673,15
Компенсация затрат по выносу сетей	144 621 736,00

2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2013 года.

Вопрос 3: Об избрании членов Совета директоров Общества

Принято решение:

Избрать Совет директоров ОАО «ДРСК» в составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Журавлев Сергей Викторович	Заместитель начальника департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Ефремов Александр Сергеевич	Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ОАО «ДЭК»
5	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7	Сандалов Алексей Сергеевич	Начальник отдела бюджетирования департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
11	Андреев Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
12	Кречин Андрей Николаевич	Начальник департамента ремонтов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
13	Кутепов Илья Андреевич	Начальник департамента стратегии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Вопрос 4: Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества

Принято решение:

Избрать Ревизионную комиссию ОАО «ДРСК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Кочанов Андрей Александрович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
5	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Вопрос 5: Об утверждении аудитора Общества

Принято решение:

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

Вопрос 6: Об утверждении Устава Общества в новой редакции

Принято решение:

Утвердить Устав ОАО «ДРСК» в новой редакции.

Вопрос 7: Об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции

Принято решение:

Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в новой редакции согласно Приложению № 8 к решению.

II. 14 ноября 2014 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №227 от 17.11.2014)) был рассмотрен следующий вопрос и приняты решения:

Вопрос 1: Об участии ОАО «ДРСК» в Некоммерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Принято решение:

1. Одобрить участие ОАО «ДРСК» в Некоммерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка») на следующих условиях:

- размер вступительного (единовременного) взноса: 1 000 000 (один миллион) рублей;
- форма оплаты вступительного (единовременного) взноса – денежные средства, безналичный расчет, рассрочка на 1 год;
- размер текущего (квартального) членского взноса: 170 000 (сто семьдесят тысяч) рублей.

III. 18 декабря 2014 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №230 от 19.12.2014)) были рассмотрены следующие вопросы и приняты решения:

Вопрос 1: Об участии ОАО «ДРСК» в Саморегулируемой организации Некоммерческое Партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»:

Принято решение:

1.1. Одобрить участие ОАО «ДРСК» в Саморегулируемой организации Некоммерческое Партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» с января 2015 года на следующих условиях:

- размер вступительного (единовременного) взноса: 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей;
- форма оплаты вступительного (единовременного) взноса – денежные средства, безналичный расчет;
- размер членского взноса: 37 000 (тридцать семь тысяч) рублей в месяц;
- размер взноса в компенсационный фонд – 300 000 (триста тысяч) рублей (в случае получения членом Партнерства допуска на работы по организации строительства (33 группа видов работ) размер взноса в компенсационный фонд будет зависеть от стоимости объекта капитального строительства, на котором член Партнерства планирует осуществлять организацию работ);
- размер целевого взноса для заключения договора коллективного страхования гражданской ответственности организациями – членами СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» - не более 12 000 (двенадцати тысяч) рублей.

1.2. Поручить Генеральному директору ОАО «ДРСК» обеспечить совершение необходимых действий по вступлению ОАО «ДРСК» в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» в срок до 30 января 2015 года.

Вопрос 2: О прекращении участия ОАО «ДРСК» в Некоммерческом Партнерстве «Саморегулируемой организации «Объединение строителей Приамурья»:

Принято решение:

2.1. Прекратить участие ОАО «ДРСК» в Некоммерческом Партнерстве «Саморегулируемая организация «Объединение строителей Приамурья» (далее – НП «СРО «ОСП»).

2.2. Поручить Генеральному директору ОАО «ДРСК» в течение месяца после принятия ОАО «ДРСК» в члены СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» обеспечить выход ОАО «ДРСК» из состава НП СРО «ОСП».

Решения общих собраний акционеров ОАО «ДРСК» размещены на сайте Общества по адресу http://drsk.ru/resheniya_obshego_sobraniya_akcionerov.html.

5.3. 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 годовым общим собранием акционеров 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 30.06.2014 (протокол №216 Совета директоров ОАО «ДЭК» от 30.06.2014 года, выполняющего функции ГОСА ОАО «ДРСК»):

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Андреев Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
2	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Ефремов Александр Сергеевич	Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ОАО «ДЭК»
5	Журавлев Сергей Викторович	Заместитель начальника департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8	Кречин Андрей Николаевич	Начальник департамента ремонтов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9	Кутепов Илья Андреевич	Начальник департамента стратегии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10	Сандалов Алексей Сергеевич	Начальник отдела бюджетирования департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
11	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
12	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
13	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Состав Совета директоров Общества до 30.06.2014, избран 14.06.2013 (функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»)

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Андреев 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»

В течение отчетного года было проведено 21 заседание Совета директоров и рассмотрено 113 вопросов.

На официальном сайте Общества по адресу http://drsk.ru/resheniya_soveta_direktorov.html размещена информация о принятых решениях Совета директоров ОАО "ДРСК".

Наиболее важными решениями, принятыми Советом директоров в 2014 году, были следующие решения:

- Утверждение отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Общества (Протокол №2 от 12.02.2014 г.);
- Утверждение документов, регулирующих закупочную деятельность ОАО "ДРСК". (Протокол №3 от 28.02.2014 г., Протокол №13 от 20.08.2014 г., Протокол №17 от 18.11.2014 г.);
- Утверждение годовой комплексной программы закупок ОАО "ДРСК" на 2014 год (Протокол №3 от 28.02.2014 г.);
- Утверждение бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2014 год (Протокол №4 от 19.03.2014 г.);
- Утверждение Антикризисной программы ОАО «ДРСК» на 2014 год (Протокол №8 от 21.05.2014 г.);
- Одобрение совершения ОАО «ДРСК» сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования, распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц. (Протокол №4 от 19.03.2014 г., Протокол №6 от 23.04.2014 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 №13 от 20.08.2014 г., Протокол №17 от 18.11.2014 г., Протокол № 20 от 19.12.2014 г.);
- Утверждение скорректированного бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2014 год и скорректированных целевых значений квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «ДРСК» на 2014 год. (Протокол №16 от 24.10.2014 г.);
- Утверждение Программы страховой защиты ОАО «ДРСК» на 2015-2016 гг. (Протокол №16 от 24.10.2014 г.);
- Утверждение нового состава Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК» (Протокол №17 от 18.11.2014 г.);
- Утверждение скорректированной годовой комплексной программы закупок ОАО "ДРСК" на 2014-2015г.г. (Протокол №19 от 12.12.2014 г.);

Действующий состав Совета директоров ОАО «ДРСК» на 31.12.2014:

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**

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

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

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. Андрейченко Юрий Александрович – Заместитель Председателя Совета директоров



Год рождения: **30.03.1983**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее. Томский государственный университет (2006)**

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

Должность: **Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами**

Сфера деятельности: **Энергетика**

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

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2008 - н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

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**

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

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

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

4. 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**

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

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

5. Ефремов Александр Сергеевич - член Совета директоров



Год рождения: **05.04.1977**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Красноярский Государственный Аграрный Университет (1999).**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 - н/вр. - ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», заместитель генерального директора по правовому и корпоративному обеспечению.

6. Журавлев Сергей Викторович - член Совета директоров



Год рождения: **13.05.1958**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Новосибирский электротехнический институт (1982).**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 - 2010 - ООО «Инженерно-проектный центр Новая генерация», г. Москва, технический директор.
 2010 -2013 – ФГУП ВЭИ им. В.И. Ленина, г. Москва, заместитель начальника научно-технического центра.
 2013 - н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента эксплуатации.

7. 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**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010-2011 – ОАО «ОГК-3», начальник отдела тарифообразования, начальник департамента экономического анализа и планирования.
 2012 – 2012 - ООО «ЭН-Регион», Заместитель финансового директора по финансам и экономике
 2012-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента экономики.

8. Кораблев Артем Сергеевич - член Совета директоров



Год 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**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009- н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», *начальник департамента финансовой политики.*

9. Кречин Андрей Николаевич - член Совета директоров



Год рождения: **08.04.1964**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Дальневосточный Государственный Технический Университет. (1997).**
 Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
 Должность: **Начальник департамента ремонтов**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 – 2012 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», *начальник отдела ТПиР Департамента ремонтов,*
 2012 - н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», *начальник департамента ремонтов.*

10. Кутепов Илья Андреевич - член Совета директоров



Год рождения: **22.05.1982**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Финансовая академия при Правительстве РФ (2004).**
 Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
 Должность: **Начальник департамента стратегии**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 – 2011 - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», *главный эксперт Блока стратегии и инвестиций,*
 2011 - н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», *начальник департамента стратегии*

11. Сандалов Алексей Сергеевич - член Совета директоров



Год рождения: **02.01.1981**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. ФГОУ ВПО «Костромская государственная сельскохозяйственная академия».**
 Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
 Должность: **Начальник отдела бюджетирования департамента экономики**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 – 2012 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», главный эксперт отдела бюджетирования департамента экономики
 2012 - н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник отдела бюджетирования департамента экономики

12 Трефилов Дмитрий Сергеевич - член Совета директоров



Год рождения: **04.06.1980**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Институт права, социального управления и безопасности УДГУ г. Ижевск (2002)**
 Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
 Должность: **Начальник департамента собственности**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009 – 2013 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник отдела анализа и контроля департамента собственности
 2013 - н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента собственности

13. 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**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **14.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2009-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», руководитель дирекции тарифообразования.

5.4. Комитеты Совета директоров

В 2014 году по решению Совета директоров ОАО «ДРСК» от 24.10.2014 (протокол №16) создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ДРСК» (далее – Комитет по аудиту).

Комитет по аудиту является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров своих функций по руководству деятельностью Общества.

К компетенции Комитета по аудиту относятся:

- Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим вопросам:

- о предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества;

- о рекомендациях Общему собранию акционеров по выбору кандидатуры аудитора Общества;

- об определении размера оплаты услуг аудитора Общества;

- Подготовка оценки заключения аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества;

- Анализ проектов бухгалтерской отчетности Общества (годовой и квартальной) до момента ее подписания и оценка результатов внешнего аудита бухгалтерской отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным применимым нормативным правовым актам и стандартам;

- Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества;

- Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по приемлемому уровню рисков для Общества для Совета директоров Общества;

- Осуществление контроля функционирования системы управления рисками Общества, а также эффективности процесса и результатов управления критическими рисками и подготовку соответствующих проектов решений Совета директоров Общества в случае необходимости.

- Утверждение Плана-графика проверок службы внутреннего аудита Общества, осуществляющего функции внутреннего аудит, в том числе корректировок к нему.

- Рассмотрение ежеквартальных отчетов начальника службы внутреннего аудита о результатах исполнения утвержденного годового Плана-графика проверок службы внутреннего аудита Общества, в том числе о выполнении внеплановых проверок/проверок по специальным заданиям.

- Рассмотрение ежегодного отчета начальника службы внутреннего аудита Общества об исполнении руководством Общества его рекомендаций, представленных ему по результатам проведения проверок.

- Предварительное одобрение Положения о службе внутреннего аудита Общества, в том числе изменений и дополнений (новой редакции Положения).

- Выдача рекомендаций Генеральному директору Общества по вопросам функционирования службы внутреннего аудита (вопросы структуры и штатного расписания подразделения, существенных условий трудовых договоров с работниками, а также принципы установления вознаграждений (в том числе, стимулирующего характера) и компенсаций (социальный пакет) работникам подразделения.

- Выдача рекомендаций Генеральному директору Общества по вопросам назначения и увольнения начальника службы внутреннего аудита Общества.

- Предварительное согласование кандидатуры на должность начальника службы внутреннего аудита Общества или его увольнения по инициативе Генерального директора Общества.

- Формирование предложений в проект бизнес-плана Общества в части формирования и утверждения бюджета расходов службы внутреннего аудита Общества, а также утверждение отчета о его исполнении.

- Представление заключений Совету директоров Общества о деятельности службы внутреннего аудита и структурного подразделения, осуществляющего функции управления рисками в Обществе.

- Рассмотрение результатов годовых и внеочередных проверок Ревизионной комиссии Общества.

- Осуществление контроля за выполнением Обществом рекомендаций, исправлением нарушений, выявленных в ходе проверок службой внутреннего аудита Общества, Аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, органами государственного финансового контроля (Счетная палата Российской Федерации и т.п.).

- Одобрение существенных условий договоров на оказание Обществу сопутствующих аудиту услуг аудитором Общества и/или аффилированными с ним лицами.

- Рассмотрение отчетов Аудитора Общества о ходе и о результатах аудита бухгалтерской

отчетности Общества.

- Рассмотрение отчетов о соблюдении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и соответствующих внутренних документов Общества.

- Предварительное рассмотрение вопросов об урегулировании корпоративных конфликтов, в случае их вынесения на рассмотрение заседания Советом директоров Общества.

- Иные вопросы, отнесенные к компетенции Комитета Положением о Комитете, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

По решению Совета директоров ОАО «ДРСК» от 24.10.2014 года (Протокол №16) в состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДРСК» избраны:

	ФИО	Должность
1.	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока», член Совета директоров ОАО «ДРСК»
2.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока», член Совета директоров ОАО «ДРСК»
3.	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока», член Совета директоров ОАО «ДРСК»

В связи с созданием Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДРСК» в 4 квартале 2014 года в отчетном году заседания Комитета по аудиту не проводились и решения не принимались.

5.5. Единоличный исполнительный орган

Единоличным исполнительным органом ОАО «ДРСК» согласно Уставу является Генеральный директор, который осуществляет оперативное управление Обществом.

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

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

Решением Совета директоров ОАО «ДРСК» от 03.12.2014 года (протокол №18) Андреев Юрий Андреевич избран Генеральным директором Общества с 01.01.2015 года на новый срок.

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.

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе отсутствует (Уставом не предусмотрен).

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



Генеральный директор ОАО «ДРСК»:

Андреев Юрий Андреевич

Год рождения: **20.09.1959**

Возраст: **55**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее.**

**Дальневосточный
политехнический институт**

Должность: **Генеральный директор**

Организация: **ОАО «ДРСК»**

Сфера деятельности: **энергетика**

Доля в уставном капитале Общества: **не имеет**

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

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014**

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 Минэнерго 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». В 2013 году награжден Почетной грамотой администрации города Благовещенска, Почетной грамотой ОАО «РАО Энергетические системы Востока». За достигнутые трудовые успехи, многолетнюю, добросовестную работу и активную общественную деятельность в 2014 году объявлена Благодарность Президента Российской Федерации.

5.6. Политика вознаграждения 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 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.

Материальное стимулирование Генерального директора Общества определяется в соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) генерального директора ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», утверждаемым Советом директоров ОАО «ДРСК» и являющимся неотъемлемой частью трудового договора.

Действующее Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) генерального директора ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» с Приложением №1 «Квартальные и годовые ключевые показатели эффективности, их значения и порядок расчета размера премии за их выполнение Генеральному директору ОАО «ДРСК» утверждено решением Совета директоров Общества от 21.05.2014 (протокол № 8).

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).

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, 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 01.01.2014 тарифная ставка была равна 5554 рубля, с 01.04.2014 – 5682 рубля, с 01.07.2014 – 6000 рублей, с 01.10.2014 – 6084 рубля. 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.

В течение 2014 года членам Совета директоров Общества выплачены вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров в денежной форме на общую сумму 1 193,28 тыс. рублей (заработная плата, компенсации и др. выплаты не производились).

5.7. 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 30.06.2014 (протокол №216 Совета директоров ОАО «ДЭК» от 30.06.2014, выполняющего функции ГОСА ОАО «ДРСК»):

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Кочанов Андрей Александрович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
5	Шарилов Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Состав Ревизионной комиссии Общества до 30.06.2014, избран 14.06.2013 (функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»)

№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»

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол №77 от 30.04.2009.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2014 году членам Ревизионной комиссии Общества 139,21 тыс. рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не выплачивались.

5.8. Внутренний аудит

В соответствии с протоколом заседания Совета директоров Общества от 24.10.2014 № 16, образован Комитет по аудиту Совета директоров, основной функцией которого является подготовка информации и выработка рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим основным вопросам:

- предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- рассмотрение ежеквартальных отчетов начальника службы внутреннего аудита о результатах исполнения утвержденного годового Плана-графика проверок службы внутреннего аудита Общества.

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 по согласованию с Комитет по аудиту Совета директоров Общества.

В состав СВА входит:

- главный специалист – 1 штатная единица;
- ведущий специалист - 1 штатная единица.
- 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;
- Международными стандартами Системы менеджмента качества ISO 9001:2008, ISO 14001, ISO 19001, OHSAS 18001:2007

5.9. Информация о совершении Обществом крупных сделок и сделок с заинтересованностью в отчетном периоде

В течение 2014 года Советом директоров ОАО "ДРСК" были одобрены следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

1. Заключение между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-БАНК» дополнительного соглашения № 1 к договору об оказании услуг по размещению банкомата и терминала № 3906/10-215/13 от 16.09.2013, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (Протокол № 10 от 27.06.2014), на следующих существенных условиях:

Цена договора об оказании услуг по размещению банкомата и терминала № 3906/10-215/13 от 16.09.2013 с учетом дополнительного соглашения №1, заключаемого между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-БАНК» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 4 715 (четыре тысячи семьсот пятнадцать) рублей 00 копеек ежемесячно, в том числе НДС (18 %) - 719 (семьсот девятнадцать) рублей 23 копейки, с 01.01.2015 по 31.05.2015 - 5 000 (пять тысяч) рублей 00 копеек ежемесячно, в том числе НДС (18 %) - 762 (семьсот

шестьдесят два) рубля 71 копейка.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 100 611 (сто тысяч шестьсот одиннадцать) рублей 37 копеек, в том числе НДС (18 %) - 15 347 (пятнадцать тысяч триста сорок семь) рублей 50 копеек.

Стороны дополнительного соглашения №1:

ОАО «ДРСК» - Исполнитель,

ОАО «ТЭМБР-БАНК» - Заказчик.

Предмет дополнительного соглашения №1:

Продление срока действия договора, увеличение цены договора:

- Пункт 3.1. раздела 3 договора изложить в следующей редакции:

«Ежемесячная стоимость оказываемых Исполнителем услуг с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. составляет – 4 715 (четыре тысячи семьсот пятнадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС 719 (семьсот девятнадцать) рублей 23 копейки, с 01.01.2015 г. по 31.05.2015 г. в сумме 5 000 (пять тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 762 (семьсот шестьдесят два) рубля 71 копейка. В стоимость оказываемых Исполнителем услуг включена плата за размещение вывески на фасаде здания о наличии банкомата».

- Пункт 1.5. раздела 1 договора изложить в следующей редакции:

«Банкомат и терминал размещаются на основании акта установки банкомата и терминала на объекте Исполнителя с 01.07.2014 г. по 31.05.2015 г.».

Цена договора с учетом дополнительного соглашения №1:

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 4 715 (четыре тысячи семьсот пятнадцать) рублей 00 копеек ежемесячно, в том числе НДС (18 %) 719 (семьсот девятнадцать) рублей 23 копейки

- с 01.01.2015 по 31.05.2015 - 5 000 (пять тысяч) рублей 00 копеек ежемесячно, в том числе НДС (18 %) 762 (семьсот шестьдесят два) рубля 71 копейка.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 100 611 (сто тысяч шестьсот одиннадцать) рублей 37 копеек, в том числе НДС (18 %) 15 347 (пятнадцать тысяч триста сорок семь) рублей 50 копеек.

Срок действия дополнительного соглашения №1:

Вступает в силу с 01.07.2014.

Срок исполнения обязательств по договору с учетом дополнительного соглашения №1: с 01.07.2014 по 31.05.2015.

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

Дата заключения дополнительного соглашения: 01.07.2014.

2. Заключение между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк» дополнительного соглашения № 1 к договору аренды № 516 от 24.12.2013 г., являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. (Протокол № 14 от 19.09.2014 г.) на следующих существенных условиях:

Цена договора аренды № 516 от 24.12.2013 г. с учетом дополнительного соглашения, заключаемого между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-БАНК» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет с 01.08.2014 по 22.12.2014 – 30 067 (тридцать тысяч шестьдесят семь) рублей 56 копеек ежемесячно, в том числе НДС (18 %) - 4 586 (четыре тысячи пятьсот восемьдесят шесть) рублей 58 копеек.

Стороны дополнительного соглашения № 1:

ОАО «ДРСК» - Арендодатель,

ОАО «ТЭМБР-БАНК» - Арендатор.

Предмет дополнительного соглашения № 1:

Уменьшение арендуемой площади с 54 кв. м до 36 кв. м., уменьшение цены договора.

Цена договора с учетом дополнительного соглашения № 1:

с 01.08.2014 по 22.12.2014 – 30 067 (тридцать тысяч шестьдесят семь) рублей 56 копеек ежемесячно, в том числе НДС (18 %) - 4 586 (четыре тысячи пятьсот восемьдесят шесть) рублей 58 копеек согласно расчету арендной платы (Приложение № 17 к решению).

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 468 956 (четыреста шестьдесят восемь тысяч девятьсот пятьдесят шесть) рублей 95 копеек, в том числе НДС (18%) 71 536 (семьдесят одна тысяча пятьсот тридцать шесть) рублей 61 копейка.

Срок действия дополнительного соглашения № 1:

Вступает в силу с момента его подписания сторонами.

Срок исполнения обязательств по договору с учетом дополнительного соглашения № 1:

с 01.08.2014 по 22.12.2014.

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

Дата заключения дополнительного соглашения: 24.09.2014.

3. Заключение между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк» дополнительного соглашения к договору аренды № 516 от 24.12.2013 г., являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (Протокол № 18 от 03.12.2014 г.), на следующих существенных условиях:

Цена договора аренды № 516 от 24.12.2013 с учетом дополнительного соглашения, заключаемого между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-БАНК» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет с 23.12.2014 по 21.12.2015 - 32 085 (Тридцать две тысячи восемьдесят пять) рублей 00 копеек ежемесячно, в т. ч. НДС (18%) - 4 894 (Четыре тысячи восемьсот девяносто четыре) рубля 32 копейки.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 848 577 (Восемьсот сорок восемь тысяч пятьсот семьдесят семь) рублей 30 копеек, в том числе НДС (18%) – 129 443 (Сто двадцать девять тысяч четыреста сорок три) рубля 30 копеек.

Стороны дополнительного соглашения № 2:

ОАО «ДРСК» - Арендодатель,

ОАО «ТЭМБР-БАНК» - Арендатор.

Предмет дополнительного соглашения № 2:

Увеличение цены договора, продление срока действия договора.

Цена договора с учетом дополнительного соглашения № 2:

с 23.12.2014 по 21.12.2015 - 32 085 (тридцать две тысячи восемьдесят пять) рублей 00 копеек ежемесячно, в т. ч. НДС (18%) - 4 894 (четыре тысячи восемьсот девяносто четыре) рубля 32 копейки.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 848 577 (восемьсот сорок восемь тысяч пятьсот семьдесят семь) рублей 30 копеек, в том числе НДС (18%) – 129 443 (сто двадцать девять тысяч четыреста сорок три) рубля 30 копеек.

Срок действия дополнительного соглашения № 2:

вступает в силу с момента его подписания сторонами.

Срок исполнения обязательств по договору с учетом дополнительного соглашения № 2: с 24.12.2013 по 21.12.2015.

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

Дата заключения дополнительного соглашения: 08.12.2014.

В отчетном периоде крупные сделки Обществом не совершались.

5.10. 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.» является крупнейшим универсальным регистратором России, представленным во всех регионах России и предоставляющим качественные комплексные решения компаниям-эмитентам ценных бумаг и их акционерам. Его клиентами являются более 7000 акционерных обществ, имеющих ключевое значение для отечественной и мировой экономики. Регистратор занял первое место в национальном рейтинге регистраторов по итогам 1 полугодия 2014 года. Данный рейтинг составляется на основании результатов исследования российских регистраторов Фондом развития финансовых исследований «Инфраструктурный институт» (ИНФИ) и Профессиональной Ассоциацией Регистраторов, Трансфер-агентов и Депозитариев (ПАРТАД).

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: semenchenko@mail.rrost.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».

5.11. Соблюдение принципов корпоративного управления

Основные действующие локальные нормативные документы Общества в сфере корпоративного управления, утвержденных в отчетном году Общим собранием акционеров Общества, а также Советом директоров.

Документы, утвержденные Общим собранием акционеров Общества:

- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в новой редакции (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №216 от 30.06.2014 г.).

Документы, утвержденные Советом директоров Общества:

- Положение о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО/ВЗО. (Протокол 1 от 31.01.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному Положению).

- Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК» в новой редакции. (Протокол №2 от 12.02.2014).

- Техническая политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2020 г. в новой редакции (Протокол №2 от 12.02.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данной политике).

- Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ОАО «ДРСК», стоимость которой не превышает 100/500 тыс. рублей без НДС в новой редакции (Протокол №6 от 23.04.14).

- Регламенты ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости проектных работ. Методические указания», «Порядок определения стоимости инженерных изысканий. Методические указания (Протокол №6 от 23.04.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данным регламентам).

- Регламент ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания (Протокол №7 от 07.05.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному регламенту).

- Стандарт распоряжения непрофильными и условно-профильными активами компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Протокол №7 от 07.05.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному стандарту).

- Регламент ОАО «РАО Энергетические системы Востока» «Энергетическое строительство. Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ. Методические указания (Протокол №11 от 08.07.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному регламенту).

- Положение об интеллектуальной собственности холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Протокол №12 от 23.07.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному положению).

- Внутренние документы Общества, регламентирующие систему Ключевых показателей эффективности (Протокол №7 от 07.05.2014, Протокол №12 от 23.07.2014).

- Стандарт системы бизнес-планирования ОАО «ДРСК» (Протокол №13 от 20.08.2014).

- Регламент взаимодействия компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с оценочными организациями (Протокол №13 от 20.08.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному регламенту).

- Положение о Сопровождающем органе Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства» (Протокол №13 от 20.08.2014).

- Внесение изменений в Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности для нужд Общества (Протокол №13 от 20.08.2014).

- Положение о порядке ведения и использования реестра недобросовестных контрагентов ОАО «РАО Энергетические системы Востока», его дочерних и зависимых обществ, а также обществ, дочерних и зависимых по отношению к последним, в новой редакции (Протокол №14 от 19.09.2014 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному положению).

- Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДРСК» (Протокол №16 от 24.10.2014).

- Положение о благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «ДРСК» в новой редакции (Протокол №20 от 19.12.2014).

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ОАО «ДРСК» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов компании как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

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 2012-2014 гг. существенно выше утвержденных в тарифе. Разница затрат от утвержденных в тарифе в 2012 году составила 730 212,5 тыс. руб., в 2013 году составила 730 602 тыс. руб., в 2014 году составила 763 291,5 тыс. руб.

Выполнение ремонтов основного оборудования ОАО «ДРСК»

Наименование оборудования	Ед. изм.	2013			2014		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	14	15	107	18	18	100
	МВА	53,5	63,5		115,6	115,6	
Электрические сети 110кВ и выше	км.	566,7	579,9	102	499,6	514	103

Источники финансирования ремонтных программ ОАО «ДРСК»

Наименование	2012	2013	2014
Затраты необходимые для ремонта	1 561 800	1 624 300	1 695 800
Заявлено РЭК*	X	X	X
Утверждено в тарифе*	831 587,5	893 698	932 508,5
Д, затраты необходимые от утвержденных в тариф "	730 212,5	730 602	763 291,5
Бизнес план	917 432	793 428	745 154
Фактические затраты	913 002	740 694	696 499

*подряд + материалы на х/сп

Затраты на программы ТПиР, млн. руб.

Наименование	2012	2013	2014
План	2 259,0	1 301,8	1 486,2
Факт	2 108,4	1 332,1	1 463,6

Приоритетные направления в исполнении программы ТПиР

В настоящее время в ОАО «ДРСК» особое внимание уделяется проблеме перегруженности закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. По состоянию на начало 2014г. из 710 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» разработана и ежегодно актуализируется 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 городах и районах в зоне функционирования ОАО «ДРСК».

- С целью повышения эффективности, надежности и безопасности энергопроизводства объектов ОАО «ДРСК», обеспечения требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей Дальневосточного региона разработана и реализуется Программа обеспечения

надежности электрических сетей ОАО «ДРСК» на период до 2017г.

- В соответствии со статьями 7, 25 Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и Постановлением Правительства РФ № 340 от 15.05.2010 «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, одним из мероприятий которой является инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Выполнение АИИС КУЭ РРЭ позволит снизить сверхнормативные потери электроэнергии за счет повышения точности показаний приборов учета и исключения неучтенного потребления (хищений) электроэнергии.

- В 2014 г. начата реализация мероприятия по Программе НИОКР холдинга «Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на класс напряжения 0,4 кВ и 6 -10 кВ»

- 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.

- Для возможности обеспечения надежного электроснабжения существующих потребителей электроэнергии и подключения новых выполняется реконструкция оборудования подстанций: замена силовых трансформаторов, замена масляных выключателей на элегазовые, монтаж вакуумных выключателей.

6.2. Передача и распределение электрической энергии

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения	ДРСК				
		2012	2013	Отклонение 2013/2012	2014	Отклонение 2014/2013
ПС, в том числе	шт.	10583	10834	251	11107	273
	МВА	14518	14636	118	14971	335
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80	80	0	80	0
110 кВ	шт.	242	242	0	243	1
	МВА	7177	7191	14	7313	122
35 кВ	шт.	465	464	-1	466	2
	МВА	4196	4211	15	4301	90
6-10/0,4 кВ	шт.	9875	10127	252	10397	270
	МВА	3065	3138	73	3277	139
Итого 35-220	шт.	708	707	-1	710	3
	МВА	11453	11482	29	11694	212
Итого 6-220	шт.	10583	10834	251	11107	273
	МВА	14518	14621	103	14971	350

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения	ДРСК				
		2012	2013	Отклонение 2013/2012	2014	Отклонение 2014/2013
ВЛ, в том числе	км	56227,6	56758,1	530,5	57476,5	718,4
110 кВ	км	8396,8	8101,3	-295,5	8529,8	428,5
35 кВ	км	8664,5	8654,6	-9,9	8595,9	-58,7
10 кВ	км	17281,9	17443,2	161,3	17408,4	-34,8
6 кВ	км	2962,6	3000,2	37,6	2923,4	-76,8
0,5 кВ и ниже	км	18921,8	19558,8	637,0	20019,0	460,2
КЛ, в т.ч.	км	2233,0	2221,2	-11,8	2379,3	158,1
110 кВ	км	16,7	19,1	2,4	23,9	4,8
35 кВ	км	74,1	79,0	4,9	92,1	13,1
10/6/0,4 кВ	км	2142,2	2123,1	-19,1	2263,3	140,2
10 кВ	км	454,2	442,9	-11,3	495,9	53,0
6 кВ	км	621,2	599,4	-21,8	663,9	64,5
0,4 кВ	км	1066,8	1080,8	14,0	1103,5	22,7

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.
- выверкой физических параметров объектов электросетевого хозяйства.

Передача и распределение электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2012г	2013г	Отклонение 2013г к 2012г	2014г	Отклонение 2014г к 2013г
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	22 816,3	22 631,6	-184,7	24 017,8	1 386,2
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	2 134,1	2 017,2	-116,9	2 007,1	-10,1
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1 964,5	1 901,5	-63,0	1 904,7	3,2
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	169,6	115,6	-54,0	102,4	-13,2
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	9,35	8,91	-0,44	8,36	-0,55

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2014 год составил 24 017,8 млн.кВтч , что на 1 386,2 млн.кВт.ч выше факта 2013 года.

Увеличение электропотребления по крупным потребителям повлияло на отпуск в сеть по итогам 2014 г. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года выросло потребление ООО «Амуруголь» на 5,1 млн.кВт.ч (5,4%), ООО «Албынский рудник» – на 24,2 млн.кВт.ч (18,6%), ОАО «Амурметалл» - на 11,0 млн.кВт.ч (5,2%), ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - на 8,6 млн.кВт.ч (4,6%), ОАО «ЗАО Система» – на 4,8 млн.кВт.ч (11,5%), ЗАО «ГХК Бор» – на 5,1 млн.кВт.ч (4,0%). В целом по ОАО «ДРСК» выросло электропотребление населением на 51,6 млн.кВт.ч (1,1%), ООО «Русэнергосбыт» (тяги) – на 177,5 млн.кВт.ч (5,1%).

Потери электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК» в 2014 г. снижены по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 10,1 млн.кВт.ч (0,55%). Рост нормативных технологических потерь на 3,2 млн.кВтч обусловлен увеличением отпуска в сеть (рост нагрузочной составляющей потерь). Снижение сверхнормативных потерь на 13,2 млн.кВтч относительно 2013 г. удалось достичь за счет модернизации системы учета в формате исполнения инвестиционного проекта по созданию АИИСКУЭ розничного рынка ДРСК.

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

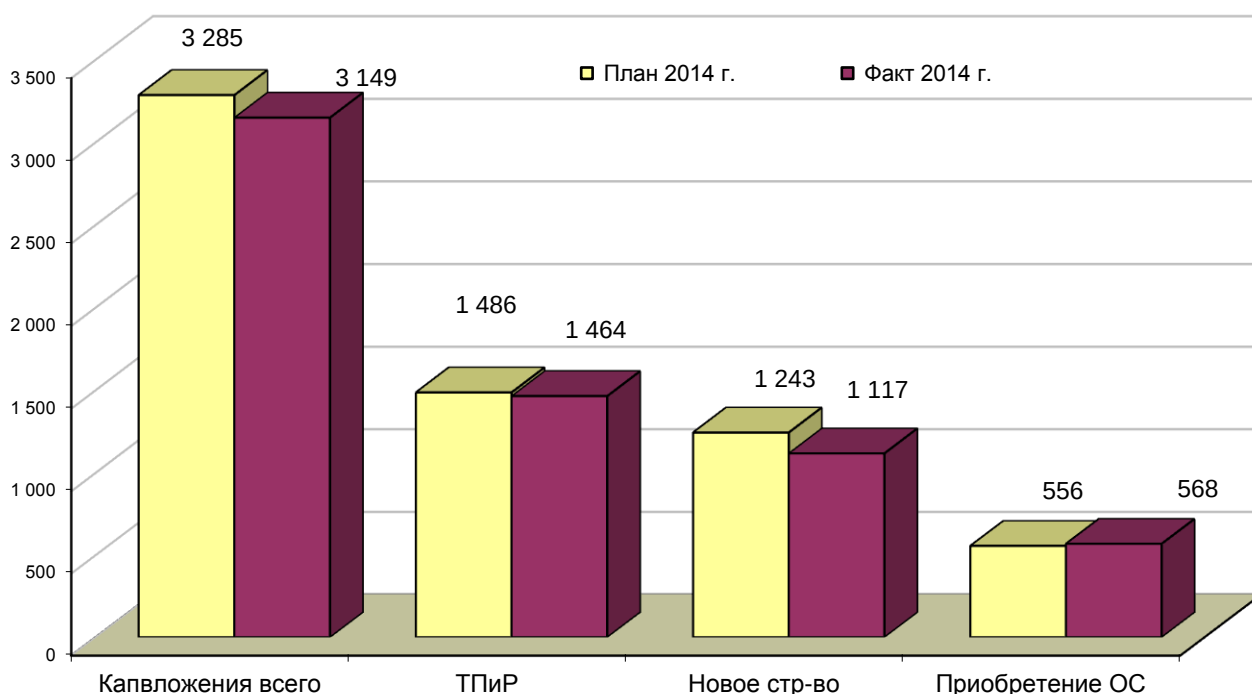
7.1. Исполнение инвестиционной программы по освоению и финансированию

В 2014 году инвестиционной программой ОАО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 3 285,4 млн. руб. Инвестиционная программа 2014 г. сформирована в составе бизнес-плана Общества на период 2014-2019 гг.

Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 486,2 млн. руб., на новое строительство – 1 243,4 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 555,8 млн. руб.

За отчетный период 2014 г. фактически освоено 3 148,9 млн. руб., или 96% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 463,6 млн. руб. (98%), по новому строительству – 1 116,9 млн. руб. (90%), приобретено объектов ОС на сумму 568,4 млн. руб. (102%).

Освоение инвестиций в 2014 году, млн. руб.



Основные причины отклонений:

- Реконструкция ВЛ-110 кВ Николаевск - Многовершинная в Хабаровском крае (план/факт: 17,3/0 млн. руб.) - не исполнение договорных обязательств ООО «КЭР» (договор расторгнут, повторно в декабре заключен договор с ОАО «Востоксельэлектросетьюстрой»), в связи с чем работы перенесены на 2015 г.;

- Расширение и создание распределительных сетей 0,4-10 кВ в Хабаровских ЭС (план/факт: 98,1/66,5 млн. руб.) – фактический объем мероприятий по обязательствам ОАО «ДРСК», в рамках заключенных договоров на ТП;

- Строительство эл. сетей для последующего тех. присоединения жилых домов, построенных для граждан ЕАО, пострадавших от наводнения в 2013 г. (план/факт: 43,6/25,8 млн. руб.) – в связи с изменением расположения и количества земельных участков под жилые дома уменьшилось количество КТП и протяженность ВЛ;

- Мероприятия по присоединению заявителей до 15 кВт (ЭС ЕАО) (план/факт: 79,8/57,1 млн. руб.) - фактический объем мероприятий по обязательствам ОАО «ДРСК», в рамках заключенных договоров на ТП.

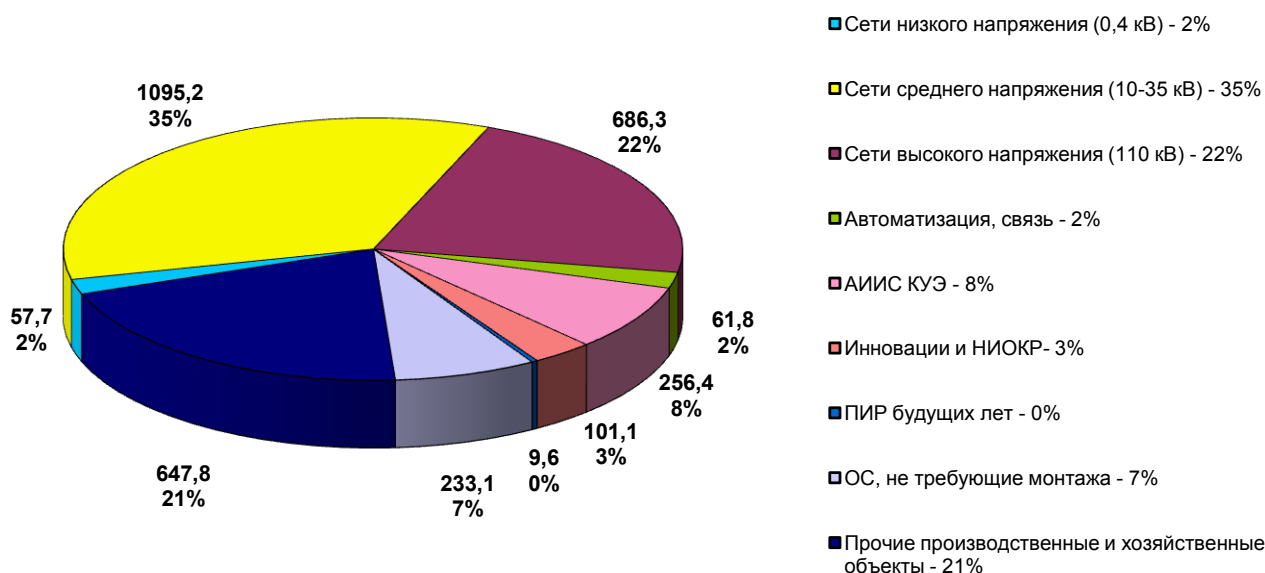
За 2014 г. по технологическому присоединению при плане 879,3 млн. руб. освоено 864,5 млн. руб. (98%).

По модернизации коммерческого учета электроэнергии в 2014 г. освоено 256,4 млн. руб. при плане 259,7 млн. руб. (99%). Установлено 16 425 ед. точек учета.

Структура капитальных вложений в энергетические объекты.

По электросетевым объектам освоено 2 501 млн. руб., в том числе:

- по сетям высокого напряжения – 686 млн. руб.,
- по сетям среднего напряжения – 1 095 млн. руб.,
- по сетям низкого напряжения – 58 млн. руб.
- прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь) – 62 млн. руб.
- модернизация коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 256 млн. руб.
- инновации и НИОКР – 101 млн. руб.
- ПИР будущих лет – 10 млн. руб.
- основные средства, не требующие монтажа – 233 млн. руб.



7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года

Инвестиционной программой ОАО «ДРСК» на 2014 г. запланирован ввод основных фондов в объеме 3 853,0 млн. руб., в том числе производственных мощностей в физическом выражении: ВЛ – 300,17 км; ПС – 93,77 МВА.

Фактически введены в эксплуатацию 397,71 км линий электропередач и 139,23 МВА трансформаторной мощности. Перевыполнение плана ввода связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически поступившими заявками на присоединение к сетям ОАО «ДРСК».

Стоимость основных фондов увеличилась на 3 243,4 млн. руб. (84% плана), в том числе по филиалам ОАО «ДРСК»:

Наименование филиала:	Ввод основных фондов за 2014 г., млн. руб. (без НДС)		%
	План	Факт	
«Амурские ЭС»	617,1	589,6	96%
«Приморские ЭС»	1 594,5	1 024,9	64%
«Хабаровские ЭС»	1 078,9	1 088,9	101%
«ЭС ЕАО»	171,2	132,1	77%
«Южно-Якутские ЭС»	385,3	401,9	104%
общесистемные мероприятия	6,0	6,0	101%
ВСЕГО по Обществу	3 853,0	3 243,4	84%

Основные причины отклонений:

- длительное оформление правоустанавливающих документов, необходимых для ввода в эксплуатацию объектов:

- ✓ Строительство ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 – оп. №54 (план/факт: 344,3 / 0 млн. руб.);
- ✓ Строительство ЛЭП-35 кВ Эгершельд - Зеленая - КЭТ с заходами на ПС Русская (план/факт: 18,3/ 0 млн. руб.);
- ✓ Строительство КЛ-110 кВ Залив – Бурная (план/факт: 7,7/ 0 млн. руб.);
- Реконструкция ПС 110 кВ 2Р (план/факт: 99,0/ 0 млн. руб.) – не сформирована окончательная стоимость объекта в связи с урегулированием объемов затрат с подрядной организацией в судебном порядке;
- Реконструкция ПС 110 кВ СИ (план/факт: 31,6/ 0 млн. руб.)- смещение сроков выполнения работ на 2015 г. в связи с невозможностью вывода оборудования для проведения работ в осенне-зимний период;
- Реконструкция сетей 6/0,4 кВ города Партизанска и Партизанского Г.О. (п. Авангард) (план/факт: 11,7/ 0 млн. руб.) - срыв подрядчиком срока комплектации материалов по объекту;
- Строительство ЛЭП-10 кВ Сокольчи-Глазковка (план/факт: 47,9 / 0 млн. руб.) - изменение объемов СМР ввиду некачественного выполнения проектных работ, в связи с чем возникла необходимость доукомплектации объекта материалами;
- проблемы по получению исходно-разрешительной документации на объекты строительства на территории ЭС ЕАО невозможность ввода объектов:
- ✓ Мероприятия по подключению потребителей по договорам ТП (план/факт: 52,9/30,9 млн. руб.);
- ✓ Реконструкция принятых муниципальных эл. сетей 0.4 кВ п. Бира, Облученского района (план/факт: 8,6 /0 млн. руб.);
- ✓ Строительство эл. сетей для последующего тех. присоединения жилых домов, построенных для граждан, пострадавших от наводнения 2013 года (план/факт: 43,6 / 0,9 млн. руб.).

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

По итогам 2014 года фактическое финансирование составило – 3 876,7 млн. руб. с НДС (96%) при плане – 4 049,2 млн. руб. с НДС.

Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС:

Наименование источника	План 2014 г.	Факт 2014 г.	% выполнения
Собственные средства:	4 015,2	3 842,7	96%
Чистая прибыль текущего года	191,4	274,0	143%
Амортизация	2 148,6	1 827,6	85%
Плата за тех. присоединение	624,7	731,4	117%
Выпадающие доходы по ТП до 15 кВт	29,1	29,1	100%
Инвестиционная составляющая в тарифе	0,0	0,0	-
Средства от эмиссии акций	517,5	517,5	100%
НДС к возмещению	503,9	463,1	92%
Привлеченные средства:	34,0	34,0	100%
Займы и кредиты (средства РусГидро)	34,0	34,0	100%
ВСЕГО по Обществу	4 049,2	3 876,7	96%

Средства на финансирование инвестиционной программы направлены на погашение кредиторской задолженности за выполненные работы и поставки оборудования, произведенные в 2013 г. – 125 904,6 тыс. руб., на оплату авансов подрядным и проектным организациям, поставщикам оборудования - 231 927,4 тыс. руб., на расчеты за выполненные работы и поставки оборудования за 12 месяцев 2014 г. согласно условиям заключенных договоров направлено 3 518 915 тыс. руб., в том числе не денежные расчеты составили 608 315,7 тыс. руб.

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

Наименование филиала:	Финансирование		% выполнения	Отклонение
	План	Факт		
«Амурские ЭС»	952,5	854,3	90%	-98,1
«Приморские ЭС»	1 195,5	1 231,9	103%	36,3
«Хабаровские ЭС»	1 257,8	1 171,2	93%	-86,6
«ЭС ЕАО»	275,6	248,6	90%	-27,0
«Южно-Якутские ЭС»	338,4	348,3	103%	9,9
общесистемные мероприятия	29,3	22,4	76%	-6,9
ВСЕГО по Обществу	4 049,2	3 876,7	96%	-172,4

Основные причины отклонений:

- **Амурские ЭС** - смещение сроков выполнения работ на 2015 г по проектам: Реконструкция ВЛ 110 кВ Тамбовка-Узловая, Реконструкции распределителей 0,4-10 кВ г.Зей, ВЛ 10/0,4 кВ Магдагачинского и Сковородинского районов, ВЛ 0,4 кВ г.Райчихинск, Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами, Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи.

- **Хабаровские ЭС** - смещение сроков выполнения работ на 2015 г. по реконструкции ВЛ-110 кВ Николаевск – Многовершинная в соответствии с заключенным договором подряда; смещение сроков оплаты с декабря 2014 на январь 2015 по строительству ПС 110/6 кВ Городская в соответствии с согласованными сроками выплат с подрядчиком ОАО «Дальтехэнерго»; снижением объемов выполненных работ по расширению и созданию распределительных сетей 0,4-10 кВ в г. Хабаровске по факту поступивших заявок на ТП.

- **ЭС ЕАО** - снижение финансирования в связи с уменьшением объемов работ по строительству эл. сетей для последующего тех. присоединения жилых домов, построенных для граждан, пострадавших от наводнения в 2013 г.

- **общесистемные мероприятия** - снижение размера аванса в результате закупочных процедур (план - 18 млн. руб., по условиям договора - 12 млн. руб.) по строительству административного здания ОАО «ДРСК» в 34 квартале г.Благовещенска.

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 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», регламентирующего параметры перезагрузки RAB-регулирования при ограниченном росте тарифов, сформированы Обществом и утверждены Правительствами регионов РФ долгосрочные инвестиционные программы:

- Амурские ЭС - Приказ министра экономического развития Амурской области № 88-пр от 30.09.2014;
- Приморские ЭС – Постановление Департамента по тарифам Приморского края № 39/3 от 27.08.2014;
- Хабаровские ЭС – Распоряжение Губернатора, Председателя Правительства Хабаровского края В.И. Шпорта № 846-рп от 28.11.2014;
- Электрические сети ЕАО - Приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Еврейской автономной области № 21 от 27.03.2014;
- Южно-Якутские ЭС – Распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) № 1222-р от 27.10.2014.

Объем финансирования инвестиционных программ 2015-2017гг. в разрезе филиалов

млн. руб. (с НДС)

	2015г.	2016г.	2017г.
ОАО "ДРСК"	3 832,303	3 742,489	3 621,183
Амурские ЭС	1 242,052	1 497,354	1 348,835
Приморские ЭС	861,799	872,261	914,833
Хабаровские ЭС	807,248	684,216	694,120
Электрические сети ЕАО	333,997	317,976	285,990
Южно-Якутские ЭС	424,689	355,618	361,030
ИА	162,518	15,064	16,375

Ввод мощностей в результате выполнения работ 2015-2017гг.

ОАО "ДРСК"		2015г.	2016г.	2017г.
	км	232,5	239,6	210,4
	МВА	99,8	61,6	176,8

Приоритетные направления инвестиционной программы ОАО «ДРСК» 2015-2017гг.

1. В настоящее время в ОАО «ДРСК» особое внимание уделяется проблеме перегруженности закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. По состоянию на начало 2015 г. из 709 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 218 ПС загрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД, что существенно превышает количество перегруженных ПС 35-110 кВ на начало 2014 года – 184 ед.

Для решения данной проблемы в ОАО «ДРСК» разработана и ежегодно актуализируется 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 городах и районах 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, реконструкция сети 35 кВ 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 2015-2017гг. включены мероприятия на сумму 995,0 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 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и Постановлением Правительства РФ № 340 от 15.05.2010 «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» 2015-2017гг. по данному ИП запланировано финансирование в объеме 1 150,1 млн. руб. Выполнение АИИС КУЭ РРЭ позволит

снизить сверхнормативные потери электроэнергии за счет повышения точности показаний приборов учета и исключения неучтенного потребления (хищений) электроэнергии.

4. Согласно протоколу заседания Комитета по инвестициям и развитию ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 30.01.2015 № 1/КИР в Программу НИОКР холдинга включено мероприятие ИПР 2015г. «Амурских ЭС» «Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на класс напряжения 0,4 кВ и 6 -10 кВ» в сумме 15,449 млн.руб.

5. С целью подключения потребителей в состав ИПР включены мероприятия по реконструкции существующих сетей и новому строительству электросетевых объектов на сумму 2 813,9 млн.руб. Выполнение мероприятий планируется за счет средств заявителей и собственных средств ОАО «ДРСК».

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 1 390,0 млн. руб.

Для возможности обеспечения надежного электроснабжения существующих потребителей электроэнергии и подключения новых выполняется реконструкция оборудования подстанций. Основные виды работ, выполняемые в рамках таких инвестиционных проектов: замена силовых трансформаторов, замена масляных выключателей на элегазовые, монтаж вакуумных выключателей. Объем финансирования 2015-2017гг. на такие проекты составляет 1 521,0 млн.руб.

В результате выполнения инвестиционной программы 2015-2017гг. планируется реконструировать и построить 682,5 км ЛЭП, ввести 338,2 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 2015-2017гг.:

«Амурские ЭС»

- Строительство ВЛ-35 кВ Игнатьево-Водозабор (с ПИР)

Строительство ВЛ – 35 кВ Игнатьево-Водозабор необходимо для повышения надежности электроснабжения и снижения недоотпуска электроэнергии потребителям водозабора «Амурский». Водозабор «Амурский» обеспечивает водой значительную часть населения г.Благовещенска. В ходе реализации проекта будет построена ВЛ-35 кВ протяженностью 25 км и выполнена реконструкция РУ-35 кВ ПС 110 кВ Игнатьево и ПС 35 кВ Водозабор для подключения построенной линии.

Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации, строительству и монтажу оборудования. Реализация проекта в рамках инвестиционной программы запланирована на 2015-2017гг. Финансирование мероприятия составляет 140,51 млн.руб. с НДС.

- Строительство ПС 35/10 кВ Шахтаум с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тында – Аэропорт.

Строительство ПС-35/10 кВ Шахтаум позволит оптимизировать схему электроснабжения потребителей г.Тында, выполнить перераспределение нагрузки прилегающего района, разгрузить ПС 110 кВ Эльга, повысить надежность электроснабжения потребителей, увеличить объем реализации электроэнергии непосредственно с центров питания ОАО «ДРСК», а также будет способствовать развитию прилегающей территории.

Инвестиционным проектом предусмотрено строительство отпайки от ВЛ-35 кВ Тында-Аэропорт и строительство ПС 35 кВ с двумя трансформаторами мощностью по 6,3 МВА каждый.

Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации, строительству, монтажу и наладке оборудования. Реализация проекта в рамках инвестиционной программы запланирована на 2015-2017гг. на общую сумму 147,460 млн.руб. с НДС.

- Строительство ВЛ-35 кВ Южная-Базовая (с ПИР).

Строительство ВЛ – 35 кВ Южная-Базовая необходимо для повышения надежности электроснабжения и снижения недоотпуска электроэнергии потребителям, расположенным в центральной части г. Свободный. В ходе реализации проекта будет построена ВЛ-35 кВ протяженностью 2 км и выполнена реконструкция РУ-35 кВ ПС 35 кВ Южная и ПС 35 кВ Базовая для подключения построенной линии.

Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации, строительству и монтажу и будет выполнен в 2017г. Стоимость строительства составляет 48,271 млн.руб. с НДС.

• Приоритетным направлением инвестиционной программы является выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных ОАО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. Износ распределительных сетей превышает 70

процентов, а отдельные участки находятся в аварийном состоянии. В ИГР филиала на период 2015-2017гг. включены следующие основные объекты:

Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ Магдагачинского района с объемом финансирования – 84,381 млн.руб.,

Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ с. Екатеринославка – 50,321 млн.руб.;

Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ г.Зей и Зейского района – 81,673 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ. Сковородинского района – 71,107 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Тамбовка – 65,426 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Константиновка – 75,356 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ 6/0,4 кВ п.Буря - 23,6 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ пгт. Серышево – 52,375 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ п.Новобурейский – 73,254 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ 0,4 кВ пгт. Прогресс - 37,055 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ 0,4 кВ г.Райчихинск - 78,027 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с. Великокнязевка - 21,24 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ г. Белогорск – 68,906 млн.руб.;

Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с. В.Полтавка - 33,692 млн.руб.;

Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Свободного - 111,314 млн.руб.;

Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Шимановск – 57,872 млн.руб.;

Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Талакан - 23,6 млн.руб.

На линиях 10-0,4 кВ запланированы следующие мероприятия:

- замена деревянных опор на железобетонные,

- замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП),

- замена мачтовых трансформаторных подстанций (МТП) на комплектные трансформаторные подстанции (КТП),

- замена вводов.

«Приморские ЭС»

• В целях повышения надежности электроснабжения потребителей планируется выполнение реконструкции ЛЭП-35 Седанка – Ипподром (протяженностью 1,124 км) и ПС-35 кВ Ипподром с переводом данных объектов на напряжение 110 кВ.

Предполагаемая стоимость работ составляет 185,601 млн. руб. с НДС, реализация проекта запланирована на 2015-2016г.

• Для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, возможности подключения новых и снятия ограничений электроснабжения при отключениях одного из трансформаторов подстанций необходимо выполнение работ по реконструкции целого ряда ПС 110 кВ: Шахта-7, Суражевка, УМЗ, Город, Бархатная, Угловая, Рыбники с заменой силовых трансформаторов. Ввод мощности в результате реализации проекта предполагается в объеме 54,6 МВА.

Предполагаемая стоимость работ составляет 62,54 млн. руб. с НДС, период реализации проекта 2015-2017гг.

«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. Период реализации проекта 2015-2017гг. Запланированный объем финансирования 272,171 млн.руб. с НДС.

• Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская г. Комсомольск-на-Амуре.

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция ПС-35/6 кВ Городская и питающих КЛ-35 кВ. На ПС Береговая планируется замена силового трансформатора 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА, строительство ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ. Подстанции участвуют в электроснабжении центральной части г.Комсомольск-на-Амуре, осуществляют электроснабжение значительного количества социально-значимых объектов города. Кабельные линии 35 кВ Т-164/165 ТЭЦ-1 – ПС Городская в работе с 1970г., проложены по трассе, имеющей заглубление до 5 м, с большим количеством пересечений с коммуникациями, имеют значительное количество кабельных муфт (Т-164 – 19 шт., Т-165 – 21 шт.). При повреждении КЛ центральная часть города остается без электроснабжения. Необходима прокладка новой КЛ-35 кВ от ПС Береговая. На начало 2015г. ПС Береговая и ПС Городская не имеют свободных ячеек 6 кВ для подключения дополнительных потребителей.

Разработана ПСД, получено положительное заключение гос. экспертизы. Сметная стоимость составляет 643,595 млн.руб. В период 2015-2017гг. запланировано финансирование в объеме 367,223 млн.руб. (с НДС).

- Реконструкция ПС 35/6 СДВ с переводом на 110 кВ.

Центральная часть г. Хабаровска характеризуется интенсивными темпами строительства и развития. ПС 35/6 кВ СДВ закрытого исполнения построена в 1998г. в габаритах 110 кВ, работает на напряжение 35 кВ. Установленные трансформаторы загружены на 77 % при нормативе 75%.

Электропитание подстанции осуществляется по двухцепной ВЛ-35 кВ. Участок ВЛ от ТЭЦ-1 до ПС СДВ построен в 2003г. в габаритах 110 кВ и в настоящий момент перегружен.

Участок ВЛ-35 кВ ПС СДВ - ПС БН, протяженностью 4,5 км, необходимо выполнить в кабельном варианте по требованию департамента архитектуры г. Хабаровска с заменой на кабель 110 кВ. Перевод подстанций и линий на напряжение 110 кВ позволит увеличить пропускную способность и снять перегрузку с ВЛ 35 кВ ТЭЦ-1-СДВ и ПС СДВ. Начало работ по проекту запланировано на 2016г. Сметная стоимость составляет 238,4 млн.руб. Объем финансирования 2016-2017г. 81,212 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. Работы по проекту запланированы на 2014-2015гг. Объем финансирования в 2015г. 111,211 млн. руб.

«Электрические сети ЕАО»

- Приоритетным направлением капитальных вложений является выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных ОАО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. В инвестиционную программу филиала на 2015-2017гг. включены мероприятия по реконструкции распределительных сетей 0,4-6кВ г. Облучье, п. Бира и Теплоозерск Облученского р-на с объемом финансирования 126,09 млн. руб.

На линиях 10-0,4 кВ запланированы замена деревянных опор на железобетонные, замена «голового» провода на самонесущий изолированный провод (СИП), замена мачтовых трансформаторных подстанций (МТП) на комплектные трансформаторные подстанции (КТП).

- Расширение ПС 35 кВ ЧТФ в г. Биробиджане с переводом на напряжение 110 кВ.

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). ПС является перегруженной сверх нормативных значений, что не позволяет обеспечить переток мощности для технологического присоединения дополнительных нагрузок.

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.

Реализация проекта запланирована на 2015-2018гг. Сметная стоимость 412,447 млн.руб. Планируемый объем финансирования 2015-2017гг. 269,969 млн. руб. с НДС.

«Южно-Якутские ЭС»

- Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ от ПС № 5 Алдан.

Задачей проекта является повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии, снижение эксплуатационных расходов. Существующие линии ВЛ-6/0,4 кВ от ПС № 5 Алдан построены в 1976-1986гг. Электрические сети морально и физически устарели, характеризуются высоким износом, вследствие чего технические и коммерческие потери в сетях достигают сверхнормативных значений. Сечение проводов не соответствует нагрузкам потребителей, вследствие этого надежность и качество электроснабжения потребителей недостаточны. Напряжение у потребителей в конце линий составляет 160-180 В. Загнивание опор до 80%. Сети ВЛ-0,4 кВ проходят в зоне застройки, что не позволяет произвести частичную замену опор.

Период реализации проекта 2015-2018гг. Сметная стоимость 242,605 млн.руб. На 2015-2017гг. запланирован объем финансирования 122,201 млн.руб.

- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №5 Алдан.

ПС-110/35/6 кВ №5 Алдан эксплуатируется с 1986г. Установленное оборудование морально и физически устарело. ПС является перегруженной сверх нормативных значений, что не позволяет обеспечить переток мощности для технологического присоединения дополнительных нагрузок.

Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации, замене оборудования в целях повышения надежности и качества электроснабжения существующих потребителей и возможности подключения новых.

Период реализации проекта 2017-2019гг. Сметная стоимость 409,59 млн.руб. Объем финансирования 2017г. 137,562 млн.руб.

- Строительство ПС 35/10 кВ Промзона с реконструкцией сетей 35/10 кВ.

Инвестиционный проект направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей г. Томмота и близлежащих поселков. В рамках проекта планируется:

- строительство ПС 35/10 кВ Промзона (2*10 МВА) с устройством захода ВЛ-35 кВ для подключения к существующей ВЛ 35 кВ Алексеевск-Укулан;
- реконструкция сети 10 кВ с переключением от ПС № 12 Укулан на ПС 35/10 кВ Промзона;
- демонтаж ПС № 12 Укулан (ПС введена в эксплуатацию в 1965г.).

Период реализации проекта 2014-2016гг. Сметная стоимость 227,598 млн.руб. с НДС. Объем финансирования 2015-2016г. 204,085 млн.руб.

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

В ходе реализации инвестиционных программ ОАО «ДРСК» в 2012-2014 гг. 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, что позволило уменьшить повреждаемость и повысить 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 дала возможность обеспечить высокую степень эксплуатационной надежности, экономичности и безопасности по ряду факторов:
 - высокое быстродействие, скорость восстановления электрической прочности, коммутационный и механический ресурс;
 - взрыво- и пожаробезопасность, даже при работе в агрессивных средах;
 - малые габариты и масса при выполнении монтажа;
 - увеличение межремонтного периода;
 - бесшумность, отсутствие выбросов, продуктов горения дуги при отключении токов короткого замыкания, отсутствие загрязнения окружающей среды (экологичность);
 - малообслуживаемость при эксплуатации, что позволяет сократить перерывы в электроснабжении, связанные с выполнением регламентных работ;
 - низкие эксплуатационные затраты, которые определяются отсутствием необходимости содержания масляного хозяйства; вакуумные дугогасительные камеры не требуют пополнения дугогасящей среды;
 - низкое потребление мощности по цепи оперативного питания, снижение технологических потерь;
- изменение конфигурации сети 0,4-10 кВ при проведении реконструкции, что позволило повысить качество оказываемых услуг, снизить потери электроэнергии, а также повысить надежность электроснабжения, обеспечив резервирование и снижение времени простоя потребителя;
- 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, что позволило уменьшить габариты ЛЭП, повысить электробезопасность;
- Строительство ПС закрытого типа (исполнения) с применением современных технологий и материалов, что позволило обеспечить:
 - экономию в 4-5 раз площади застройки (многоэтажное компоновочное решение);
 - высокую надежность посредством применения современного оборудования (КРУЭ, кабель с СПЭ, современные системы защиты и управления) и отсутствия негативного влияния окружающей среды;
 - отсутствие электромагнитных излучений, отсутствие шумовой нагрузки на жилой сектор;
 - эстетичный внешний вид;

- 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 по внедрению программно-технического комплекса центра управления сетями (ПТК ЦУС) для организации системы мониторинга и управления подстанциями в ОАО «ДРСК» по филиалу «Хабаровские ЭС», что позволило достичь:
 - 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 2014 г. закончена модернизация диспетчерского щита филиала «Амурские ЭС». Впервые применена комбинированная технология создания мнемощитов и видеостен из ЖК панелей большого размера.
 - В рамках реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии ОАО «ДРСК» установлено 45 438 приборов учета. При этом достигнут суммарный эффект от снижения сверхнормативных потерь и увеличения полезного отпуска электроэнергии в размере 85 405 тыс. кВт*ч.

7.6. Основные инвестиционные проекты отчетного года

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%, а отдельные участки находятся в аварийном состоянии. В 2014 году выполнена 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. (Объем инвестиций в 2014 г. - 74,6 млн. руб.)

Приморские ЭС

- Реконструкция ПС 110 кВ А, ПС 110 кВ 2Р, ПС 110 кВ СИ.

Инвестиционный проект реализуется в связи со строительством на территории края ГТУ ТЭЦ «Восточная» и необходимостью присоединения данного энергообъекта к сетям ОАО «ДРСК». Основное оборудование подстанций значительно выработало свой эксплуатационный ресурс. Комплекс работ по реконструкции подстанций позволит повысить качество и надежность электроснабжения потребителей г. Владивостока. Объем КВЛ в 2014 г. – 120,7 млн. руб.

- В рамках реализации данного проекта выполнялось строительство КЛ 110 кВ «1Р» - «ТЭЦ Восточная», «2Р» - «ТЭЦ Восточная», «СИ» - «ТЭЦ Восточная» и «2Р-СИ-Зеленый угол» (опора № 9) - ТЭЦ Восточная». (Объем инвестиций в 2014 г. - 246,4 млн. руб.)

Хабаровские ЭС

- Реконструкция 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 в 2014 году произведена установка второго трансформатора (Объем инвестиций в 2014 г. - 36,1 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. В 2014г. освоено капитальных вложений

53,6 млн. руб. В декабре 2014 г. подстанция принята в эксплуатацию.

Электрические сети ЕАО

Реконструкция принятых муниципальных эл. сетей 0.4 кВ п. Бира, Облученского района.

Электрические сети п. Бира эксплуатируются более 25 лет и находятся в неудовлетворительном техническом состоянии. Реализация инвестиционного проекта позволяет обеспечить потребителей надежным и качественным энергоснабжением, снизить недоотпуск электроэнергии. В ходе реконструкции выполнена установка железобетонных опор и деревянных пропитанных. (Объем инвестиций в 2014 г. - 5,7 млн. руб.)

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, загнивание по которым составляет до 80 %. (Объем инвестиций в 2014 г. - 40,5 млн. руб.)

- 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.

В ходе реализации проекта проведена замена силовых трансформаторов, строительство заходов 110 кВ и установка четырех линейных ячеек 6 кВ (для электроснабжения объектов шахты «Чульмаканская» максимальной мощностью 9,4 МВт (заявитель ООО «Эрчим-Тхан»)). Реконструкция ПС позволила повысить качество и надежность электроснабжения существующих потребителей и возможность подключения новых. Подстанция принята в эксплуатацию в ноябре 2014 г. (Объем инвестиций в 2014 г. - 66,7 млн. руб.)

- 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 инвестиций в 2014 г. - 62,1 млн. руб.)

- Строительство ВЛ-35 кВ ПС Томмот - ПС Н.Якобитская, ВЛ-35 кВ Томмот-Алексеевск.

Целью реализации инвестиционных проектов является повышение надежности энергоснабжения г.Томмота и близлежащих поселков. (Объем инвестиций в 2014 г. - 19 млн. руб.)

В составе инвестиционной программы ОАО ДРСК реализуется инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Выполнение мероприятия позволяет снизить коммерческие потери электроэнергии, автоматизировать сбор показаний счетчиков, внедрить современную систему учета электроэнергии. (Объем инвестиций в 2014 г. - 256,4 млн. руб.)

РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

8.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения

К основным тенденциям развития электроэнергетического сектора относятся следующие.

Усиление требований к надежности и качеству услуг со стороны государства и конечных потребителей. Данный фактор является следствием роста цен на электрическую энергию и повышения культуры потребления энергоресурсов со стороны конечных потребителей.

Ужесточение ценового регулирования в отрасли. Требования по снижению ценового давления отрасли электроэнергетики на экономику и, в особенности, на население, выдвигаемые на различных уровнях, носят стабильный и долгосрочный характер. В связи с этим ценовое давление отрасли электроэнергетики на экономику будет трансформироваться в усиление конкуренции за долю в конечной цене на электрическую энергию среди всех участников процесса производства, распределения и сбыта электрической энергии.

Рост требований по повышению эффективности сетевых организаций на всех уровнях. К факторам, определяющим возникновение неэффективности в операционной и инвестиционной деятельности сетевых организаций, следует отнести значительный рост количества ТСО и бесхозяйных электросетевых объектов, что ухудшает качество работы электросетевого комплекса.

Согласно Распоряжению Правительства РФ от 03.04.2013г. №511-р «Об утверждении Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации» одной из задач, стоящих перед электросетевым комплексом, является сокращение степени разрозненности территориальных сетевых организаций и повышение контроля над ними. Большое количество территориальных сетевых организаций усиливает риски в отношении работы электрической сети и предопределяет неоптимальное распределение ресурсов, связанных с ее эксплуатацией, поддержанием и развитием. Существующая законодательная база и планируемые к утверждению проекты нормативно-правовых актов направлены на стимулирование ухода с рынка неконкурентных территориальных сетевых организаций и на консолидацию таких компаний с более эффективными сетевыми организациями.

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

Свою основную деятельность компания осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии и услуг по технологическому присоединению потребителей.

В зоне деятельности ОАО «ДРСК» насчитывается 93 смежные сетевые организации (включая промышленные предприятия, оказывающие услуги по передаче электроэнергии для субабонентов), из которых около 5 крупных (ОАО «Оборонэнерго», ОАО «АКС», МУПВ «ВПЭС», ОАО «Хабаровская горэлектросеть», ОАО «РЖД»).

Доля ОАО «ДРСК» по величине полезного отпуска до конечного потребителя в 2014 году составляет 58 % . Увеличение доли (в 2013 году - 46,6%), в основном, произошло за счет объемов «последней мили» по территории Амурской и Еврейской областях, так как в конце 2013 года был решен вопрос о продлении для ОАО «ДРСК» договоров аренды «последней мили» по территории Амурской области, ЕАО с 01.01.2014г. до 2029г.

Для укрепления лидирующей позиции, ОАО «ДРСК» реализует политику консолидации электросетевых активов в своей зоне ответственности, путем заключения договоров аренды, приобретения в собственность электросетевых комплексов, а также принятием во владение, содержание и эксплуатацию бесхозяйных электросетевых объектов, расположенных на территории муниципальных образований.

8.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении

Общая сумма доходов по ОАО «ДРСК» за 2014 год составила 24 646 876,0 тыс. руб., что на 6 975,0 тыс. руб. (0,03%) выше плановой величины.

№ п/п	Вид деятельности	2013 год, факт		2014 год, план		2014 год, факт	
		тыс. руб.	Доля в структуре, %	тыс. руб.	Доля в структуре, %	тыс. руб.	Доля в структуре, %
	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	19 499 358,0	100.0%	24 639 901,0	100.0%	24 646 876,0	100.0%
	в т.ч.						
1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	19 452 195,9	99,8%	24 592 228,4	99,8%	24 596 197,8	99,8%
	из них:						
1.1.	сетевых услуг	19 395 635,0	99,5%	24 546 667,9	99,6%	24 500 542,7	99,4%
1.1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	19 237 903,5	98,7%	24 313 900,5	98,7%	24 325 002,1	98,7%
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	157 731,4	0,8%	232 767,4	0,9%	175 540,6	0,7%
1.2.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	56 560,9	0,3%	45 560,5	0,2%	95 655,1	0,4%
2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	47 162,1	0,2%	47 672,5	0,2%	50 678,2	0,2%

По итогам 2014 года наибольшую долю в структуре выручки занимают доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям – 98,7%. Удельный вес доходов по остальным видам деятельности в совокупности составил 1,3% (в т.ч. доходы от оказания услуг по технологическому присоединению - 0,7%).

На увеличение доли доходов от оказания прочих услуг основной деятельности до 0,4% при плане 0,2% оказало влияние получение доходов в рамках исполнения функций гарантирующего поставщика по сбыту электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края.

В составе доходов от неосновной деятельности наибольшую долю занимают следующие виды деятельности:

- сдача в аренду - 30,8%;
- общественное питание – 38,4%.

Услуги по передаче электрической энергии

	Объем услуги по передаче электрической энергии, млн. кВт*ч			Стоимость услуги по передаче электрической энергии, млн. руб. (с НДС)		
	2013 г.	2014г.	%	2013г.	2014г.	%
ОАО «ДРСК»	19688,32	21520,80	109,3	22700,72	28703,49	126,4
Амурские ЭС	3462,44	5763,97	166,5	6096,70	10328,67	169,4
Хабаровские ЭС	5249,80	5124,93	97,6	6207,09	6527,55	105,2
Приморские ЭС	9466,41	8646,99	91,3	8093,92	8583,13	106,0
ЭС ЕАО	522,84	1044,47	199,8	807,39	1654,71	204,9
Южно-якутские ЭС	986,83	940,44	95,3	1495,62	1609,43	107,6

Наибольший рост объема услуг произошел на территории Амурской области (66,5%) и Еврейской АО (99,8%) в связи с заключением ОАО «ДРСК» договоров «последней мили». По территории Хабаровского и Приморского краев снижение объема услуг на 2,4% и 4,7% соответственно, произошло за счет заключения потребителями «последней мили» прямых договоров оказания услуг с ОАО «ФСК ЕЭС».

Услуги по энергоснабжению потребителей (ОАО «ДРСК» - ГП с 01.12.2014г)

	Объем электрической энергии, млн. кВт*ч	Стоимость электрической энергии, млн. руб. с НДС
Всего	18,42	56,79
Прочие потребители	6,00	30,03
Население	8,15	16,76
Сетевые организации	4,27	10,00

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 обеспечение долгосрочного и прозрачного тарифного регулирования, 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 отношении филиалов ОАО «ДРСК» применяются долгосрочные методы регулирования: метод доходности инвестированного капитала (RAB) и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ), в соответствии с которыми тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на срок не менее чем пять лет (не менее чем три года для первого долгосрочного периода регулирования).

В основе метода RAB заложена возможность постепенно возвращать инвестированные средства и выплачивать проценты на привлеченный капитал. Таким образом, преимущество перехода на RAB-регулирование заключается в гарантии доходности для привлечения инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры, а также возможности осуществления более масштабных инвестиций по сравнению с методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При использовании метода долгосрочной индексации НВВ основными составляющими являются подконтрольные и неподконтрольные расходы, включая расходы на амортизацию основных средств и расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. При этом расходы на финансирование капитальных вложений не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки сетевой организации.

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.

В соответствии с Постановлением 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 2012-2017 гг.

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 «ПМ» 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 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%.

Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края установлен одноставочный тариф по всем уровням напряжения с ростом 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 2014 год, установленный РРО Амурской области и Еврейской АО, по всем уровням напряжения, соответствует максимальному предельному тарифу.

На 2-е 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%.

В нижеследующих таблицах приведена динамика изменения одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» за 2012-2014 годы.

**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители»
на 1-е пол. 2012 года и 2-е пол. 2012 года**

Наименование	Одноставочный тариф, 1-е пол. 2012 г.				Одноставочный тариф, 2-е пол. 2012 г.			
	(руб./кВт*ч)				(руб./кВт*ч)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
Приморский край	1,16008	1,83008	1,97008	2,23008	1,16008	1,83008	1,97008	2,23008
					0%	0%	0%	0%
Хабаровский край	0,69893	1,20086	1,37286	1,78575	0,69721	1,20137	1,38837	1,80953
					-0,2%	0,04%	1,1%	1,3%
Амурская область	1,09369	1,2781	2,47491	2,83608	1,18434	1,34778	2,61606	2,91353
					8,3%	5,5%	5,7%	2,7%
Еврейская АО	1,15908	1,42813	1,61683	1,78651	1,29961	1,60155	1,81314	2,00337
					12,1%	12,1%	12,1%	12,1%

**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители»
на 1-е пол. 2013 года и 2-е пол. 2013 года**

Наименование	Одноставочный тариф, 1-е пол. 2013 г.				Одноставочный тариф, 2-е пол. 2013 г.			
	(руб./кВт*ч)				(руб./кВт*ч)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
Приморский край	1,16008	1,83008	1,97008	2,23008	1,31437	2,07348	2,23210	2,52668
	0%	0%	0%	0%	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%
Хабаровский край	0,69721	1,08136	1,28479	1,51689	0,76527	1,19241	1,40893	1,68976
	0%	-10,0%	-7,5%	-16,2%	9,8%	10,3%	9,7%	11,4%
Амурская область	1,18434	1,34778	2,61606	2,91353	1,39396	1,58634	3,07911	3,42922
	0%	0%	0%	0%	17,7%	17,7%	17,7%	17,7%
Еврейская АО	1,29961	1,60155	1,81314	2,00337	1,52964	1,88503	2,13406	2,35797
	0%	0%	0%	0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%

**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители»
на 1-е пол. 2014 года и 2-е пол. 2014 года**

Наименование	Одноставочный тариф, 1-е пол. 2014 г.				Одноставочный тариф, 2-е пол. 2014 г.			
	(руб./кВт*ч)				(руб./кВт*ч)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
Приморский край	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403
	3,8%	4,0%	3,7%	-0,9%	0%	0%	0%	0%
Хабаровский край	0,78028	1,21558	1,43702	1,72353	0,74154	1,15545	1,36526	1,63738
	2,0%	1,9%	2,0%	2,0%	-5,0%	-5,0%	-5,0%	-5,0%
Амурская область	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
	-6,5%	-6,5%	-6,5%	-6,5%	0%	0%	0%	0%
Еврейская АО	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371
	-6,5%	-6,5%	-6,5%	-6,5%	0%	0%	0%	0%

При установлении тарифов на 2014 год РРО Приморского и Хабаровского края предложения ОАО «ДРСК» по корректировке НВВ приняты без учета совокупности всех факторов, указанных в пункте 37 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, что явилось нарушением Основ ценообразования в электроэнергетике.

Проанализировав тарифные решения на 2014 год, принятые региональными органами регулирования Департаментом по тарифам Приморского края и Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края, ОАО «ДРСК» вынесло на рассмотрение спора в ФСТ России требования по приведению решений в соответствии с действующим законодательством в области ценообразования.

Приказами Федеральной службы по тарифам от 15 октября 2014 г. № 1706-д (в ред. от 08 декабря 2014 г. № 2152-д) и № 1707-д частично удовлетворены требования, указанные в заявлении ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» о рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере регулирования тарифов естественных монополий, с Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края (198,0 млн.руб.) и с Департаментом по тарифам Приморского края (416,2 млн.руб.).

Сбытовая деятельность

Приказом Минэнерго РФ от 25.11.2014г. № 860/1 ОАО «ДРСК» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Хасанского и Пограничного районов Приморского края с 01 декабря 2014г. до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении указанной зоны деятельности.

Для исполнения функции гарантирующего поставщика ОАО «ДРСК» привлекло ОАО «ДЭК» по агентскому договору.

В рамках заключенного агентского договора ОАО «ДЭК» выполняет все необходимые юридические и фактические действия, связанные с энергоснабжением Потребителей – физических и юридических лиц, расположенных на территории зоны деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии, указанной в Приказе, а именно:

- с оказанием Потребителям - физическим лицам (собственникам и нанимателям жилых помещений в многоквартирных жилых домах, а также собственникам жилых домов) коммунальных услуг по электроснабжению;
- с реализацией Потребителям - юридическим лицам, в т.ч. исполнителям коммунальных услуг, индивидуальным предпринимателям электрической энергии на розничном рынке;
- с получением платы за потребленную электрическую энергию от Потребителей;
- с заключением и исполнением с ОАО «Хасанкоммунэнерго», ОАО «Электробытсервис», ОАО «Оборонэнерго» договоров оказания услуг по передаче электроэнергии за исключением расчетов за оказанные услуги;
- с заключением и исполнением с ОАО «Хасанкоммунэнерго», ОАО «Электробытсервис», ОАО «Оборонэнерго» договоров купли-продажи электроэнергии на компенсацию потерь, за исключением расчетов за реализованную электроэнергию;
- с заключением, исполнением договоров на прием платежей от физических лиц с кредитными и прочими организациями.

Закупочная деятельность. В целях эффективного расходования денежных средств компании, в ОАО «ДРСК» осуществляется закупочная деятельность по выбору поставщиков продукции, которая в дальнейшем используется в процессе выполнения производственных программ Общества.

Перечень приобретаемой продукции ОАО «ДРСК» - это более 30 тыс. номенклатурных позиций материалов и оборудования, которые необходимы для постоянной и надежной работы электросетевого комплекса компании.

Перечень материалов и оборудования планируемый к приобретению, зафиксирован в номенклатурном справочнике ОКПО программного комплекса компании 1С Предприятие 8.2., который ежегодно обновляется по ценам и с учетом приобретения современных видов материалов и оборудования в соответствии с требованиями технической политики и научно-технических советов компании.

Взаимоотношения Общества с поставщиками продукции складываются по результатам проводимых закупочных процедур при, которых, с победителем закупки заключается договор поставки, обеспечивающий в дальнейшем договорные взаимоотношения по поставке продукции.

Принципы формирования ценовой политики и действия руководства направленные на негативные тенденции рынков описываются в разделе 13 настоящего отчета.

РАЗДЕЛ 9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ НА ОСНОВЕ ДАННЫХ РСБУ

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

Чистая прибыль ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года составила 362 870,5 тыс. руб., что выше запланированного финансового результата 2014 года на 161 442,0 тыс. руб. и на 51 908,6 тыс. руб. (+17%) выше уровня 2013 года, за счет следующих факторов:

№	Показатели	Тыс. руб. Влияние на финансовый результат, тыс. руб.	
		к факту 2013 года	к плану 2014 года
1	Рост доходов от передачи э/энергии	5 087 098,6	11 101,7
2	Изменение доходов услуг по технологическому присоединению	17 809,1	-57 226,9
3	Рост доходов по прочей продукции	42 610,2	53 100,2
4	Изменение себестоимости, в т.ч.	-2 502 623,9	63 555,6
4.1	затраты на покупную энергию (компенсация потерь)	-381 360,1	-162 459,4
4.2	покупная энергия на производст. И хозяйственные нужды	-11 041,2	8 291,5
4.3	услуги ОАО «ФСК» ЕЭС	-725 981,3	84 916,1
4.4	услуги распределительных сетевых компаний	-254 889,7	-7 341,7
4.5	все виды ремонта (подрядчики)	21 508,0	32 898,9
4.6	амортизация	-104 503,1	4 214,0
4.7	IT-услуги	6 819,9	22 685,2
4.8	аренда	-19 760,3	22 176,1
4.9	налоги	-50 162,8	11 615,7
4.10	затраты на оплату труда и социальные взносы	-888 812,8	9 570,8
4.11	прочие затраты	-94 440,5	36 988,2
5	Прочие доходы, в т.ч.	-2 284 119,5	19 625,5
5.1	проценты к получению	81 004,1	24 987,8
5.2	пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	3 256,6	6 273,9
5.3	от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	57 306,9	-42 860,3
5.4	прочие доходы	-2 425 687,1	31 224,0
6	Прочие расходы, в т.ч.	-184 473,9	49 577,3
6.1	проценты к уплате	-57 624,2	-1 088,8
6.2	от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	-53 938,0	45 003,2
6.3	прочие расходы	-72 911,7	5 662,8
7	Рост коммерческих расходов	-18 598,9	-18 371,6
8	Снижение налога на прибыль и иных аналог. Платежей	-105 793,1	40 080,1
	ИТОГО	51 908,6	161 441,8
	EBITDA	238 826	93 250

Анализ показателей 2014 года в сравнении с 2013 годом.

На увеличение показателя «Чистая прибыль» на 51 908,6 тыс. руб., с 310 961,9 тыс. руб. в 2013 году до 362 870,5 тыс. руб. в 2014 году, оказали влияние следующие основные факторы:

1. Рост доходов на 5 147 517,9 тыс. руб. (26%), в основном за услуги по передаче электроэнергии на 5 087 098,6 тыс. руб. за счет включения объемов «последней мили» в отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» по территориям Амурской области и Еврейской АО.

2. Увеличение себестоимости на 2 502 623,9 тыс. руб., в основном по статьям:

- *затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь* по сетям ОАО «ДРСК» выше затрат 2013 года на 381 360,1 тыс. руб. (12,9%), что обусловлено в т.ч. увеличением стоимости (за счет тарифных решений) на 373 512,0 тыс. руб., снижением фактической величины потерь на 21 300,9 тыс. руб. и реализацией функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края в декабре 2014 года по договору купли-продажи на сумму 29 148,9 тыс. руб.;

- *услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии* на 980 871,0 тыс. руб. (10,9%) за

счет роста затрат на услуги по передаче ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с возвратом «последней мили» и услуг смежных сетевых организаций по причине роста тарифов и изменения объемов услуг;

- *амортизация основных средств и НМА*: увеличение на 104 503,1 тыс. руб. (4,9%) за счет реализации мероприятий инвестиционной программы (ввод в эксплуатацию объектов нового строительства и реконструкции, приобретение основных средств);

- *затраты на оплату труда и социальные взносы по обязательному страхованию*: увеличение на 888 812,8 тыс. руб. (19,2%), что связано с индексацией минимальной тарифной ставки;

- *налоги*: на 50 162,8 тыс. руб., в том числе налог на имущество на 48 772,4 тыс. руб. (38,4%) в связи с отменой льготы по линиям электропередач и сооружениям являющимися их неотъемлемой технологической частью.

3. Ухудшение результата *по прочим доходам и расходам* на 2 468 593,2 тыс. руб. в основном, за счет того, что в составе прочих доходов в 2013 году была получена субсидия на компенсацию выпадающих доходов ОАО «ДРСК», связанных с прекращением действия договоров «последней мили» по территориям Амурской области и Еврейской АО.

4. Увеличение *коммерческих расходов* на 18 598,9 тыс. руб., что обусловлено отражением затрат, не предусмотренных скорректированным бизнес-планом Общества на 2014 год, в связи с реализацией функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края.

5. Увеличение *расходов по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам* на 105 793,1 тыс. руб. в связи со снижением в 2014 году величины эффекта от проведенной налоговой оптимизации (в 2013 году отражен эффект от оптимизации за 2010 – 2012 гг. в сумме 125 138 тыс. руб., а в 2014 году только за 2013 год – 28 509 тыс. руб.).

Анализ показателей 2014 года в сравнении с планом.

По п. 1. Выручка от передачи электроэнергии за 2014 год составила 24 325 002,1 тыс. руб. (без НДС), что выше плана на 11 101,7 тыс. руб. (0,05%), при этом отмечено:

увеличение выручки:

- по территории Амурской области на 37 787,3 тыс. руб. (без НДС), что объясняется ростом фактической максимальной мощности по потребителям 670 кВт и выше (расчет за услуги по 2-х ставочному тарифу) по ОАО «ДЭК» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;

- по территории Приморского края на 37 784,8 тыс. руб. (без НДС) по причине роста полезного отпуска по сетевым организациям «котел снизу» и увеличением фактической максимальной мощности и электропотребления по потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ЗАО «Система», по территории Хабаровского края на 1 202,9 тыс. руб. (без НДС);

снижение выручки:

- по территории Юг Якутии на 38 490,4 тыс. руб. (без НДС) в связи со снижением потребления электроэнергии крупными потребителями: ОАО ХК «Якутуголь», ОАО «Золото Селигдара», ОАО «Теплоэнергосервис», ЗАО «Малые разрезы Нерюнгри», ОАО «Алданзолото» ГРК;

- по территории ЕАО на 27 182,9 тыс. руб. (без НДС) в результате снижения полезного отпуска по потребителям ОАО «ДЭК» и снижением фактической максимальной мощности по потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

По п. 2. Снижение доходов по технологическому присоединению на 57 226,9 тыс. руб. (25% от плана), в основном по причине неготовности объектов заявителей к присоединению и, как следствие, переноса технологического присоединения на более поздний срок.

По п. 3. Увеличение выручки от оказания прочих услуг на 53 101,2 тыс. руб. относительно плана, в основном в связи с получением с 01.12.2014 года незапланированных доходов от реализации функций сбыта электрической энергии в результате присвоения статуса гарантирующего поставщика ОАО «ДРСК» на территории Хасанского района в зоне границ балансовой принадлежности п. Славянка, Безверхово, Барабаш, Приморский, Зарубино, Посьет, Шахта и п. Пограничный Пограничного района Приморского края, в сумме 48 123,3 тыс. руб., в т.ч.:

- от реализации э/энергии потребителям на 39 648,2 тыс. руб. (без НДС);

- от реализации э/энергии на компенсацию потерь на 8 475,1 тыс. руб. (без НДС).

Кроме того, дополнительно получены доходы по новым договорам, не учтенным в плане (ООО CAP-Холдинг № 2850 от 19.11. 2014 г., ФГУП ГУ СДА при Спецстрое России № 2559 от 29.08.2014 г., «Дальспецстрой ГУСС» ФГУП (на тех. обслуживание ПС 35/6 «Протока»)) и выполнены работы на проведение хромотологического анализа трансформаторного масла для ООО «РН-Комсомольский НПЗ».

По п. 4. Снижение себестоимости на 63 555,6 тыс. руб., в т.ч.:

п. 4.1. Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по сетям ОАО «ДРСК» составили 3 332 231,1 тыс. руб., что выше плана на 162 459,4 тыс. руб. (5,1%) по следующим причинам:

- увеличение фактической величины потерь относительно плана в объеме 60,5 млн.кВтч привело к увеличению стоимости потерь на 93 230,2 тыс. руб. (2,9%);

- применение фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка α и β коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года) относительно тарифов применяемых в бизнес – плане, привело к увеличению стоимости потерь на 40 080,2 тыс. руб. (1,3%);

- приобретение электроэнергии в декабре 2014 года по договору купли-продажи в рамках исполнения обязательств по реализации функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского на сумму 29 149 тыс. руб. (0,9%);

п. 4.2. Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды: экономия по статье в размере 8 291,5 тыс. руб. или 3,1% связана с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка (J), α и β коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года), что привело к снижению фактического тарифа в сравнении с учтенным в бизнес-плане. Дополнительным фактором экономии по статье послужила реализуемая Обществом программа энергосбережения;

п. 4.3. Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»: стоимость услуг за 2014 год составила 4 884 228,6 тыс. руб., что ниже плана на 84 916,1 тыс. руб. (1,7%). Причиной уменьшения стоимости услуг является снижение поступления электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» из сетей ОАО «ФСК» на 614 млн.кВтч относительно плана;

п. 4.4. Услуги РСК: стоимость услуг за отчетный период выше плана на 7 341,8 тыс. руб. (0,2%). Превышение связано с незначительным ростом фактических объемов услуг по передаче электрической энергии относительно плана по территориям Приморского, Хабаровского краев и Еврейской АО;

п. 4.5. Все виды ремонта (подрядчики): снижение затрат от плановых произошло по причине 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 4 214,0 тыс. руб. в связи с изменением срока ввода в эксплуатацию объектов незавершенного строительства;

п. 4.7. IT-услуги: ниже плана на 22 685,2 тыс. руб. по причине переноса затрат по проекту ОАО «РАО ЭС Востока» ЕУС на последующие периоды в связи с изменением методологии отнесения затрат на себестоимость с учетом срока ввода системы в промышленную эксплуатацию;

п. 4.8. Арендная плата по направлениям экономия по аренде имущества (13 825,1 тыс. руб.) сложилась в результате уточнения арендных платежей в связи с завершением ОАО «ДВЭУК» реконструкции объектов позже планируемого срока. Платежи по аренде земли ниже плана на 8 351 тыс. руб. за счет уточнения арендуемых площадей земельных участков по результатам землеустроительных работ, снижения применяемого коэффициента функционального использования земельных участков при расчете годовых сумм арендной платы в соответствии с законодательством РФ;

п. 4.9. снижение по налогам и сборам, относимым на с/с (за искл. Социальных взносов по обязательному страхованию) на 11 615,7 тыс. руб., в том числе за счет снижения:

-по налогу на имущество (отклонение в размере 11 379,4 тыс. руб. или 6,1 %) за счет расширения перечня льготированного имущества (проведена налоговая оптимизация), а также за счет невыполнения плана по вводу основных средств;

- по земельному налогу (отклонение в размере 226,8 тыс. руб. или 10,5%) за счет применения льготной ставки для земельных участков, используемых для размещения объектов электроэнергетики в городе Хабаровске.

П. 4.10. Снижение затрат на оплату труда на 2 876,1 тыс. руб. объясняется, в основном, наличием в ОАО «ДРСК» вакантных должностей; снижение начислений по страховым взносам в себестоимости к плану на 6 694,8 тыс. руб. или 0,6 % произошло за счет экономии фонда оплаты труда;

п. 4.11. Прочие затраты: снижение на 36 988,2 тыс. руб., в т. ч.: снижение по затратам на межевание земель на 14 943,9 тыс. руб.; экономия по статье «Сырье и материалы» в сумме 4 207,1 тыс. руб.; кроме того, сальдо оценочных обязательств под отпуска по итогам отчетного периода сложилось ниже запланированного на 2 835,7 тыс. руб. в связи с корректировкой первоначального графика отпусков.

По п. 5. Увеличение прочих доходов на 19 625 тыс. руб.

В структуре прочих доходов наибольшую долю занимают доходы от реализации ТМЦ 115 961 тыс. руб., от оприходования ОС 107 191 тыс. руб., по процентам к получению 82 199 тыс. руб.

Увеличение прочих доходов произошло по следующим статьям:

1.Проценты к получению на 24 988 тыс. руб., за счет начисления процентов на остатки временно свободных денежных средств на расчетных счетах.

2.Прибыль прошлых лет на 13 992 тыс. руб., за счет пересчета налога на имущество за 2013 год.

3.Пени, штрафы, неустойки признанные, или по которым получено решение суда на 6 274

тыс. руб., за счет полученных денежных средств по исковым заявлениям по решению суда.

4.Субсидия на 4 631 тыс. руб., в основном, за счет полученного возмещения из федерального бюджета на компенсацию аварийно-восстановительных работ, произведенных в период паводка 2013г.

5.Страховое возмещение на 3 602 тыс. руб., в основном, за счет полученного возмещения на компенсацию убытков, возникших в результате паводка 2013г.

6.Другие прочие доходы на 12 992 тыс. руб. Наибольший рост произошел за счет оприходования ТМЦ при списании и демонтаже ОС, оприходования ТМЦ от ремонта ОС, а также за безоговорочное потребление э/э.

При этом сократились прочие доходы в сравнении с планом на 46 854 тыс. руб., в основном по доходам от реализации ТМЦ на сумму 42 860 тыс. руб., в связи с уменьшением объемов и стоимости реализованных МТР под объекты техприсоединения.

По п. 6. Снижение прочих расходов: Прочие расходы ОАО «ДРСК» по итогам работы за 2014 года произведены в сумме 1 296 667 тыс. руб. (в т. ч. Проценты к уплате 821 925 тыс. руб.), что меньше планового показателя на 49 577 тыс. руб.

Основное снижение прочих расходов от плана сложилось по статье реализация основных средств, МПЗ, НМА и др. активов на 45 003 тыс. руб., за счет уменьшения объема и стоимости реализованных МТР под объекты техприсоединения.

По п. 7. Увеличение коммерческих расходов: при плановом значении 940,7 тыс. руб., фактические коммерческие расходы составили 19 312,3 тыс. руб., увеличение на 18 371,6 тыс. руб. обусловлено тем, что в составе коммерческих расходов отражены затраты, не предусмотренные скорректированным бизнес-планом Общества на 2014 год, понесенные Обществом в связи с присвоением с 1 декабря 2014 года статуса гарантирующего поставщика:

- затраты на услуги распределительных сетевых компаний на сумму 15 302,0 тыс. руб. в связи с реализацией функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края по договорам оказания услуг по передаче;

- агентское вознаграждение ОАО «ДЭК» по реализации функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края на сумму 3 147,2 тыс. руб.

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

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.

В 2014 году проведена оценка полной восстановительной стоимости вышеуказанной группы основных средств по состоянию на 31.12.2014 года. Согласно отчету оценщика восстановительная

стоимость объектов основных средств по данной группе превышает первоначальную (восстановительную) стоимость по данным, отраженным в бухгалтерском учете, на 2,79% (на 31.12.2013 г. – 1,53%).

Результаты переоценки в отчетности на 31.12.2014 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.

9.3. Данные выручки от реализации и изменения динамики выручки по ее основным сегментам

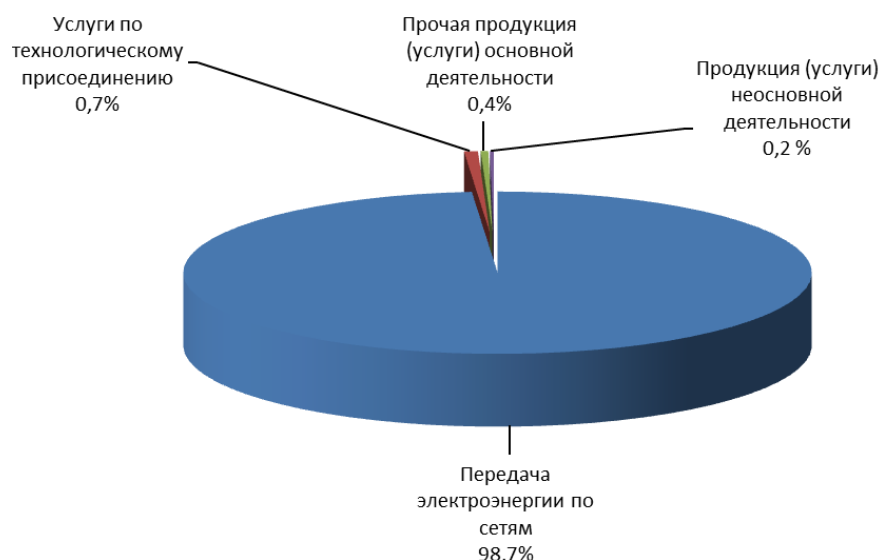
Структура выручки по направлениям бизнеса

В общей структуре выручки от реализации продукции (услуг) по итогам 2014 года на передачу электроэнергии приходится 24 325 002,1 тыс. руб. или 98,7%, на услуги по технологическому присоединению – 0,7%, доходы от реализации прочей продукции (услуг) основной и непрофильной деятельности составили 0,6% от всей выручки.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. План	2014г. Факт	Абс. откл. к факту 2013, тыс. руб.	Отн. откл. к факту 2013, %
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	18 862 197,0	19 499 358,0	24 639 901,0	24 646 876,0	5 147 518,00	26%
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	18 520 566,8	19 237 903,5	24 313 900,5	24 325 002,1	5 087 098,60	26%
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	239 381,6	157 731,4	232 767,4	175 540,6	17 809,20	11%
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	51 610,5	56 560,9	45 560,5	95 655,1	39 094,20	69%
1.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	50 638,1	47 162,1	47 672,5	50 678,2	3 516,10	7%

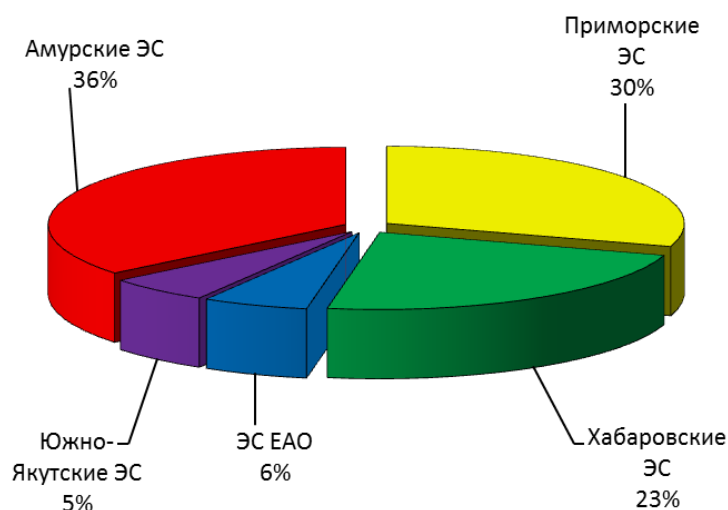
По итогам 2014 года отмечено увеличение доходов в сравнении с 2013 годом на 5 147 518,0 тыс. руб. (26%), в основном за услуги по передаче электроэнергии на 5 087 098,6 тыс. руб. за счет включения объемов «последней мили» в отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» по территориям Амурской области и Еврейской АО.



В структуре выручки от реализации по подразделениям ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года (в разрезе по подразделениям с доходами общесистемного характера) на «Амурские ЭС» приходится 36%, на «Приморские ЭС» - 30%, на «Хабаровские ЭС» - 23%, на «ЭС ЕАО» - 6% и на «Южно-Якутские ЭС» - 5%.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Приморские ЭС	Хабаровские ЭС	ЭС ЕАО	Южно-Якутские ЭС	Амурские ЭС	Исполнит. Аппарат
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	7 355 662,9	5 660 873,1	1 411 710,9	1 377 285,0	8 838 955,5	2 388,6
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	7 273 839,7	5 531 826,8	1 402 297,6	1 363 924,9	8 753 113,2	0,0
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	22 310,3	109 282,1	7 699,1	3 148,6	33 100,5	0,0
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	52 203,9	14 189,7	1 341,1	8 529,8	19 370,8	19,7
1.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	7 309,1	5 574,4	373,1	1 681,7	33 371,1	2368,8



9.4. Структура себестоимости

Затраты на производство и реализацию продукции по итогам 2014 года выросли на 12% или 2 502 624 тыс. рубля к факту 2013 года.

Смета затрат по итогам 2014 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 2014 года на передачу электроэнергии относится 99,0%, на услуги по технологическому присоединению 0,5%, на прочую продукцию от основной деятельности

0,2% и на непрофильные виды деятельности 0,3% от всех затрат.

Наибольший удельный вес в общих затратах на производство и реализацию продукции ОАО «ДРСК» занимают покупная электроэнергия на компенсацию потерь (14,4%) и услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии (в т.ч.: услуги ОАО «ФСК ЕЭС» - 21,1%, услуги РСК – 21,9%) . Совокупная доля этих статей по итогам 2014 года составила 57,4%. 18,9% затрат приходится на расходы на оплату труда, 5,0% - социальные взносы по обязательному страхованию, 9,5% занимает амортизация основных средств, 3,3% - материальные затраты. Услуги производственного характера составляют 1,6% от всех затрат и 4,3% приходится на другие расходы.

Смета затрат ОАО «ДРСК» за 2012-2014 гг.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. План	2014г. Факт	Отклонение от плана 2014		Отклонение от факта 2013		уд.вес. %
						Абс., т.р.	Отно с., %	Абс., т.р.	Отно с., %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I.	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	19 456 332	20 597 469	23 163 648	23 100 093	-63 556	-0,3	2 502 624	12,2	100,0
1	Материальные затраты	3 865 412	3 677 893	3 929 683	4 079 644	149 961	3,8	401 751	10,9	17,7
1.1	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 081 901	2 950 872	3 169 773	3 332 232	162 459	5,1	381 360	12,9	14,4
1.2	Покупная энергия на производст. и хоз. нужды	269 810	248 059	267 392	259 100	-8 291	-3,1	11 041	4,5	1,1
1.3	Сырье и материалы	513 700	478 962	492 519	488 312	-4 207	-0,9	9 350	2,0	2,1
2	Работы и услуги производственного характера	8 630 885	9 333 705	10 420 435	10 299 898	-120 537	-1,2	966 193	10,4	44,6
2.1	Все виды ремонта	452 170	302 696	314 087	281 188	-32 899	-10,5	-21 508	-7,1	1,2
2.2	Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	3 364 653	4 158 247	4 969 145	4 884 229	-84 916	-1,7	725 981	17,5	21,1
2.3	Услуги распределительных сетевых компаний	4 743 568	4 815 519	5 063 067	5 070 408	7 342	0,1	254 890	5,3	21,9
2.4	Прочие услуги производственного характера	70 494	57 243	74 136	64 073	-10 064	-13,6	6 830	11,9	0,3
3	Затраты на оплату труда	3 406 720	3 645 797	4 361 791	4 358 915	-2 876	-0,1	713 118	19,6	18,9
4	Социальные взносы по обязательному страхованию	918 520	990 317	1 172 707	1 166 013	-6 695	-0,6	175 695	17,7	5,0
5	Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение	47 908	54 146	62 999	62 991	-8	0,0	8 845	16,3	0,3
6	Амортизация основных средств и НМА	1 848 967	2 101 502	2 210 219	2 206 005	-4 214	-0,2	104 503	5,0	9,5
6.1.	в том числе амортизация основных средств	1 848 488	2 099 690	2 206 782	2 204 193	-2 589	-0,1	104 503	5,0	9,5
7	Прочие затраты	737 920	794 108	1 005 813	926 627	-79 186	-7,9	132 519	16,7	4,0
7.1.	Работы и услуги сторонних организаций, в т.ч.	365 748	333 480	383 520	341 874	-41 645	-10,9	8 394	2,5	1,5
7.1.1	- услуги связи и передачи данных	34 649	33 648	34 718	34 855	137	0,4	1 206	3,6	0,2
7.1.2	- коммунальные услуги	6 681	7 210	8 230	7 345	-885	-10,8	135	1,9	0,0
7.1.3	- повышение квалификации и проф. переподготовка	16 088	16 622	20 957	20 790	-166	-0,8	4 169	25,1	0,1
7.1.4	- IT-услуги	73 861	47 084	62 949	40 264	-22 685	-36,0	-6 820	-14,5	0,2
7.1.5	- аудиторские услуги	4 495	2 520	2 971	2 970	-1	0,0	450	17,9	0,0
7.1.6	- юридические услуги	162	146	349	259	-90	-25,7	113	77,4	0,0
7.1.7	- консультационные услуги	35 548	46 085	42 591	42 529	-61	-0,1	-3 555	-7,7	0,2
7.1.8	- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	117 852	120 616	125 625	126 023	399	0,3	5 407	4,5	0,5
7.1.10	- прочие работы и услуги сторонних организаций	76 412	59 549	85 131	66 839	-18 292	-21,5	7 290	12,2	0,3
7.2.	Командировочные и представительские расходы	59 584	51 752	66 201	65 040	-1 161	-1,8	13 288	25,7	0,3
7.3.	Арендная плата по направлениям (арендодателям)	184 498	217 660	259 596	237 420	-22 176	-8,5	19 760	9,1	1,0
7.3.1.	- аренда оборудования, механизмов	83 076	110 418	137 702	123 887	-13 815	-10,0	13 469	12,2	0,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.3.2.	- аренда помещений	101 422	107 192	121 894	113 533	-8 361	-6,9	6 341	5,9	0,5
7.3.3.	- аренда транспорта	0	50	0	0	0	-	-50	-100	0,0
7.5.	Расходы на страхование	25 771	18 708	30 250	30 185	-65	-0,2	11 478	61,4	0,1
7.5.1.	- страхование имущества	9 845	11 169	15 607	15 610	3	0,0	4 441	39,8	0,1
7.5.2.	- добровольное медицинское страхование	9 572	1 599	8 192	8 192	0	0,0	6 593	412,3	0,0
7.5.4.	- прочие виды страхования	6 354	5 939	6 451	6 383	-67	-1,0	444	7,5	0,0
7.6.	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. Социальных взносов по обязательному страхованию):	58 334	133 451	195 229	183 614	-11 616	-5,9	50 163	37,6	0,8
7.6.1.	- плата за землю	714	953	2 167	1 941	-227	-10,5	988	103,7	0,0
7.6.2.	- транспортный налог	5 470	5 540	5 952	5 943	-9	-0,2	402	7,3	0,0
7.6.3.	- налог на имущество	52 142	126 951	187 103	175 723	-11 379	-6,1	48 772	38,4	0,8
7.6.5.	- прочие налоги, относимые на с/с	8	7	7	7	-1	-7,9	0	-1,3	0,0
7.7.	Другие расходы, относимые на себестоимость***	43 985	39 058	71 018	68 494	-2 523	-3,6	29 436	75,4	0,3

Затраты на производство и реализацию продукции по итогам 2014 года сложились в сумме 23 100 092,5 тыс. руб., что на 63 555,6 тыс. руб. (0,3%) ниже запланированной величины согласно скорректированному бизнес-плану Общества на 2014 год.

Существенные отклонения затрат против плана произошли по следующим статьям:

в составе п. 1. Материальные затраты за отчетный период затраты на покупную электроэнергию составили 3 332 231,1 тыс. руб., что выше плана на 162 459,4 тыс. руб. (5,1%). Причинами увеличения стоимости покупной электроэнергии являются:

- увеличение фактической величины потерь относительно плана в объеме 60,5 млн.кВт.ч привело к увеличению стоимости потерь на 93 230,2 тыс. руб. (2,9%),

- применение фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка α и β коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года) относительно тарифов применяемых в бизнес – плане, привело к увеличению стоимости потерь на 40 080,2 тыс. руб. (1,3%).

- приобретение электроэнергии в декабре 2014 года по договору купли – продажи в рамках исполнения обязательств по реализации функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского на сумму 29 149 тыс. руб. (0,9%).

По затратам на покупную энергию на производственно-хозяйственные нужды при плане 267 391,5 тыс. руб. факт составил 259 100,0 тыс. руб. Экономия по статье 8 291,5 тыс. руб. или 3,1% связана с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка (J), α и β коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года), что привело к снижению фактического тарифа в сравнении с учтенным в бизнес – плане. Дополнительным фактором экономии по статье послужила реализуемая Обществом программа энергосбережения.

По п. 2.11. Прочие услуги производственного характера: стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год составила 4 884 228,6 тыс. руб., что ниже плана на 84 916,1 тыс. руб. (1,7%). Причиной уменьшения стоимости услуг является снижение поступления электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» из сетей ОАО «ФСК» на 614 млн.кВтч относительно плана.

Стоимость услуг распределительных сетевых компаний за отчетный период выше плана на 7 341,8 тыс. руб. (0,2%). Превышение связано с незначительным ростом фактических объемов услуг по передаче электрической энергии относительно плана по территориям Приморского, Хабаровского краев и Еврейской АО.

По п. 7.2.2. Коммунальные услуги экономия в сумме 885,4 тыс. руб. или 10,8% сложилась в связи с расчетом по факту возникновения необходимости услуг.

По п. 7.2.4. ИТ-услуги экономия по причине переноса затрат по проекту ОАО «РАО ЭС Востока» ЕУС на последующие периоды в связи с изменением методологии отнесения затрат на себестоимость с учетом срока ввода системы в промышленную эксплуатацию.

В составе п. 7.2.15. Прочие работы и услуги сторонних организаций экономия по затратам на межевание земель составила 14 943,87 тыс. руб. В филиале ПЭС снижение затрат на 2 520,42 тыс. руб. произошло в связи с тем, что планировалось заключение договоров на проведение землеустроительных работ по постановке на кадастровый учет земельных участков под ВЛ 110-35 кВ в Черниговском, Октябрьском, Ханкайском, Ольгинском районах, договоры будут заключены в 2015 году. По филиалу ХЭС отклонение в размере 7 590,4 тыс. руб. сложилось в результате проведения конкурсных процедур, уточнения объемов работ и сметных расчетов при выполнении

землеустроительных работ. Кроме того, по договору от 12.05.2014 № 1374/ХЭС подрядчиком не выполнены обязательства по проведению межевых работ стоимостью 3 200 тыс. руб. В настоящее время готовится исковое заявление о взыскании с контрагента пени, а также внесении его в реестр недобросовестных подрядчиков. В филиалах АЭС и ЮЯЭС перенесены сроки выполнения работ по межеванию с декабря 2014 года на январь 2015 года на общую сумму 1 681,49 тыс. руб.

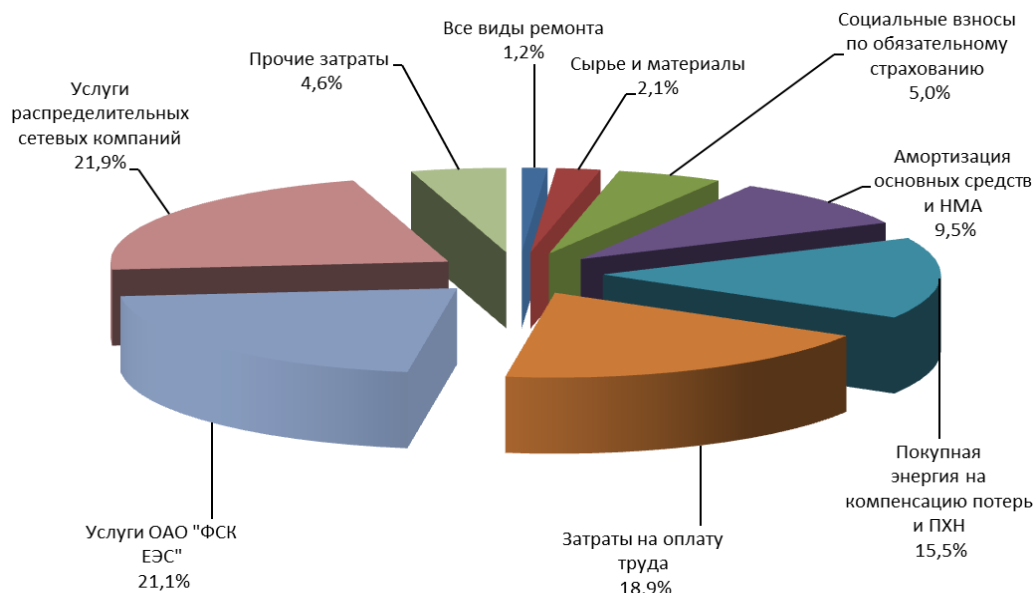
Затраты на проведение медосмотров ниже запланированных на сумму экономического эффекта, полученного в результате проведения закупочных процедур на конкурентной основе (1 393,65 тыс. руб.).

По расходам на природоохранные мероприятия достигнута экономия в размере 1 237,1 тыс. руб. в результате уточнения расчетов платы за негативное воздействие, оптимизации количества точек забора проб, снижения объема утилизации отходов.

По п. 7.4. Арендная плата по направлениям экономия по аренде имущества (13 825,1 тыс. руб.) сложилась в результате уточнения арендных платежей в связи с завершением ОАО «ДВЭУК» реконструкции объектов позже планируемого срока. Платежи по аренде земли ниже плана на 8 351 тыс. руб. за счет уточнения арендуемых площадей земельных участков по результатам землеустроительных работ, снижения применяемого коэффициента функционального использования земельных участков при расчете годовых сумм арендной платы в соответствии с законодательством РФ.

По п. 7.10.7 Оценочные обязательства – сальдо оценочных обязательств под отпуска по итогам отчетного периода сложилось ниже запланированного на 2 835,7 тыс. руб. в связи с корректировкой первоначального графика отпусков.

Структура себестоимости ОАО «ДРСК» в 2014 году

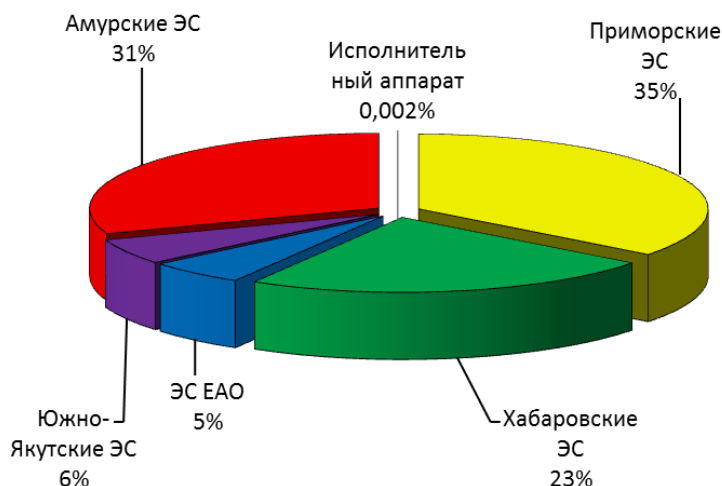


Структура себестоимости по регионам

В структуре себестоимости продукции (услуг) по подразделениям ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года (в разрезе по подразделениям с расходами общесистемного характера по регулируемым видам деятельности, распределенными в соответствии с положениями учетной политики) на «Приморские ЭС» приходится 35%, на «Амурские ЭС» - 31%, на «Хабаровские ЭС» - 23%, на «Южно-Якутские ЭС» - 6% и на «ЭС ЕАО» - 5 %, на ИА – менее 0,01%.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Приморские ЭС	Хабаровские ЭС	ЭС ЕАО	Южно-Якутские ЭС	Амурские ЭС	Исполнительный аппарат
1	Себестоимость продукции (услуг), всего	8 209 766,4	5 342 421,6	1 259 124,8	1 276 446,2	7 076 803,3	471,5
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	8 130 004,5	5 300 816,5	1 245 273,2	1 261 862,2	6 997 955,0	0,0
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	41 012,4	28 353,0	13 067,2	6 826,5	25 599,6	0,0
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	33 019,7	11 535,1	597,7	6 569,7	4 454,0	0,5
1.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	5 729,8	1 717,0	186,7	1 187,7	48 794,7	471,0



9.5. Анализ прибыли от основной деятельности с разбивкой по видам продукции или сегментам рынка, EBITDA прибыли до налогообложения, чистой прибыли, налоге на прибыль и прибыли в расчете на одну акцию

В результате решения на законодательном уровне проблемы «последней мили» (в соответствии с Федеральным законом № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» от 06 ноября 2013 г механизм «последней мили» в Амурской области и Еврейской автономной области продолжит действовать до 1 июля 2029 года) по итогам 2014 года сформирована валовая прибыль при валовом убытке двух предыдущих периодов.

Формирование финансового результата по ОАО «ДРСК» за 2012-2014 гг. в разрезе видов деятельности.

						тыс. руб.	
№ п/п	Наименование	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. План	2014г. Факт	Абс. откл. к факту 2013 г., тыс. руб.	Отн. откл. к факту 2013 г., %
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	18 862 197,0	19 499 358,0	24 639 901,0	24 646 876,0	5 147 518,00	26%
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	18 520 566,8	19 237 903,5	24 313 900,5	24 325 002,1	5 087 098,60	26%
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	239 381,6	157 731,4	232 767,4	175 540,6	17 809,20	11%
1.3.	прочей продукции (услуг)	102 248,6	103 723,0	93 233,0	146 333,3	42 610,30	41%
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	19 456 331,7	20 597 468,7	23 163 648,1	23 100 092,5	2 502 623,80	12%
2.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	19 271 165,1	20 431 090,8	22 960 354,8	22 870 970,2	2 439 879,40	12%
2.2.	от услуг по технологическому присоединению	79 835,6	90 223,0	120 133,2	114 858,7	24 635,70	27%
2.3.	прочей продукции (услуг)	105 330,9	76 154,9	83 160,1	114 263,7	38 108,80	50%
3	Валовая прибыль, всего	-594 134,7	-1 098 110,6	1 476 252,8	1 546 783,4	2 644 894,00	-
3.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	-750 598,4	-1 193 187,2	1 353 545,6	1 454 031,9	2 647 219,10	-222%
3.2.	от услуг по технологическому присоединению	159 546,0	67 508,4	112 634,2	60 681,8	-6 826,60	-10%
3.3.	прочей продукции (услуг)	-3 082,3	27 568,1	10 073,0	32 069,7	4 501,60	16%
4	Коммерческие расходы	674,5	713,4	940,7	19 312,3	18 598,90	2607%
5	Прибыль (убыток) от продаж	-594 809,2	-1 098 824,0	1 475 312,1	1 527 471,1	2 626 295,10	--
6	Прочие доходы	3 807 121,4	2 704 285,6	400 540,6	420 166,0	-2 284 119,60	-84%
7	Прочие расходы	4 336 192,2	1 112 192,7	1 346 243,9	1 296 666,6	184 473,90	17%
8	Прибыль (убыток) до налогообложения	-1 123 880,0	493 268,8	529 608,8	650 970,5	157 701,70	32%
9	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	105 202,0	-182 306,9	-328 180,1	-288 100,0	-105 793,10	58%
10	Чистая прибыль (убыток)	-1 018 678,0	310 961,9	201 428,7	362 870,5	51 908,60	17%
11	EBITDA	1 286 462	3 357 877	3 503 453	3 596 703	238 826,00	7%

Расчет EBITDA по ОАО "ДРСК", тыс. руб.

	факт 2013	план 2014	факт 2014	отклоне ние к факту 2013	отклоне ние к факту 2013, %	отклонен ие к плану 2014	отклонен ие к плану 2014, %
EBITDA	3 357 877	3 503 453	3 596 703	238 826	7%	93 250	3%
Прибыль до налогообложения	493 269	529 609	650 971	157 703	32%	121 363	23%
Амортизационные отчисления	2 101 502	2 210 219	2 206 005	104 503	5%	-4 214	0%
Проценты полученные	1 195	57 211	82 199	81 004	6779%	24 988	44%
Проценты уплаченные	764 301	820 836	821 925	57 624	8%	1 089	0%

Анализ показателей 2014 года в сравнении с 2013 годом

В результате включения объемов «последней мили» в отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» по территориям Амурской области и Еврейской АО рост выручки (+26%) существенно превысил рост себестоимости (+12%), что привело к получению Обществом прибыли от продаж в размере 2 626 295 тыс. руб. против убытка от продаж с размере 1 098 824 тыс. руб. годом ранее. Таким образом прибыль до налогообложения в 2014 году выросла на 32%, составив 650 970,5 тыс. руб., а чистая прибыль увеличилась на 51 908,6 тыс. руб. (+17%), с 310 961,9 тыс. руб. в 2013 году до 362 870,5 тыс. руб. в 2014 году.

Значение показателя EBITDA 2014 года улучшено в сравнении с 2013 годом на 238 826 тыс. руб. (+7%), что обусловлено опережающим ростом выручки (+26%) над темпами роста себестоимости без учета амортизации (+13%).

Анализ показателей 2014 года в сравнении с планом

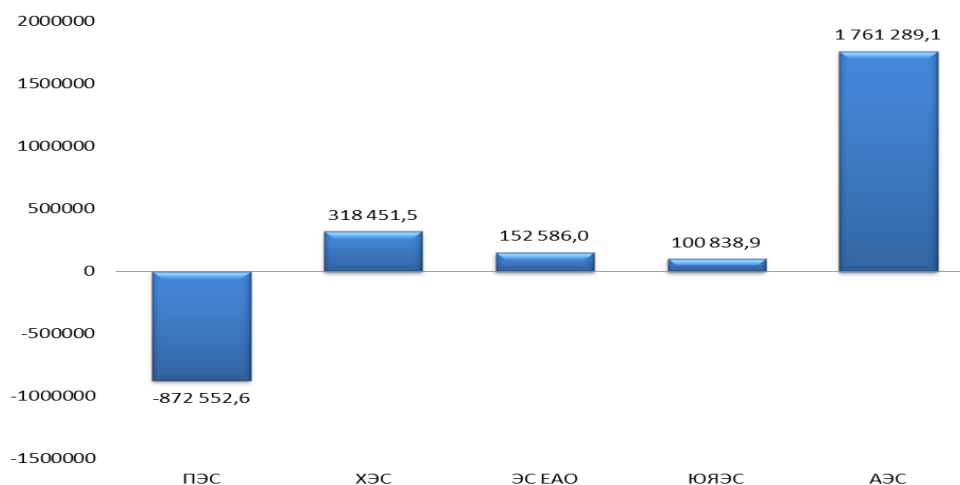
Валовая прибыль за 2014 год составила 1 546 783,4 тыс. руб., что на 4,8% выше утвержденной плановой величины, в том числе по видам деятельности:

- передача электрической энергии 1 454 031,9 тыс. руб. (94,0% в объеме валовой прибыли ОАО «ДРСК»);
- технологическое присоединение 60 681,8 тыс. руб. (3,9% от общей валовой прибыли);
- прочие виды деятельности 32 069,7 тыс. руб., (2,1% в структуре валовой прибыли).

Фактическое значение показателя EBITDA 2014 года улучшено относительно плана на 93 250 тыс. руб. (2,7%), что обусловлено увеличением выручки на 6 975 тыс. руб. и положительным влиянием сальдо прочих доходов и расходов (без учета процентов) при снижении себестоимости (без учета амортизационных отчислений) в размере 86 275 тыс. руб.

Наибольший показатель прибыли от продаж наблюдается по филиалу «Амурские ЭС» 1 761 289,1 тыс. руб. По филиалу «Приморские ЭС» получен убыток от продаж в объеме 872 552,6 тыс. руб.

Прибыль (убыток) от продаж ОАО «ДРСК» в 2014 году в разрезе по подразделениям



Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, причитающейся акционерам-владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Наименование	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период (тыс. рублей)	(1 018 678)	310 961,9	362 870,5
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	910 333 200	910 420 181	962 260 231
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	(0,0011)	0,00034	0,000377

Чистая прибыль за 2014 год выросла на 16,7 % по отношению к 2013 году, но так как количество акций в обращении вследствие проведенной эмиссии возросло, прибыль на одну акцию по отношению к 2013 году выросла на 10,9 %.

9.6. Анализ финансового состояния Общества

Анализ структуры и динамики баланса ОАО «ДРСК» за 2014 г.

Структура и динамика статей баланса за 2012- 2014 гг. представлены в балансовом отчете, по РСБУ:

Структура баланса ОАО «ДРСК» по РСБУ

Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Структура баланса, %			Динамика статей баланса, %		
	2012	2013	2014	2012	2013	2014	2012	2013	2014
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	24 747 917	25 605 210	26 584 405	86,8	85,2	86,4	13	3	4
Нематериальные активы	7 679	5 826	4 014	0,0	0,0	0,0	407	-24	-31
Основные средства	21 560 606	22 655 425	23 780 386	75,6	75,3	77,3	17	5	5
Незавершенное строительство	2 840 344	2 438 797	2 311 244	10,0	8,1	7,5	-11	-14	-5
Отложенные налоговые активы	317 219	489 796	470 663	1,1	1,6	1,5	113	54	-4
Прочие внеоборотные активы	22 069	15 366	18 098	0,1	0,1	0,1	-66	-30	18
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	3 765 057	4 464 057	4 178 909	13,2	14,8	13,6	29	19	-6
Запасы	354 466	382 405	457 265	1,2	1,3	1,5	22	8	20
Налог на добавл. стоимость	277	248	2939	0,0	0,0	0,0	-99	-10	1085
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	209 095	158 028	118 151	0,7	0,5	0,4	-29	-24	-25
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 076 257	1 993 555	2 812 462	10,8	6,6	9,1	43	-35	41
Денежные средства	37 612	1 792 608	599 771	0,1	6,0	1,9	-63	4666	-67
Краткосрочные фин. вложения	0	0	0	0,0	0,0	0,0			
Прочие оборотные активы	87 350	137 213	188 321	0,3	0,5	0,6	60	57	37
АКТИВЫ	28 512 974	30 069 267	30 763 314	100	100	100	15	5	2
КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	14 210 312	14 521 274	15 487 367	49,8	48,3	50,3	1	2	7
Уставный капитал	9 103 332	9 103 332	9 660 910	31,9	30,3	31,4	0	0	6
Добавочный капитал	7 421 621	7 412 502	7 458 146	26,0	24,7	24,2	18	0	1
Резервный капитал	0	0	0	0,0	0,0	0,0			
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	-2 314 641	-1 994 560	-1 631 689	-8,1	-6,6	-5,3	79	-14	-18
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	4 489 986	7 077 370	8 490 375	15,7	23,5	27,6	-16	58	20
Займы и кредиты	3 612 583	5 653 602	6 725 207	12,7	18,8	21,9	-21	56	19
Отложенные налоговые обязательства	594 499	1 103 374	1 371 964	2,1	3,7	4,5	35	86	24
Прочие долгосрочные обязательства	282 904	320 394	393 204	1,0	1,1	1,3	-4	13	23

Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Структура баланса, %			Динамика статей баланса, %		
	2012	2013	2014	2012	2013	2014	2012	2013	2014
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	9 812 676	8 470 623	6 785 572	34,4	28,2	22,1	83	-14	-20
Займы и кредиты	5 171 368	3 265 380	2 250 376	18,1	10,9	7,3	156	-37	-31
Кредиторская задолженность	4 422 718	4 975 200	4 273 309	15,5	16,5	13,9	41	12	-14
Оценочные обязательства	191 182	224 052	255 513	0,7	0,7	0,8	2	17	14
Прочие обязательства	27 408	5 991	6 374	0,1	0,0	0,0	-8	-78	6
ПАССИВЫ	28 512 974	30 069 267	30 763 314	100	100	100	15	5	2

Основную долю имущества (активов) ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года занимают внеоборотные активы – 86,4 % валюты баланса, в том числе:

- Основные средства – 77,3 %, 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 2013 года увеличилась на 5 %.

Доля запасов в структуре имущества составляет 1,5 % (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 12,1 % всего имущества ОАО «ДРСК». Основной рост ликвидных активов сложился за счёт увеличения краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2014г.

В структуре пассивов (источников формирования имущества) наибольшую долю (50,3 %) занимает собственный капитал. По итогам 2014 года в абсолютном выражении величина собственного капитала увеличилась на 7 % за счет полученной чистой прибыли и роста суммы уставного капитала.

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

Оценка сбалансированности активов/пассивов по итогам 2014 года.

Наименование статей	Доля в структуре баланса		Наименование статей
	Актив	Пассив	
Основные средства	77%	50%	КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ
Незавершенное строительство и прочие внеоборотные активы	9%	28%	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Запасы и НДС	1%	22%	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Ликвидные активы (Дебиторская задолженность, Денежные средства, Прочие оборотные активы)	12%		

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ДРСК», тыс. руб.

	Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
I. Активы				
1.	Нематериальные активы, результаты исследований и разработок	7 679	5 826	4 014
2.	Основные средства	21 560 606	22 655 425	23 780 386
3.	Незавершенное строительство	2 840 344	2 438 797	2 311 244
4.	Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения, отложенные налоговые активы	317 219	489 796	470 663
6.	Прочие внеоборотные активы	22 069	15 366	18 098
7.	Запасы	354 466	382 405	457 265
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	277	248	2 939

	Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
9.	Дебиторская задолженность	3 285 352	2 151 583	2 930 613
10.	Финансовые вложения			
11.	Денежные средства	37 612	1 792 608	599 771
12.	Прочие оборотные активы	87 350	137 213	188 321
	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-12)	28 512 974	30 069 267	30 763 314
II. Пассивы				
14.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	3 612 583	5 653 602	6 725 207
15.	Прочие долгосрочные обязательства, отложенные налоговые обязательства	877 403	1 423 768	1 765 168
16.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	5 171 368	3 265 380	2 250 376
17.	Кредиторская задолженность	4 422 718	4 975 200	4 273 309
18.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0
19.	Резервы предстоящих расходов	191 182	224 052	255 513
20.	Прочие краткосрочные обязательства	27 408	5 568	5 981
21.	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 14-20)	14 302 662	15 547 570	15 275 554
22.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 13), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр. 21))	14 210 312	14 521 697	15 487 760

Чистые активы ОАО «ДРСК» на конец отчетного периода составили 15 487 760 тыс. руб. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 966 063 тыс. руб.

Оценка финансовой устойчивости

Финансовую устойчивость ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года можно охарактеризовать как недостаточную, так как производственная деятельность ОАО «ДРСК» в 2014 году осуществлялась в условиях дефицита основных источников финансирования (т.е. собственных оборотных средств, долгосрочных и краткосрочных заёмных средств).

тыс. руб.

Наименование показателя	2012	2013	2014	Отклонение	
				2014-2012	2014-2013
Общая величина запасов и затрат	354 743	382 653	460 204	105 461	77 551
Наличие собственных оборотных средств	-10 537 605	-11 083 936	-11 097 038	-559 433	-13 102
Функционирующий капитал	-6 047 619	-4 006 566	-2 606 663	3 440 956	1 399 903
Общая величина источников	-876 251	-741 186	-356 287	519 964	384 899
Излишек или недостаток СОС	-10 892 348	-11 466 589	-11 557 242	-664 894	-90 653
Излишек или недостаток собственных и долгосрочных заёмных источников формирования запасов и затрат	-6 402 362	-4 389 219	-3 066 867	3 335 495	1 322 352
Излишек или недостаток общей величины основных источников для формирования запасов и затрат	-1 230 994	-1 123 839	-816 491	414 503	307 348

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 816 491 тыс. руб. и покрыт за счет просроченной задолженности перед кредиторами. В динамике относительно аналогичного периода прошлого года дефицит источников сократился на 307 348 тыс. руб.

Динамика показателей долга

Показатели рентабельности	2012	2013	2014	Отклонение	
				2014/2012	2014/2013
Общий долг, тыс. руб.	8 783 951	8 918 982	8 975 583	191 632	56 601
Чистый долг, тыс. руб.	10 166 609	10 270 385	10 111 712	- 54 897	- 158 673
Debt, тыс. руб.	7 773 000	7 875 300	7 753 300	- 19 699	- 122 000
Общий долг/EBITDA	6.8	2.7	2.5	- 4.3	- 0.2
Debt/EBITDA	6.0	2.3	2.2	- 3.9	- 0.2
Коэффициент финансового левериджа	1.0	1.1	1.0	- 0	- 0

Величина общего долга в 2014г. увеличилась по сравнению с 2013г. на 56 601 тыс. руб., при этом величина чистого долга сократилась на 158 673 тыс. руб.

Ключевые показатели долговой нагрузки ОАО «ДРСК» сократились в динамике за период 2012-2014гг., что говорит об укреплении финансовой устойчивости.

Показатели структуры капитала

Наименование показателя	2012	2013	2014	Отклонение	
				2014/2012	2014/2013
Соотношение собственных и заемных средств	0.99	0.93	1.01	0.02	0.08
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0.50	0.48	0.50	0.01	0.02

Показатели структуры капитала в динамике за период 2012-2014 г. г. увеличиваются, следовательно, возрастает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

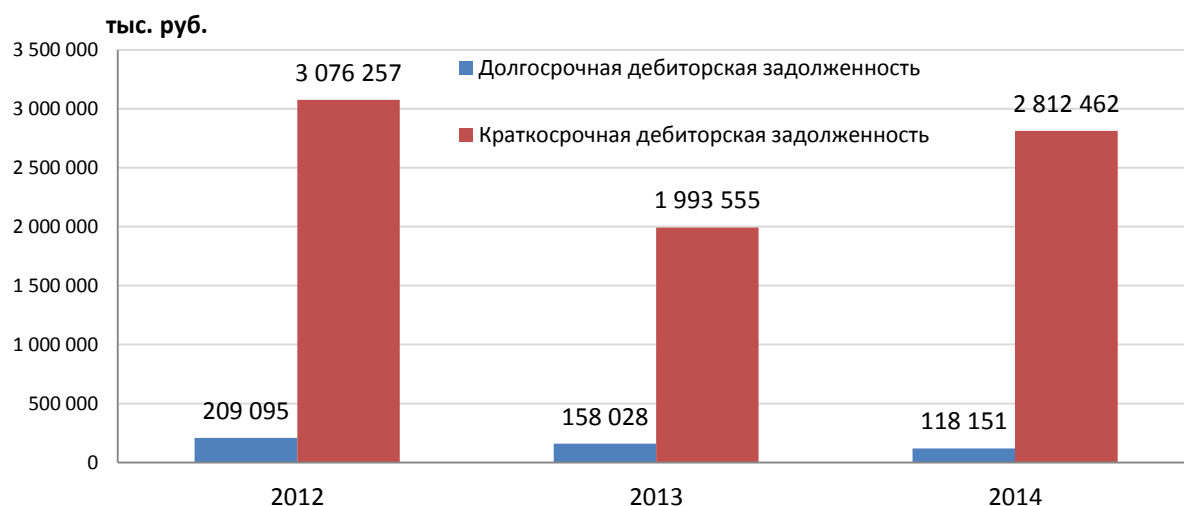
По итогам 2014 года, ОАО «ДРСК» относится к группе «С3» «Предприятие с неудовлетворительным финансовым состоянием» с финансовым рейтингом 8,00 баллов, что несколько выше уровня 2013 года (группа «D», суммарный балл 6,25) по причине прироста показателей деловой активности, ликвидности и финансовой устойчивости.

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности Общества

Анализ динамики и изменения структуры дебиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года представлен ниже:

Наименование	Дебиторская задолженность (на конец года)									
	2012		2013		2014		2013/2012		2014/2013	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочная дебиторская задолженность	209 095	6	158 028	7	118 151	4	-51 067	-24	-39 877	-25
Краткосрочная дебиторская задолженность	3 076 257	94	1 993 555	93	2 812 462	96	-1 082 702	-35	818 907	41
ИТОГО:	3 285 352	100	2 151 583	100	2 930 613	100	-1 133 769	-35	779 030	36

Динамика дебиторской задолженности за 2012-2014 гг.



Основное влияние на рост дебиторской задолженности в 2014 году по сравнению с 2013 годом оказали следующие факторы:

а) рост краткосрочной задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии на 922 175 тыс. руб., в том числе за счет роста просроченной задолженности на 494 652 тыс. руб. (ОАО «ДЭК», ВПЭС МУПВ, ООО «Энергокомфорт.Единая Амурская сбытовая компания»).

б) рост текущей дебиторской задолженности на сумму 54 082 тыс. руб. по энергосбытовой деятельности в связи с присвоением с 01 декабря 2014 г. ОАО «ДРСК» статуса гарантирующего поставщика электрической энергии в Хасанском и Пограничном районе Приморского края (приказ Министерства энергетики РФ от 25.11.2014 г. №860/1).

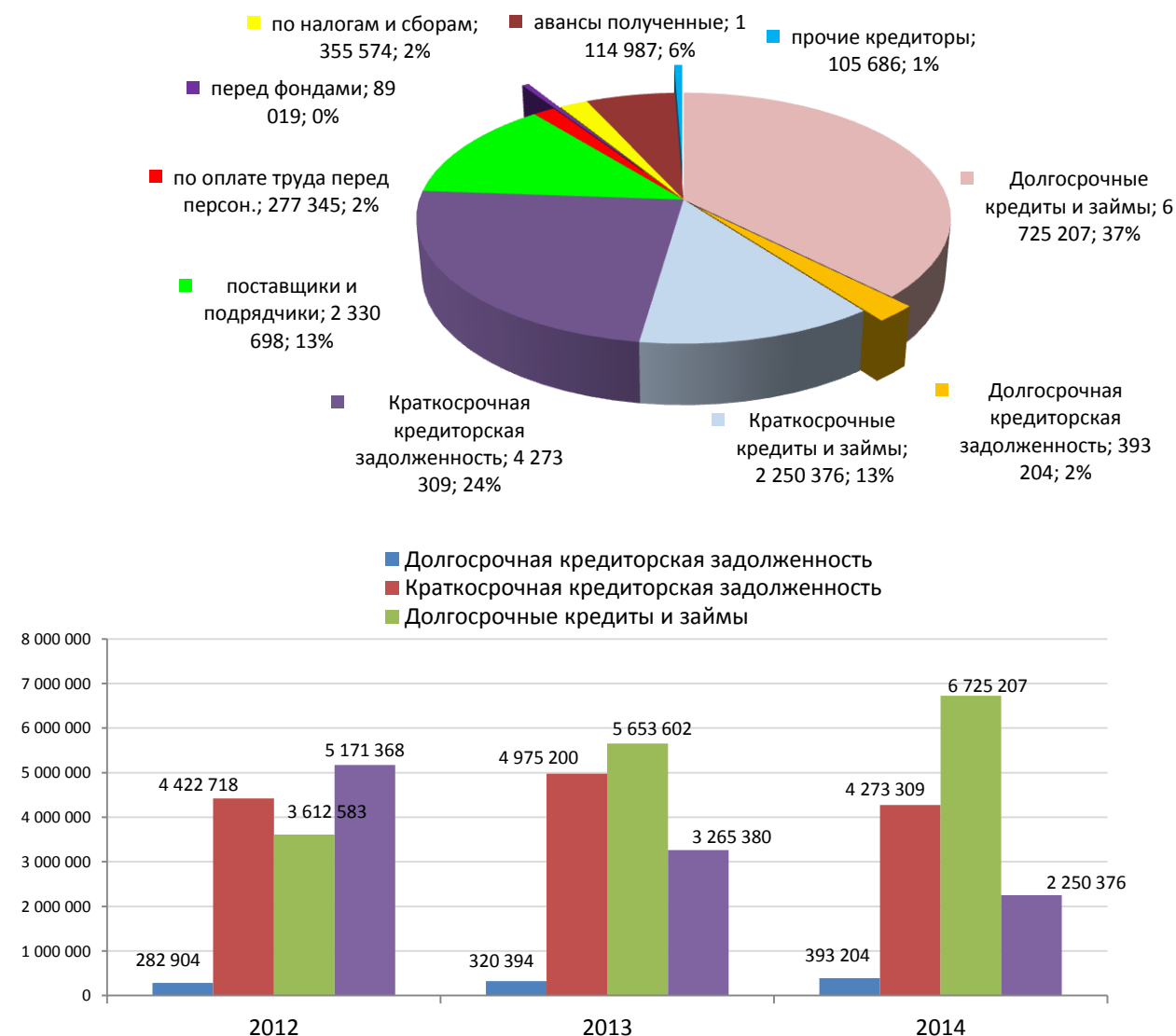
в) сокращение текущей краткосрочной задолженности по налогам и сборам.

Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности Общества

Анализ динамики и изменения структуры кредиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года представлен в таблице:

Наименование	Кредиторская задолженность (на конец года)									
	2012		2013		2014		2013/2012		2014/2013	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочные кредиты и займы	3 612 583	27	5 653 602	40	6 725 207	49	2 041 019	56	1 071 605	19
Долгосрочная кредиторская задолженность	282 904	2	320 394	2	393 204	3	37 490	13	72 810	23
Краткосрочные кредиты и займы	5 171 368	38	3 265 380	23	2 250 376	16	-1 905 988	-37	-1 015 004	-31
Краткосрочная кредиторская задолженность	4 422 718	33	4 975 200	35	4 273 309	31	552 482	12	-701 891	-14
в том числе:										
поставщики и подрядчики	3 516 265	26	3 169 637	22	2 330 698	17	-346 628	-10	-838 939	-26
по оплате труда перед персон.	250 482	2	228 359	2	277 345	2	-22 123	-9	48 986	21
перед фондами	73 984	1	81 008	1	89 019	1	7 024	9	8 011	10
по налогам и сборам	57 743	0	278 161	2	355 574	3	220 418	382	77 413	28
авансы полученные	479 407	4	578 948	4	1 114 987	8	99 541	21	536 039	93
прочие кредиторы	44 837	0	639 087	4	105 686	1	594 250	1325	-533 401	-83
ИТОГО:	13 489 573	100	14 214 576	100	13 642 096	100	725 003	5	-572 480	-4

Общая сумма обязательств по состоянию на конец 2014 года составила 13 642 096 тыс. руб., в том числе:



составляют 6 725 207 тыс. руб. или 49 % в заемном капитале. В 2014 году произошло увеличение суммы обязательств на 1 071 605 тыс. руб. (19%) относительно уровня 2013 г.

Долгосрчные заемные средства ОАО «ДРСК» без учета начисленных процентов, тыс. руб.

	Процентная ставка	Срок погашения	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
Амурский филиал ОАО АКБ "РОСБАНК"	8.99-9.70%	2015	0	1 118 000	0
Номос - Банк ОАО г.Москва	11.89%	2014	623 000	0	0
ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	8.00%	2015	0	1 000 000	0
ОАО "РусГидро"	7.997-13.53%	2016-2025	0	1 670 000	6 630 300
Отделение №8636 Сбербанка России г.Благовещенск	9.04-9.30%	2014-2015	2 285 000	427 000	0
Филиал "Газпромбанк" в г. Хабаровске	9.40-9.90%	2014-2015	700 000	1 423 000	0
Итого долгосрочных кредитов и займов			3 608 000	5 638 000	6 630 300

Долгосрочная кредиторская задолженность ОАО «ДРСК» по итогам отчетного периода сложилась в размере 393 204 тыс. руб., что на 72 810 тыс. руб. больше, чем в 2013г., в основном за счет приобретения электросетевого имущества ОАО «ДЭК» (ОАО «Коммунальная энергетика»). В структуре долгосрочной задолженности значительная часть приходится на обязательства перед ОАО «ДГК» в объеме 131 722 тыс. руб., возникшими в 2010 году по договорам купли-продажи имущества (электрические сети г. Николаевск-на-Амуре Хабаровского края), ОАО «ДЭК» в объеме 101 700 тыс. руб. (сетевое имущество ОАО «Коммунальная энергетика»), ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в объеме 27 000 тыс. руб. (векселя), договорам аренды с ОАО «Ростелеком» в объеме 6 763 тыс. руб., авансами по технологическому присоединению в сумме 126 019 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность по итогам 2014 года составила 4 273 309 тыс. руб., что на 701 891 тыс. руб. меньше, чем в 2013г. В состав краткосрочной кредиторской задолженности входит:

- поставщики и подрядчики в сумме 2 330 698 тыс. руб. (17% в общей сумме обязательств), что на 838 939 тыс. руб. меньше, чем по итогам 2013г., в основном за счет гашения просроченной задолженности ОАО «ФСК ЕЭС».

- задолженность по оплате труда перед персоналом в сумме 277 345 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

- задолженность перед гос. внебюджетными фондами фактически сложилась в сумме 89 019 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

- по налогам и сборам фактически задолженность сложилась в сумме 355 574 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

- авансы полученные в сумме 1 114 987 тыс. руб., возросли на 536 039 тыс. руб. относительно итогов за 2013г., за счет авансов полученных по краткосрочным договорам на технологическое присоединение (в том числе по договорам с ОАО «РАО ЭС Востока» на сумму 188 000 тыс. руб., Дальспецстрой ГУСС ФГУП на сумму 177 170 тыс. руб.).

- прочие кредиторы: задолженность сложилась в сумме 105 686 тыс. руб., что на 533 401 тыс. руб. меньше, относительно итогов за 2013г., за счет сокращения обязательств по расчетам с учредителями (ОАО «ДЭК») по размещению акций в оплату полученного сетевого имущества.

Краткосрочные кредиты и займы в размере 2 250 376 тыс. руб. представлены краткосрочными кредитами и займом с учетом начисленных процентов.

Краткосрочные заемные средства ОАО «ДРСК» без учета начисленных процентов, тыс. руб.

	Процентная ставка	Срок погашения	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
Амурский филиал ОАО АКБ "РОСБАНК"	8.50-8.99%	2013-2015	818 000	0	818 000
Благовещенский филиал ОАО АКБ "Связь-Банк"	9.00%	2013	500 000	0	0
ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	8.00%	2015	1 000 000	0	1 000 000
ОАО "РусГидро"	8.213-8.407%	2016	0	1 430 300	0
Отделение №8636 Сбербанка России г.Благовещенск	6.73-10.25%	2013-2015	2 847 000	1 807 000	305 000
Итого краткосрочных кредитов и займов			5 165 000	3 237 300	2 123 000

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2014 года составило 0,70, что по сравнению с уровнем 2013 года (0,62) больше на 0,08.

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.

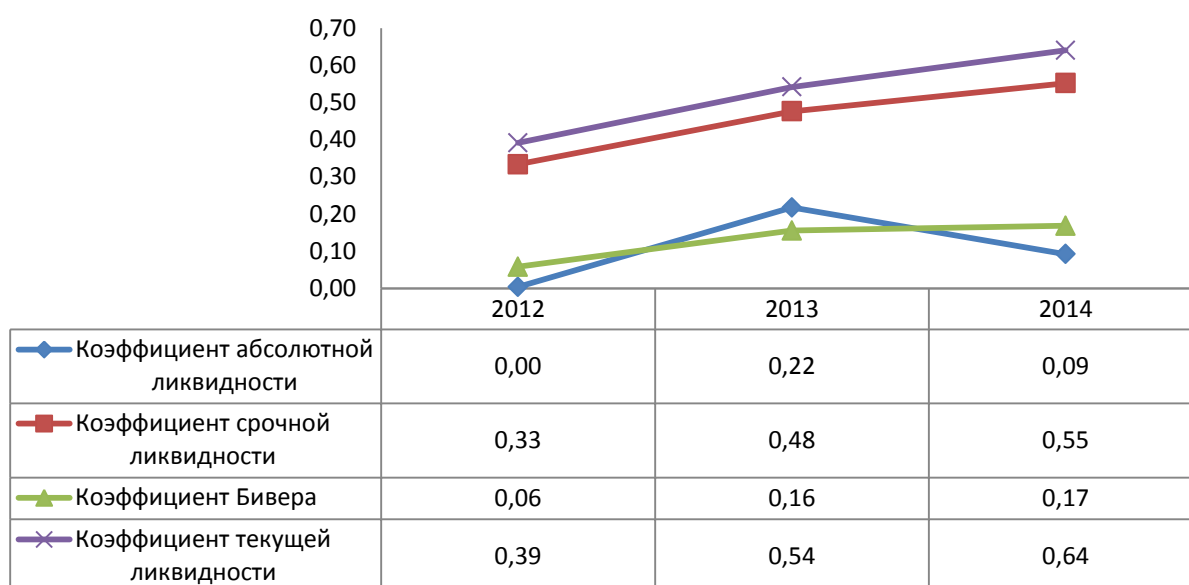
Основной целью менеджмента ОАО «ДРСК» является осуществление необходимых мер и проведение мероприятий, обеспечивающих дальнейшее становление компании, нормализацию финансового состояния Общества, урегулирование дебиторской и кредиторской задолженности. Для реализации данной цели ежегодно разрабатывается Бизнес-план Общества с поквартальной разбивкой. В 2014 году по Бизнес-плану утверждена 1 корректировка.

9.7. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности

Динамика показателей ликвидности

Показатели ликвидности, характеризующие скорость управления денежным потоком, по итогам 2014 г. сложились выше аналогичных показателей 2012-2013 гг.:

Показатели ликвидности	2012	2013	2014	Отклонение	
				2014/2012	2014/2013
Коэффициент абсолютной ликвидности	0.00	0.22	0.09	0.09	-0.13
Коэффициент срочной ликвидности	0.33	0.48	0.55	0.22	0.08
Коэффициент текущей ликвидности	0.39	0.54	0.64	0.25	0.10
Коэффициент Бивера	0.06	0.16	0.17	0.11	0.01



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 0,09. Сокращение коэффициента 2014 года к уровню 2013 г. составило 0,13, а к уровню 2012 г. рост на 0,09, за счет изменения остатка денежных средств.

Коэффициент **срочной ликвидности** характеризует долю текущих обязательств, которые предприятие может погасить за счёт наличных денег, легко реализуемых ценных бумаг и дебиторской задолженности. Коэффициент срочной ликвидности баланса по итогам 2014 г. равен 0,55. Относительно аналогичного показателя за 2013 г. отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам выросло на 0,08, а к уровню 2012 г. – на 0,22.

Коэффициент **текущей ликвидности** составил 0,64. Увеличение показателя относительно 2013 г. произошло на 0,10.

Коэффициент **Бивера** предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. В 2014г. значение данного показателя достигло рекомендуемого значения по международным стандартам (0,17-0,4).

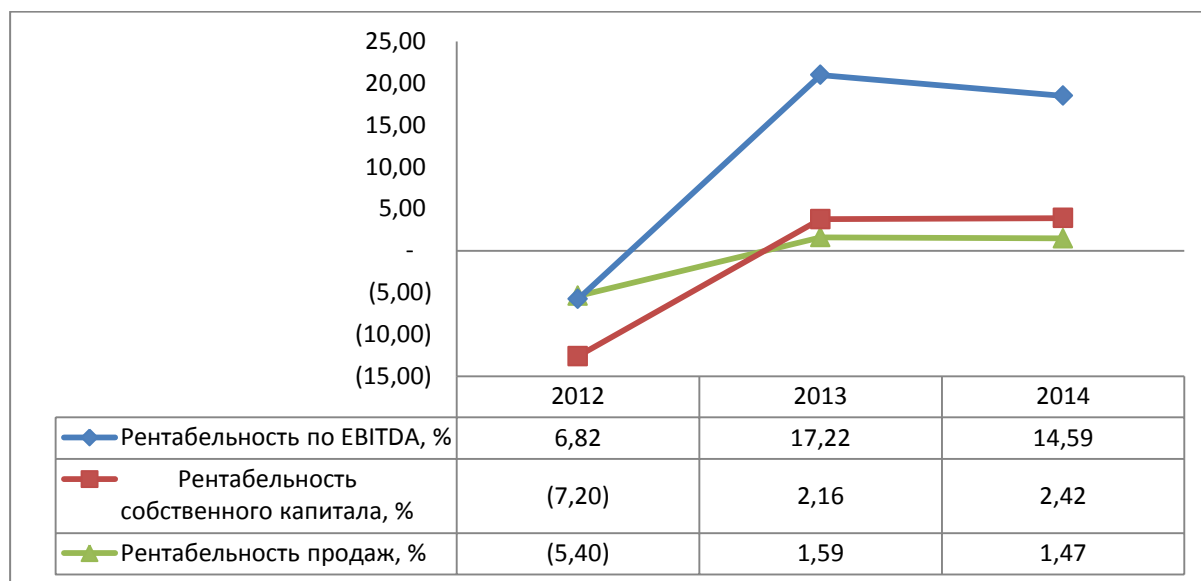
9.8. Показатели эффективности, включая рентабельность EBITDA, чистая рентабельность, ROE

При анализе эффективности используются показатели рентабельности по EBITDA, собственного капитала и продаж.

Анализ эффективности ОАО «ДРСК» проведён за трёхлетний период по данным бухгалтерской отчетности за 2012-2014гг.:

Динамика показателей рентабельности

Показатели рентабельности	2012	2013	2014	Отклонение	
				2014/2012	2014/2013
Рентабельность по EBITDA, %	6.82	17.22	14.59	7.77	- 2.63
Рентабельность собственного капитала, %	-7.20	2.16	2.42	9.62	0.25
Рентабельность продаж (норма чистой прибыли), %	-5.40	1.59	1.47	6.87	- 0.12



Рентабельность по EBITDA показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями, а также до уплаты налогов. По итогам работы в 2014 г. составила 14,59 % и сократилась на 2,63% к уровню 2013 г. Снижение показателя рентабельности по EBITDA в 2014 г. по сравнению с 2013 г. произошло в связи с тем, что темп роста EBITDA на 19,6% отставал от темпов роста выручки. Рост показателя рентабельности по EBITDA относительно уровня 2012 г. составил 7,77%.

Рентабельность собственного капитала характеризует эффективность использования капитала и показывает, сколько предприятие имеет чистой прибыли с рубля авансированного в капитал. Эффективность использования собственного капитала в 2014 году получена с приростом на 0,25%, относительно показателя за 2013г. (2,16%), и составляет 2,42%, что также выше показателя за 2012 г. на 9,62%. Рост показателя рентабельности собственного капитала связан с ростом чистой прибыли и оборачиваемости активов.

Рентабельность продаж – показатель финансовой результативности деятельности Общества, показывающий какую часть выручки Общества составляет прибыль. По итогам 2014 года рентабельность продаж составила 1,47 %. Сокращение показателя относительно уровня 2013 г. произошло на 0,12 %, по причине превышения темпа прироста выручки (26,4%) над темпом прироста чистой прибыли (16,7%). Относительно показателя за 2012 г. прирост составил 6,87%.

Показатели рентабельности по итогам работы за 2013-2014 г. имеют положительную динамику, относительно уровня 2012 г.

В соответствии с протоколом Совета директоров от 24.10.2014 г. № 16 утверждены скорректированные целевые значения годовых и квартальных КПЭ на 2014 г.

Выполнение установленных годовых КПЭ в 2014 году:

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

План = 201 428,7 тыс. руб. Факт = 362 871,0 тыс. руб. Показатель *выполнен*.

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

План = 3 503 453 тыс. руб. Факт = 3 596 703 тыс. руб. Показатель *выполнен*.

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

План $\geq 10\%$. Факт = 10,17%. Показатель *выполнен*.

3. Потери электроэнергии к отпуску в сеть.

План = 8,2%. Факт 8,4%. Показатель *выполнен*.

КПЭ признан выполненным в виду наличия объективных причин (решение принято на совещании по годовому отчету 18-19 февраля 2015 г).

4. Критерий надежности, одновременно:

4.1. Недопущение аварий с особыми признаками.

Показатель за 2014 г. *выполнен*. Аварий, с особыми признаками, в течение 2014 года не было.

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

Показатель за 2014 г. *выполнен*. Фактический удельный показатель соответствующего периода ($K_{\text{кол.факт.}}$) не превышает удельный плановый показатель соответствующего периода ($K_{\text{кол.план.}}$), т.е. выполняется условие $K_{\text{кол.факт.}} \leq K_{\text{кол.план.}}$; $0,00861 \leq 0,00911$.

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

Показатель за 2014 г. *выполнен*. Фактический удельный показатель соответствующего периода ($K_{\text{врем.факт.}}$) не превышает удельный плановый показатель соответствующего периода ($K_{\text{врем.план.}}$), т.е. выполняется условие $K_{\text{врем.факт.}} \leq K_{\text{врем.план.}}$; $0,01678 \leq 0,02222$.

5. Выполнение годовой инвестиционной программы.

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

$K_{\text{ввод фин осв}} = 0,75 \cdot 110\% + 0,25 \cdot 89\% = 105\%$.

Расчетный показатель за 2014 г. составил 105%. Показатель *выполнен*.

6. Коэффициент финансового левериджа.

План 1,0. Факт = 1,0. Показатель *выполнен*.

7. Debt/EBITDA.

План = 2,2%. Факт 2,2%. Показатель *выполнен*.

8. Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения.

План $\leq 1,15$. Факт 1,00454. Показатель *выполнен*.

Выполнение установленных квартальных КПЭ в 2014 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 2014 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 1,2,3 кварталы 2014 г. *выполнен*; 4 квартал 2014 г. *не выполнен*

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

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

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

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

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

Показатель за 1,3 кварталы 2014 г. *выполнен*; 2,4 квартал 2014 г. *не выполнен*.

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

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

2. Выполнение инвестиционной программы.

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

3. Качество бюджетного планирования.

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

4. Коэффициент финансовой независимости.

Показатель за 1-4 кварталы 2014 г. *выполнен*. За 4 квартал 2014 г. по решению Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» КПЭ признан выполненным в виду наличия объективных причин (протокол № 7 от 11.03.2015г.).

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 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 2014 году резервный капитал в сумме 15 548 тыс. рублей, (образован по решению собрания акционеров при распределении чистой прибыли за 2013 финансовый год), был направлен на погашение убытков прошлых лет. 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 25 (двадцать пять) рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

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 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 2013, 2014 года дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

10.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Распределение чистой прибыли по направлениям использования

тыс.руб.

№ пп	Показатель	2012	2013*	2014**
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-1 018 677,0	310 961,9	362 870,5
	- в том числе по направлениям использования	х	х	
2	Резервный фонд	-	15 548,1	18 143,5
3	Дивиденды	-	-	-
4	Погашение убытков прошлых лет	-	-	-
5	Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-	295 413,8	344 727,0

* Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №216 от 30.06.2014 г.

** согласно п.21.4 статьи 21 Устава ОАО «ДРСК» распределение прибылей 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.

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 период с 2012 по 2014 год дивиденды по акциям Общества не начислялись и не выплачивались.

РАЗДЕЛ 11. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность ОАО «ДРСК» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на ее производственных и финансовых результатах. Для снижения негативного воздействия потенциальных опасностей и оптимизации благоприятных возможностей создана система управления рисками, нацеленная на реализацию стратегии Общества.

Управление рисками является частью системы управления Общества и реализуется в рамках процесса «Управление финансами». Общество системно анализирует риски каждого вида деятельности, с целью максимальной эффективности каждого бизнес-процесса и, соответственно, всей деятельности Общества в целом.

Руководителями всех структурных подразделений Общества регулярно (ежеквартально) проводится анализ рисков, оценка выполнения запланированных мероприятий по выявленным рискам, а также мониторинг рискованной ситуации в Обществе, с целью выявления новых рисков, и своевременного принятия мер по их минимизации. Каждый сотрудник Общества в соответствии со своими должностными обязанностями несет ответственность за управление рисками в рамках своей компетенции и отвечает за соблюдение установленных процедур и правил.

В целях обеспечения единого понимания всеми сотрудниками Общества методов работы по управлению рисками, приказом Общества от 09.10.14 г. № 310 была введена в действие документированная процедура по предупреждающим действиям (управление рисками) в новой редакции. Система управления рисками Общества постоянно совершенствуется с учетом требований международных стандартов серии ISO 9000.

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

Отраслевые риски

Основные услуги, оказываемые ОАО «ДРСК» - передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми государством видами деятельности.

Риск изменения тарифной политики органов, регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне, принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих передачу электроэнергии и технологическое подключение потребителей, несут негативные последствия для деятельности Общества. Государственная политика тарифного регулирования, направленная на сдерживание роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии, может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

Отраслевые риски чреваты следующими последствиями:

- Падением платежной дисциплины и, как следствие, несвоевременной и нерегулярной поставкой материально-технических ресурсов, запасных частей и оборудования для проведения ремонта и работ по техническому перевооружению и реконструкции.
- Несвоевременным исполнением Обществом обязательств по технологическому присоединению, снижением объема присоединяемой мощности.
- 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.
- Невыполнением инвестиционной программы Общества.

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.
- Проведение работы с федеральными и региональными органами власти по получению государственной субсидии на компенсацию выпадающих доходов от передачи электрической энергии.
- 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.
- Повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии.

Страновые и региональные риски.

Страновые риски:

ОАО «ДРСК» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, поэтому на его деятельность оказывают влияние риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране присутствия.

Экономика России остается зависимой от рыночных спадов и замедления экономического развития, которые имеют место в последние годы в целом ряде стран мира.

Кроме того, обострение международной политической ситуации, а также введение международных экономических санкций против России, отрицательно влияет на экономику страны.

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

- Изменение внутреннего и внешнего спроса на большинство товаров и услуг, промышленного производства, уровня заработной платы и безработицы.
- Уровень рублевой ликвидности на российском финансовом рынке и ставок заимствования.
- 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.

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, а именно кредитные риски, риски ликвидности, рыночные риски.

Кредитные риски

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои договорные обязательства, что влечет за собой возникновение финансовых активов. Общий объем дебиторской задолженности в 2014 году Общества увеличился на 36,2 % и составил 2930,6 млн. руб. При этом просроченная дебиторская задолженность составила на конец года 1114,6 млн. руб. и увеличилась за год на 81 %.

ОАО «ДРСК» управляет кредитными рисками посредством следующих механизмов:

- Оценка платежеспособности контрагентов Общества на этапе проведения закупочных процедур.
- Постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава дебиторской задолженности, разработка и утверждение Графика взыскания просроченной дебиторской задолженности ОАО «ДРСК».
- Улучшение платежной дисциплины неплательщиков, посредством эффективных механизмов воздействия, включающих в себя проведение переговоров, переписки, зачетов взаимных требований, заключения дополнительных соглашений, предъявления претензий, выставление неустойки и т.п.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, у ОАО «ДРСК» не возникло существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва по сомнительным долгам.

Риски ликвидности

Риск ликвидности – риск, при котором возникают трудности в покрытие задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

В целях минимизации рисков ликвидности Обществом в 2014 г. была проведена следующая работа:

- с федеральными и региональными органами власти по получению государственной субсидии на компенсацию выпадающих доходов от передачи электрической энергии
- реструктуризация займа на сумму 1 430 000 тыс. руб., для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности
- рефинансирование ссудной задолженности ОАО «ДРСК» в объеме 3 530 000 тыс. руб.
- поддержание достаточной величины денежных средств.
- контроль структуры капитала по срокам погашения.
- постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава кредиторской задолженности. Общий объем кредиторской задолженности за 2014 год Общества сократился на 629 081 тыс. руб. и составил 4 666 513 тыс. руб. В 2014 г. была погашена часть просроченной задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» г. Москва.

Рыночные риски

В структуре кредитного портфеля ОАО «ДРСК» доля кредитов банков составляет 13% и внутрикорпоративных займов 87%. Процентная ставка по обслуживанию внешней и внутренней задолженности, в соответствии с условиями договоров, может быть изменена в одностороннем порядке. По внутрикорпоративному займу утверждена привязка привлеченных ресурсов к индикатору MosPrime. В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества оказывает изменение темпов инфляции и ключевой ставки Банка России. Управление кредитным портфелем ОАО «ДРСК» направлено на оптимизацию структуры кредитного портфеля, предотвращение и минимизацию процентного риска.

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. При этом Общество имеет поставщиков, работающих с международными компаниями, в связи с чем у Общества присутствует риск роста стоимости импортного оборудования в рамках осуществления ремонтной и инвестиционной программ Общества.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности; увеличением стоимости приобретаемых товаров, продукции, работ, услуг; уменьшением реальной стоимости средств, направленных на финансирование инвестиционной программы; ростом обслуживания долга Общества. При этом возможности Общества по повышению цен на услуги по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием.

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. ОАО «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, свойственные исключительно ОАО «ДРСК»:

- 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.

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 средствах массовой информации 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 ОАО «ДРСК». В период наступления аварийной ситуации в зоне Общества - информирование Средств массовой информации, Министерства чрезвычайных ситуаций, Единых диспетчерских служб, о действиях структурных подразделений ОАО «ДРСК» во время восстановительных работ. Постоянное и плотное взаимодействие со средствами массовой информации, в частности, с главными редакторами, либо ответственными за выпуск периодических изданий.

РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

12.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

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 над принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно.

Решением Совета директоров от 27 июня 2012 года было утверждено Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК» (протокол №8), которое было доработано и утверждено в новой редакции (Протокол от 28 февраля 2014г. №3).

Поскольку годовая выручка Общества по данным бухгалтерской отчетности Общества за отчетный финансовый год составила более пяти миллиардов рублей без НДС, Положение распространяется на закупки любых товаров, работ, услуг для нужд и за счет средств ОАО «ДРСК», планируемая стоимость каждой из которых составляет 500 000 рублей без НДС и более.

Решением Совета директоров от 09 июля 2012 года утвержден Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ОАО «ДРСК», стоимость которой не превышает 100 /500 тыс. руб. без НДС (протокол № 9), 23 апреля 2014 г. Регламент утвержден в новой редакции (Протокол № 6).

В Обществе создана постоянно действующая Центральная закупочная комиссия (ЦЗК). 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 18 ноября 2014 года (протокол № 17 от 18.11.2014г.).

Официальным сайтом, на котором размещается информация о закупочной деятельности Общества, является официальный сайт РФ www.zakupki.gov.ru.

Решением Совета директоров от 22.05.2013г. утвержден и введен в действие Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности ОАО «ДРСК» (протокол № 06), который был доработан и утвержден в новой редакции (протокол № 13 от 20.08.2014г.).

02 августа 2013 года решением Совета директоров утвержден и введен в действие Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (протокол № 11).

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 2014 году было запланировано проведение закупок с помощью средств электронной коммерции в количестве 360 на общую сумму 5 344 534,5 тыс. руб. с НДС.

За отчетный период состоялось 537 электронных закупок фактической стоимостью 4 790 173,0 тыс. руб. с НДС, что составляет 40,26 % от общей суммы регламентированных закупок.

Новой редакцией Положения о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК» предусмотрено обеспечение увеличения доли закупок в электронной форме в общем ежегодном объеме открытых конкурентных закупок:

- в объеме не менее 40% в срок до 31.12.2014,
- в объеме не менее 45% в срок до 31.12.2015.

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 25 февраля 2014 года (протокол № 5), утверждена на заседании Совета директоров ОАО «ДРСК» 28 февраля 2014 года (протокол № 3).

Скорректированная Годовая комплексная программа закупок ОАО «ДРСК» согласована на заседании ЦЗК 08 августа 2014 года (протокол № 18), утверждена на заседании Совета директоров ОАО «ДРСК» 20 августа 2014 года (протокол № 8).

Годовая комплексная программа закупок на 2014 год сформирована в объеме 1902 закупочных процедур на сумму 12 350 441,08 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 1467 закупок на сумму 6 886 174,57 тыс. руб. с НДС;
- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 435 закупок на сумму 5 464 266,52 тыс. руб. с НДС.

По способам закупок Годовая комплексная программа закупок на 2013 год представлена в следующем составе:

- электронных аукционов: 3 штук на сумму 600 801,92 тыс. руб. с НДС;
- открытых конкурсов: 92 штук на сумму 3 754 525,85 тыс. руб. с НДС;
- закрытых конкурсов: 3 штук на сумму 112 332,45 тыс. руб. с НДС;
- открытых запросов цен: 46 штук на сумму 89 668,68 тыс. руб. с НДС;
- закрытых запросов цен: 1 штук на сумму 590,00 тыс. руб. с НДС;
- открытых запросов предложений: 388 штук на сумму 1 498 657,76 тыс. руб. с НДС;
- закрытых запросов предложений: 7 штук на сумму 26 146,22 тыс. руб. с НДС;
- открытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму тыс. руб. с НДС;
- закрытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму тыс. руб. с НДС;
- закупок у единственного источника: 112 штук на сумму 6 033 282,08 тыс. руб. с НДС;
- нерегламентированных закупок: 1250 штук на сумму 234 436,12 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.

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».

За 12 месяцев 2014 года для нужд ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» – ОАО «ДРСК» проведено 1943 закупочные процедуры на сумму 12 120 627,78 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 1476 закупок на сумму 7 140 330,93 тыс. руб. с НДС;
- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 467 закупок на сумму 4

980 296.85 тыс. руб. с НДС.

Внеплановые закупочные процедуры с подведенными итогами по выбору победителей

Внеплановые закупки (отсутствующие в утвержденной ГКПЗ на 2014 год), проведенные за 12 месяцев 2014 года:

- для текущих производственной деятельности: 14 закупок на сумму 612 489.20 тыс. руб. с НДС, что составляет 5.05% от проведенных закупок

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 25 закупок на сумму 92 577.29 тыс. руб. с НДС, что составляет 0.76% от проведенных закупок.

Всего внеплановых закупок 39 штук на сумму 705 066.49 тыс. рублей с НДС, что составляет 2.05% от плановых шт., и 0.01% от плановой суммы ГКПЗ, в том числе:

В объеме состоявшихся закупок проведено:

электронных аукционов: 3 штуки на сумму 327 907.96 тыс. руб. с НДС;

открытых конкурсов: 86 штук на сумму 2 694 873.26 тыс. руб. с НДС;

закрытых конкурсов: 3 штуки на сумму 103 438.80 тыс. руб. с НДС;

открытых запросов предложений: 374 штуки на сумму 1 190 111.12 тыс. руб. с НДС;

закрытых запросов предложений: 7 штук на сумму 22 176.88 тыс. руб. с НДС;

открытых запросов цен: 49 штук на сумму 80 940.05 тыс. руб. с НДС;

закрытых запросов цен: 18 штук на сумму 867 221.23 тыс. руб. с НДС;

закупок у единственного источника: 134 штуки на сумму 6 609 488.68 тыс. руб. с НДС;

нерегламентированных закупок: 1269 штук на сумму 224 469.81 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: 112 штук на сумму 6 033 282.08 тыс. руб. с НДС (займ РусГидро, выкуп электросетевого имущества, договора аренды, услуги по поверке средств измерений, услуги связи, коммунальные услуги, услуги по охране, закупка ГСМ, внедрение автоматизации производственных процессов), из наиболее крупных:

- займ РусГидро на сумму 3 047 081,32 тыс. руб.,

- сетевое имущество ОАО «ДЭК» на сумму 249 137,65 тыс. руб.,

- имущество ООО «Дальэлектросила» на сумму 100 000,0 тыс. руб.,

- аренда электросетевых объектов законченных строительством на о.Русский г. Владивостока Приморского края на сумму 1 287 709,37 тыс. руб.,

- аренда электросетевого имущества в составе ПС 110/6 кВ «Де-Фриз» с заходами ЛЭП 110 кВ, расположенного по адресу: Приморский край, Надеждинский район, п-о Де-Фриз на сумму 537 414,93 тыс. руб.

Остальные закупки способом «у единственного источника» были согласованы отдельными решениями Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК».

Экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период составил 1 061 398,48 тыс. руб. (8,05%).

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ за 2014 год

Наименование показателя	Пункт Положения о закупке	Целевой показатель по ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Целевой показатель согласно утвержденной ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Фактический показатель по ГКПЗ, % (рассчитывается от общего объема закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2.	≥40%	42,05	40,26 (56.36*)
Электронный аукцион	-	≥10%	4,75	2,76 (3,85*)
Закупка ЕИ	5.9.1.4	≤5%	32,29	29,8 (1,82*)
Общие закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (учитываются в том числе планируемые к заключению субподрядные договоры)	План мероприятий "Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам	≥18%		30.75
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)	инфраструктурных монополий и компаний с гос. участием"	≥10%		30.75

Показатель «электронный аукцион» не выполнен в связи со значительным снижением фактических стоимостей закупок над плановыми.

12.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2015 год

ГКПЗ на 2015 год согласована на заседании ЦЗК «29» декабря 2014 года (протокол № 35).
Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет 8 094 044.22 тыс. рублей без НДС.

Из них:

закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 3 430 170.29 тыс. руб.;

закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 4 663 873.93 тыс. руб.

В ГКПЗ запланировано:

- открытых конкурсов - 68 процедуры на сумму 2 990 846,76 тыс. руб., что составляет 36,95% от всех запланированных закупок,

- закрытых конкурсов - 6 процедур на сумму 396 584.96 тыс. руб., что составляет 4.90% от всех запланированных закупок,

- открытых рамочных конкурсов – 26 процедур на сумму 901 923,80 тыс. руб., что составляет 11,1 % от всех запланированных закупок,

- электронных аукционов - 5 процедур на сумму 1 546 759.79 тыс. руб., что составляет 19.11% от всех запланированных закупок,

- открытых запросов цен - 81 процедура на сумму 160 100.72 тыс. руб., что составляет 1.98% от всех запланированных закупок,

- открытых запросов предложений - 308 процедур на сумму 1 247 008.02 тыс. руб., что составляет 15.41% от всех запланированных закупок,

- закрытых запросов предложений - 5 процедур на сумму 9 707.42 тыс. руб., что составляет 0.12% от всех запланированных закупок,

- закупок у единственного источника - 73 процедуры на сумму 669 881.38 тыс. руб., что составляет 8.28% от всех запланированных закупок,

- нерегламентированных закупок - 815 процедур на сумму 171 231.38 тыс. руб., что составляет 2.12% от всех запланированных закупок, (средняя стоимость нерегламентированной закупки составляет 210,1 тыс. руб.).

Закупки с использованием электронной торговой площадки b2b-energo.

В ГКПЗ запланировано 424 процедур с использованием ЭТП ОАО РАО Энергетические системы www.b2b-center.ru (www.b2b-esv.ru) на сумму 5 828 690.10 тыс. руб., что составляет 73.57% от общего объема закупок.

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ на 2015 г.

Наименование показателя	Пункт Положения о закупке	Целевой показатель по ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Фактический показатель по ГКПЗ, % (рассчитывается от общего объема закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2	≥45%	73,57%
Электронный аукцион	-	≥10%	19,52%
Закупка ЕИ	5.9.1.4	≤5%	2,81%
Общие закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (учитываются в том числе планируемые к заключению субподрядные договоры)	План мероприятий "Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам	≥18%	20,94%
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)	инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием"	≥10%	16,85%

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.

Одной из основных задач Общества является привлечение и удержание высококвалифицированных специалистов. Ее решению способствует совершенствование бизнес-процессов по управлению человеческими ресурсами с учетом лучших мировых практик, предоставление работникам возможности для развития профессиональных навыков, создание комфортных и безопасных условий труда, предоставление достойной оплаты труда и социального пакета.

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.

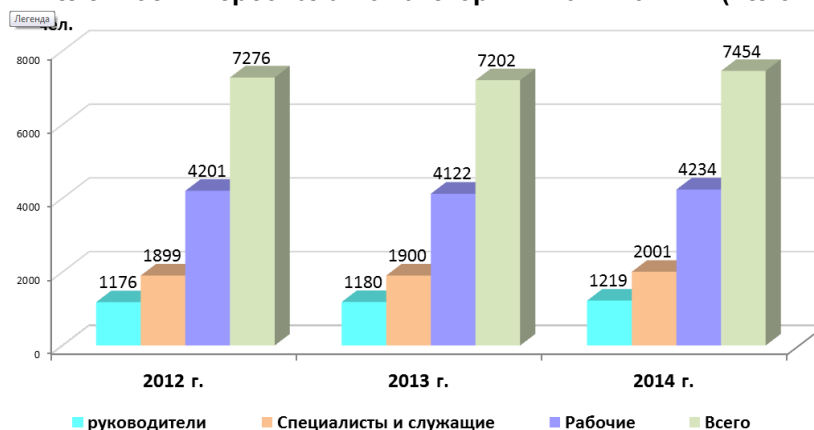
Таким образом, можно выделить три основные задачи кадровой политики Общества:

- 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

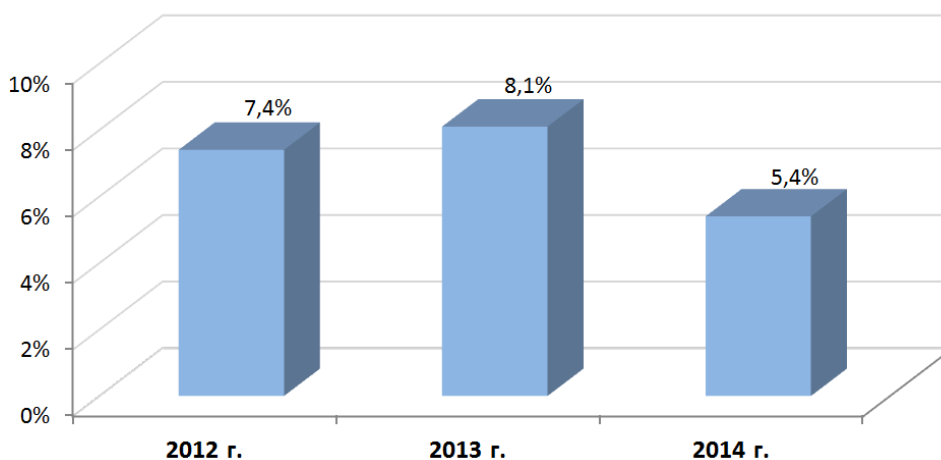
Списочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составила 7454 человека. Структура персонала Общества по категориям не претерпела значительных изменений в сравнении с предыдущим отчетным периодом. Основу кадрового потенциала, ввиду специфики деятельности Общества, составляют рабочие – 4234 чел (56,8%). Незначительное снижение доли категории «Рабочие» (0,4%) обусловлено изменением организационной структуры, а также наличием естественного движения персонала (прием, увольнение персонала по собственному желанию). Численность руководителей в отчетном периоде составила 1219 чел. (16,4%), специалистов и служащих 2001 чел (26,8%).

Численность персонала по категориям 2012-2014 гг. (человек)



Уровень обеспеченности персоналом в 2014 году, как и в предыдущие два года, остается стабильно высоким - 98%. За отчетный период в Общество принято 842 человека, и уволено 590 человек.

Динамика текучести персонала ОАО «ДРСК» 2012-2014 гг. (%)

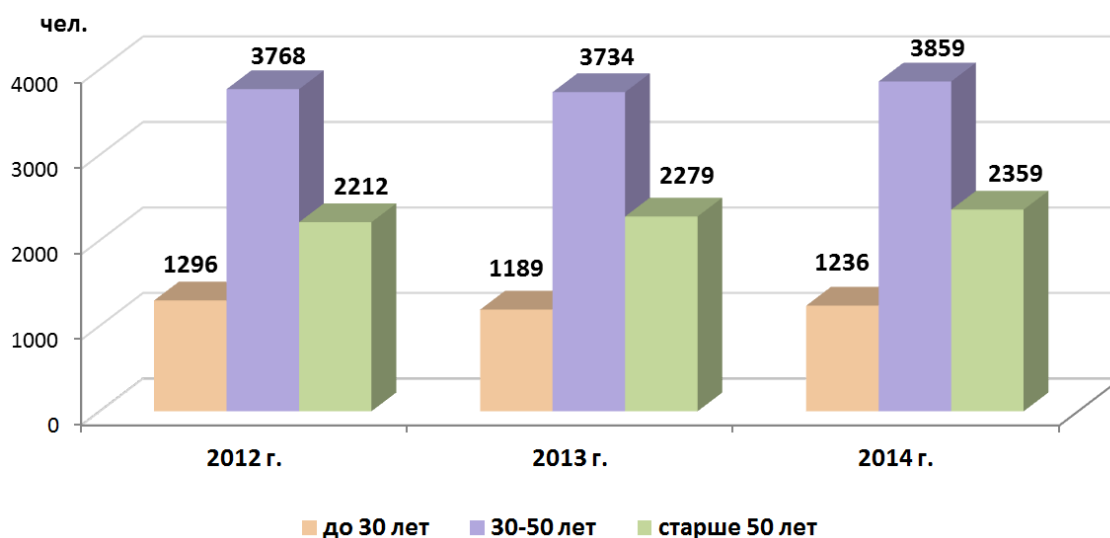


Коэффициент оборота по выбытию персонала составил 8,1 % и снизился по отношению к прошлому году на 3,1%. Коэффициент текучести кадров уменьшился на 2,7 %.

13.3. Информация о структуре работников Общества

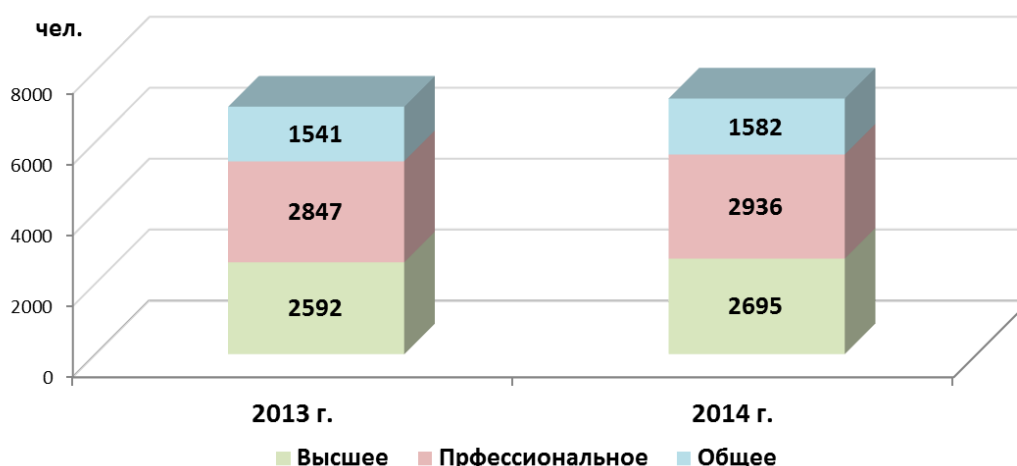
Структура кадрового состава Общества по возрастным категориям оптимальна: основную возрастную категорию составляют работники от 30 до 50 лет - 51,8%, старше 50 лет – 18,9 %, 16,5% - молодые люди в возрасте до 30 лет наименьший процент работников составляют пенсионеры по возрасту (12,7%). Такое количество работающих пенсионеров объясняется тем, что три филиала ОАО «ДРСК» расположены в северных территориях, где пенсионные основания наступают после 50 лет у женщин и 55 лет у мужчин. Средний возраст работников Общества 41,2 года.

Возрастной состав работников ОАО «ДРСК» в динамике 2012-2014 гг. (человек)



СТЬ В

Образовательный уровень персонала ОАО «ДРСК» (человек)



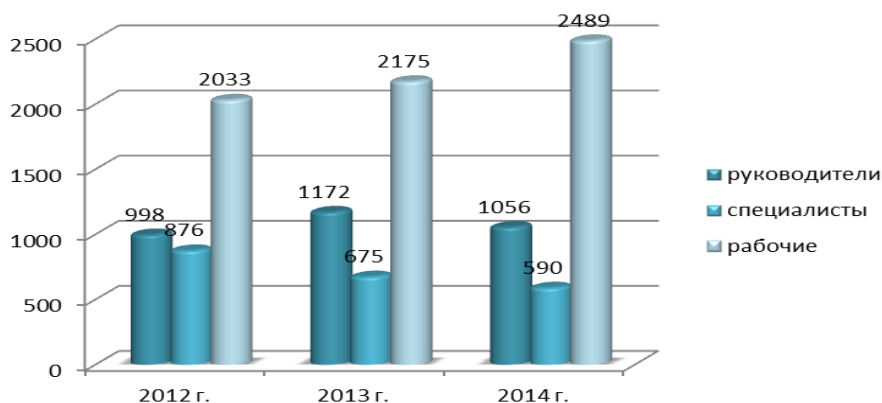
Персонал ОАО «ДРСК» характеризуется высоким образовательным уровнем. 75,5% работников Компании имеют высшее и среднее профессиональное образование. В 2014 г. увеличилось количества работников, имеющих высшее, два и более высших образования или ученую степень на 19 чел. в сравнение с предыдущим годом. 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. Обучение и развитие персонала являются одним из важнейших направлений деятельности по управлению персоналом Общества и факторов его успешной деятельности. В ОАО «ДРСК» процесс профессионального развития персонала и повышения профессионально - квалификационного потенциала работников является системным, обеспечивает не только обязательное обучение, но компетентность и развитие персонала в соответствии со спецификой бизнес-процессов ОАО «ДРСК». Для сотрудников подбираются наиболее эффективные и качественные программы, предоставленные на рынке образовательных услуг в рамках имеющихся финансовых возможностей в профильных и специализированных образовательных учреждениях. ОАО «ДРСК» не имеет собственного учебного центра, но более половины обученного персонала прошли подготовку в учебных заведениях дополнительного профессионального образования, входящих в состав ОАО «РАО ЭС Востока»: в ННОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенска, ЧОУ ДПО "Учебный комбинат" г. Артема.

В 2014 г. фактически обучено 4521 работников, что составляет 62% от среднесписочной численности.

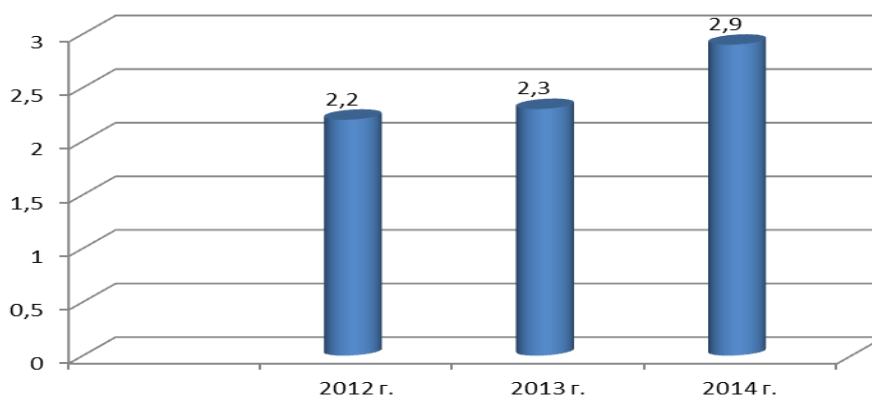
Динамика количества обученного персонала ОАО «ДРСК» по категориям 2012-2014 гг.



В связи с ростом численности и приемом сетей в 2014 г. увеличилось количество обученных в категории рабочие. Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, техническая эксплуатация - приоритетные направления обучения отчетного периода - 65,8 % от количества персонала,

прошедшего обучение. Затраты на обучение персонала в 2014 г. составили 20791,0 тыс. рублей, что на 4158,5 тыс. рублей выше чем в 2013 г., из них: 6592,6 тыс. руб. – руководители, 5357,2 тыс. руб. специалисты, 8841,1 тыс. руб. рабочие. 44 % направлены на обязательное обучение по направлениям промышленная безопасность, охрана труда – 9196,11 тыс. рублей. На развитие и поддержание в 2014 году направлено 11598,29 тыс. рублей.

Средняя стоимость часа обучения в динамике за 3 года, тыс. руб.



В 2014 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»

Для сокращения затрат на командировочные расходы увеличилось количество дистанционного обучения: вебинары, видеоконференции, on-line-семинары.

В рамках проекта по подготовке высококвалифицированных кадров-энергетиков для Дальнего Востока в 2014 г. продолжилось сотрудничество ОАО «ДРСК» и ФГБОУ ВПО «Амурский государственный университет». В целях координации работы по данному Соглашению создана Рабочая группа ОАО «ДРСК» по подготовке высококвалифицированных специалистов-энергетиков. Члены рабочей группы участвуют в обучающих мероприятиях (лекции семинары, мастер-классы и др.) энергетического факультета АмГУ, принимают участие в аттестационных и экзаменационных комиссиях. Обновлено основные образовательные программы бакалавриата по направлению «Электроэнергетика и электротехника» (Электроэнергетические системы и сети, Электроснабжение, Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем). Проходит апробацию магистерская программа «Электроэнергетические системы и сети», на которой обучается 19 человек – работников Общества. Получили обновление около 50 рабочих программ профильных дисциплин энергетического факультета, написаны десятки методических пособий, по всем представленным документам подготовлены рецензии работников ОАО «ДРСК». В 2014 г. в рамках гранта перечислено АмГУ – 2 млн. рублей, проведено обучающих семинаров для работников ОАО «ДРСК» на сумму 800 тыс. руб.

В 2014 году ОАО «ДРСК» продолжило профориентационную работу среди старшеклассников в получении профессии в сфере электроэнергетики. Проведено 18 мероприятий «Дни открытых дверей» для выпускников школ, учебных заведений высшего и среднего профессионального образования. Участвовали в ярмарках вакансий следующих учебных заведений: ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет», Алданский политехнический техникум, ФГАОУ ВПО Дальневосточной государственной университет путей сообщения, ФГАОУ ВПО Тихоокеанский государственный университет, Райчихинский индустриальный техникум. В 8 школах проведены открытые уроки и лекции по электробезопасности. 148 студентов различных ВУЗов Дальневосточного региона прошли производственную и преддипломную практику.

Работа с кадровым резервом. В соответствии с «Положением о порядке формирования кадрового резерва на замещение должностей руководителей и работы с кадровым резервом ОАО «ДРСК» в 2014 году продолжена работа по подготовке кадрового резерва. Списки резервистов формируются из перспективных и высококвалифицированных работников, имеющих активную жизненную позицию и лидерские качества, 409 человек в резерве. Кандидаты из списка резерва направляются на участие в тренингах и внутрифирменных семинарах, всего в обучении приняло

участие 48 чел. В системе подготовки резерва организовано индивидуальное планирование профессионального роста специалиста, результатом чего был перевод на вышестоящие должности 21 человек.

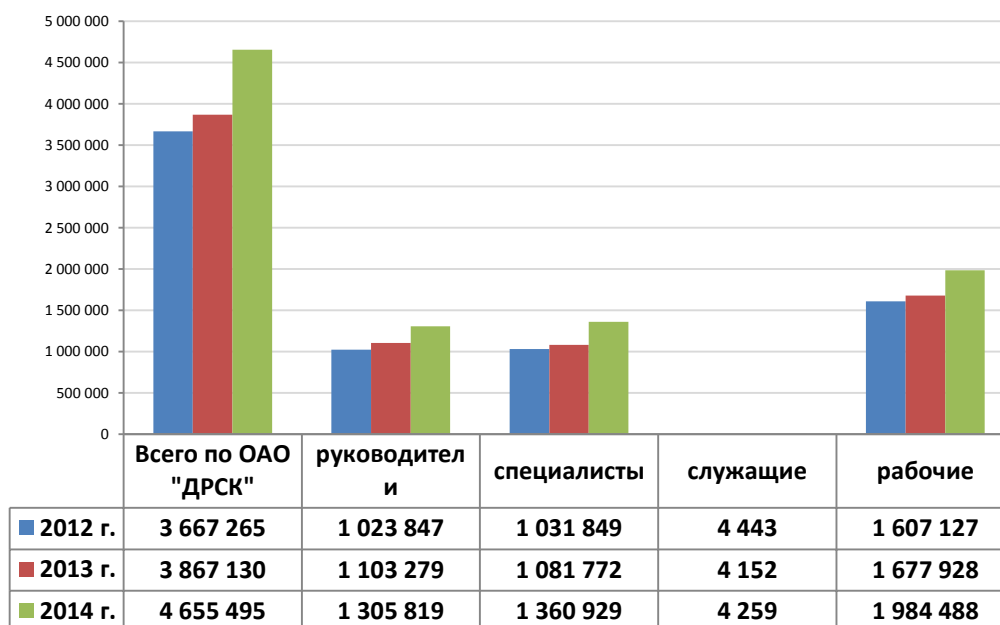
Адаптация персонала. Организация процесса адаптации новых сотрудников в компании происходит во время прохождения работниками испытательного срока, и регламентируется Положением о порядке прохождения испытания при приеме на работу. Адаптация проводится в целях сокращения периода ознакомления работника 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. В 2014 году после окончания учебного заведения без опыта работы принято 65 молодых специалистов. На период адаптации за молодым работником закрепляется наставник. Всего в реализации системы наставничества в 2014 г. приняли участие 30 опытных высококвалифицированных работников.

Аттестация и оценка персонала. Основные звенья управления — процедура определения квалификации, уровня знаний, практических навыков, деловых и личностных качеств работников, качества труда и его результатов и установления их соответствия. Для объективной оценки уровня развития руководителей и специалистов ОАО «ДРСК», а также определения кадрового потенциала и уровня профессиональной подготовки, формирования кадрового резерва, стимулирования профессионального роста персонала и повышения эффективности работы организации в 2014 г. проведена выборочная аттестация персонала ОАО «ДРСК». Процедуру аттестации прошли 238 чел. Из них 40% аттестованы с повышением категории.

13.5. О затратах на оплату труда работников

Общая сумма затрат на оплату труда в 2014 г. составила 4 655,5 тыс. руб., что выше факта 2013 г. на 20,4 %

Затраты на оплату труда, тыс. руб.

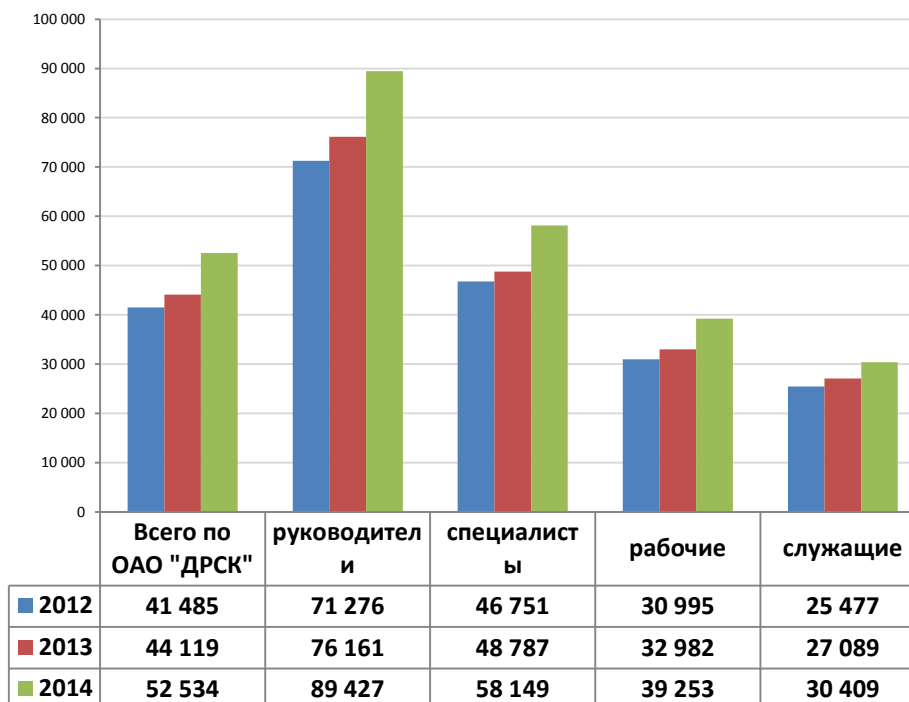


В течение отчетного года в Обществе минимальная месячная тарифная ставка (ММТС) рабочего 1 разряда индексировалась ежеквартально, в соответствии с индексом роста потребительских цен в 2014 г., действующими положениями ОТС в электроэнергетике и Коллективного договора ОАО «ДРСК».

	ОАО «ДРСК»	
	ММТС рабочего I разряда, руб.	% индексации
с 1 января 2014 г.	5 554	1,74 %
с 1 апреля 2014 г.	5 682	2,30 %
с 1 июля 2014 г.	6 000	5,60 %
с 1 октября 2014 г.	6 084	1,40 %

Индекс роста потребительских цен на товары и услуги по РФ в 2014 году составил 11,4 %.

Среднемесячная заработная плата 1-го работающего, руб.



Среднемесячная заработная плата 1 работающего за 2014 год составила – 52 534 руб., что выше факта 2013 года на 19,1 %.

По категориям работников средняя заработная плата за 2014г. по отношению к факту 2013 г. увеличилась:

- руководители – на 17,4 %
- специалисты – на 19,2 %
- служащие – на 12,3 %
- рабочие – на 19,0 %

Основным фактором роста средней заработной платы работников и затрат на оплату труда является индексация тарифных ставок и должностных окладов на 15,7 %.

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.

Целью социального партнерства является развитие экономики, улучшение условий труда и повышение жизненного уровня трудящихся.

Главная задача социальной политики - способствовать обеспечению роста производительности, эффективности и качества труда работников, закрепление наиболее квалифицированных работников, обеспечение их лояльного отношения 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 2014 г. составила 213,4 млн. руб., основную долю в денежных выплатах социального характера занимает 50%-ная льгота за электро- и теплоэнергию работникам Общества, которая составила 85,7 млн. руб. (40,1 %). Была оказана материальная помощь сотрудникам по семейным обстоятельствам 55,61 млн. руб. (26,1 %). Также в течение года предоставлялась материальная помощь неработающим пенсионерам в сумме 21,6 млн. руб. (10,1 %).

Затраты на предоставляемые льготы, гарантии и компенсации, %



Добровольное медицинское страхование. Медицинское страхование является одной из форм социальной защиты интересов работника предприятия в охране здоровья. Целью ОАО «ДРСК» при заключении договора ДМС является гарантированное обеспечение работников медицинской помощью при возникновении страхового случая и финансирование профилактических мероприятий за счет средств предприятия.

В отчетном периоде были застрахованы работники в количестве 4852 человека, что составляет 65% общей численности.

Для защиты здоровья работников по Программе ДМС предусмотрены не только основные базовые медицинские услуги, но 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 целях повышения

социальной защищенности работников, ОАО «ДРСК» уделялось особое внимание укреплению здоровью и профилактике хронических заболеваний путем частичной оплаты стоимости на оздоровление работников и их детей. В 2014 году 366 работников 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 413 детей энергетиков.

Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия. В 2014 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» были проведены три Спартакиады энергетиков Амурской области, две Спартакиады среди руководящего состава Компании и одна Спартакиада среди филиалов и подразделений Общества. Сборные команды ОАО «ДРСК» принимали успешное участие в различных соревнованиях. Значимым мероприятием было участие команды ОАО «ДРСК» в чемпионате за кубок ОАО «РАО ЭС Востока». Доля сотрудников, принявших участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях в 2014 году, 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 на развитие духа соперничества, а самое - главное повышение сплоченности трудового коллектива и 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.

Действующая в Компании Программа негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) позволяет работникам не сомневаться в том, что их сегодняшний 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 56 корпоративных пенсий.

Наградная политика. 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 вручены 565 работникам Общества. Основная доля награждений приходится на профессиональный праздник – День энергетика.

В числе врученных наград – две государственные награды РФ: Медаль ордена «За заслуги перед Отечеством II степени».

Объявлена одна благодарность Президента Российской Федерации.

53 сотрудника получили награды Министерства энергетики РФ. Наградами Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики награжден 41 работник.

Наградами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - 93 работника.

73 работника Общества были удостоены различных региональных наград.

12 занесены на «Доску Почета» Общества, 106 работников награждены Почетной грамотой ОАО «ДРСК», 184 работникам объявлена Благодарность ОАО «ДРСК».

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.

Фактическая сумма, направленная на благотворительную деятельность в 2014 году составила 28 160 190 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.

13.7. О социальном партнерстве

Взаимодействие с профсоюзами по развитию партнерских отношений — одно из важнейших направлений совместной работы, нацеленной на поиск баланса интересов работодателей и работников электроэнергетики, основанного, прежде всего на взаимовыгодном сотрудничестве.

В предыдущие годы социальное сотрудничество и со стороны работодателя и со стороны представителей работников отмечено как достаточно успешное.

В 2014 году, как и в прежние годы, коллективные переговоры были непростыми и характеризовались высоким накалом дискуссии и альтернативностью позиций сторон. Тем не менее, стороны смогли достигнуть взаимоприемлемых решений.

РАЗДЕЛ 14. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Организация работы с персоналом в ОАО «ДРСК»

Приоритетным направлением ОАО «ДРСК» в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда является обеспечение сохранения жизни и здоровья работников, что закреплено Политикой ОАО «ДРСК» в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда.

Работа с персоналом в ОАО «ДРСК» организована и проводится в соответствии с «Порядком работы с персоналом в ОАО «ДРСК», введенным приказом ОАО «ДРСК» от 06.09.2010 № 513.

В целях повышения уровня безопасности работ, улучшения условий труда, охраны здоровья персонала в Обществе были разработаны следующие руководящие документы:

1. «Комплексная программа по охране здоровья и обеспечению безопасности труда работников ОАО «ДРСК» на период 2014-2016гг.», введена приказом ОАО «ДРСК» от 21.02.2014 № 52.
2. «Программа мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда в ОАО «ДРСК» на 2013-2015гг.», введена приказом ОАО «ДРСК» от 06.03.2013 № 66.
3. «План мероприятий по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний в ОАО «ДРСК», введен приказом ОАО «ДРСК» от 11.07.2012 № 425.

В данных руководящих документах определены основные направления и обозначены мероприятия:

- 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», вовлечения всего персонала в работу системы управления охраной здоровья и обеспечения безопасности труда.

В целях приведения системы управления в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в соответствие современным требованиям российского законодательства, снижения прямых и косвенных экономических потерь, возникающих в результате несчастных случаев и профессиональных заболеваний на производстве, а также для вовлечения всего персонала в работу СУОТ в ОАО «ДРСК» разработаны следующие документы:

1. Приказ ОАО «ДРСК» от 28.02.2014 № 60 «Об итогах работы по охране труда в 2013 г. и задачах на 2014 г.».
2. Приказ ОАО «ДРСК» от 25.03.2014 № 81 «Об итогах работы по безопасности дорожного движения в 2013 году и задачах на 2014 год».
3. Приказ ОАО «ДРСК» от 01.04.2014 № 94 «О совершенствовании работы по охране труда».
4. Приказ ОАО «ДРСК» от 26.12.2012 № 709 «Об организации производственного контроля за условиями труда».
5. Приказ ОАО «ДРСК» от 28.02.2007 № 104 «Об организации работы с персоналом».
6. «Политика в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ПК-СМОЗиОБТ-5.3.-01.ГД-02-02, введена приказом ОАО «ДРСК» от 11.06.2014 № 169.
7. «Положение об обеспечении средствами индивидуальной защиты в ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42-01.
8. «Порядок расследования несчастных случаев в ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-01-01.
9. «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «ДРСК». П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09-01.
10. «Положение о системе управления охраной труда – Положение о СУОТ. Функциональные обязанности по охране труда персонала ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65-02.
11. «Положение о проведении технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.5.2-09-48-01.
12. Стандарт организации «Положение о проведении «Дня охраны труда» ОАО «ДРСК» СО 78900638–34.03-002-2008.
13. Порядок разработки инструкций по охране труда в ОАО «ДРСК» Стандарт организации СО 78900638-34.03-003-2008.
14. «Документированная процедура по идентификации опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ДП-СМОЗиОБТ-4.3.1.-01.09-03-01.
15. «Документированная процедура по идентификации законодательных и других требований

в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ДП-СМОЗиОБТ-4.3.1.-01.09-05-01.

16. «Документированная процедура по проведению внутреннего технологического (технического) аудита» ДП-ИСМ-8.2.2-01.09-15-01.

17. «Документированная процедура по предупреждающим действиям (управление рисками)» ДП-ИСМ-8.5.3-01.21-06-04.

Выполнение поставленных задач по охране труда в 2014 году

Приказом ОАО «ДРСК» от 01.04.2014 № 94 «О совершенствовании работы по охране труда» 2014 год был объявлен – «Годом охраны труда и техники безопасности».

В рамках «Года охраны труда и техники безопасности» проводились:

- ежемесячные «Дни охраны труда» и Недели повышенного внимания к требованиям охраны труда («Недели безопасности»);

- Месячник по подготовке персонала к ремонтной кампании и Месячник по подготовке персонала к работе в осенне-зимний период;

- два Декадника безопасности дорожного движения и безопасности пешеходного передвижения;

- соревнования оперативного персонала среди филиалов ОАО «ДРСК»;

- внеплановые обходы и осмотры ВЛ, ТП 6-10/0,4кВ с целью устранения несоответствий требованиям НТД для предотвращения травмирования персонала и исключения проникновения сторонних лиц.

В течение 2014года, на основании утвержденных директорами филиалов программ проведения «Дня охраны труда», ежемесячно осуществлялся контроль за состоянием охраны труда на рабочих местах, проводился анализ результатов проверок рабочих мест и работающих бригад, проводилась выборочная проверка закрытых нарядов-допусков, реализовывались меры по усилению контроля за допуском бригад, работающих в электроустановках. Систематически проводился опрос работников по вопросам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности с применением карточек опроса.

Ежеквартально подводились итоги работ по охране труда на заседаниях комиссий по регулированию вопросов эксплуатационной и производственной деятельности филиалов, совместных комиссий по охране труда с выпуском, при необходимости, дополнительных приказов и распоряжений по усилению работ по охране труда.

Проведена комплексная проверка структурных подразделений филиалов «Приморские ЭС» и «Хабаровские ЭС» по выполнению требований охраны труда и обеспечению безопасности дорожного движения.

Приказом ОАО «ДРСК» от 22.04.2014 № 118 «О ревизии договоров подряда» определены общие требования к содержанию договоров заключаемых с подрядчиками в целях повышения уровня безопасности работ, предотвращения травматизма персонала и с целью установления единых требований по неукоснительному соблюдению правил безопасного проведения работ на энергетических объектах ОАО «ДРСК» персоналом подрядных (субподрядных) организаций, осуществляющих монтажные, наладочные, ремонтные работы, реконструкцию, новое строительство, испытания и измерения.

Итоги работы по охране труда в 2014 году и задачи на 2015 год отражены в приказе ОАО «ДРСК» от 02.03.2015 № 68 «Об итогах работы по охране труда в 2014 году и задачах на 2015 год».

Состояние рабочих мест по условиям труда

В 2014 году проведено обучение 99 работников Общества, ответственных за организацию и проведение специальной оценки условий труда и включенных в состав комиссий филиалов по проведению СОУТ. Кроме того, тема «Организационно-правовые основы проведения СОУТ» включена в программы обучения по охране труда руководителей и специалистов, обучаемых в УКК или на курсах повышения квалификации (см. таблицу ниже).

Обучение работников ОАО «ДРСК» в 2014г. по вопросам проведения СОУТ

Филиалы ОАО ДРСК	АмЭС		ЮЯЭС		ЭС ЕАО		ХЭС		ПЭС		Исп. аппарат ОАО ДРСК	
Проведение обучения по темам	СОУТ	ОТ	СОУТ	ОТ	СОУТ	ОТ	СОУТ	ОТ	СОУТ	ОТ	СОУТ	ОТ
ИТОГО	21	55	7	42	8	0	23	43	36	0	4	0
ВСЕГО по ОАО ДРСК проведено обучение по проведению СОУТ - 99 человек												
ВСЕГО по ДРСК проведено обучение по охране труда - 140 человек												

По состоянию на 01.01.2014 года в ОАО «ДРСК» числилось 6 327 рабочих мест подлежащих аттестации по условиям труда, из которых было аттестовано по состоянию на 01.01.2014 года 6 266 рабочих мест, в т.ч.

- с классом условий труда 1-2 – 1 041 рабочее место;
- с классом условий труда 3.1. – 1 892 рабочих места;
- с классом условий труда 3.2. – 1 571 рабочее место;
- с классом условий труда 3.3. – 1 123 рабочее место;
- с классом условий труда 3.4 – 605 рабочих места;
- с классом условий труда 4. – 34 рабочих места.

В 2014 году в филиалах ОАО «ДРСК» «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС» и «Приморские ЭС» была проведена специальная оценка условий труда на 1 532 рабочих местах.

По состоянию на 01.01.2015 года в филиалах ОАО «ДРСК» в результате реорганизации подразделений и образования новых рабочих мест было 5165 рабочих мест подлежащих СОУТ в период 2015-2016 год.

В связи с выполнением мероприятий Программы по улучшению и оздоровлению условий труда в Обществе, с учетом результатов проведенной специальной оценки условий труда по состоянию на 31.12.2014 года произошло изменение общего количества рабочих мест с вредными, тяжелыми условиями труда:

- с классом условий труда 1-2 – 1 857 рабочих мест (рост на 78,4%);
- с классом условий труда 3.1. – 1 876 рабочих мест (снижение на 0,8%);
- с классом условий труда 3.2. – 1 533 рабочих мест (снижение на 2,4%);
- с классом условий труда 3.3. – 1 133 рабочих места (увеличение на 0,9%);
- с классом условий труда 3.4 – 321 рабочее место (снижение на 46,9%);
- с классом условий труда 4. – 17 рабочих мест (снижение на 50%).

Согласно приведенных данных видим, что по результатам проведенной работы по улучшению и оздоровлению условий труда произошло уменьшение рабочих мест с классом условий труда 3.1; 3.2; 3.4 и 4, за исключением рабочих мест с классом 3.3 и увеличение рабочих мест с классом 1-2.

Динамика изменения производственного травматизма и профессиональных заболеваний в 2014 году по сравнению с 2013 годом

Всего в 2014г. произошло 8 НС на производстве, в т.ч. 2 НС со смертельным исходом, 2 «тяжелых» НС, 4 НС с «легким исходом». В результате НС в 2014 году пострадало 8 человек. НС произошли по причине:

- 3 НС вследствие поражения электротоком, в т.ч 2 НС со смертельным исходом и 1 НС с «тяжелым исходом»;
- 2 НС вследствие падения с высоты при личной неосторожности самих пострадавших;
- 1 НС вследствие нападения собаки;
- 2 НС вследствие неприменения средств индивидуальной защиты.

На основании материалов расследования НС, выявлены следующие недостатки в работе должностных лиц различного уровня управления:

- причинами 4 НС является неудовлетворительная организация производства работ;
- причиной 2 НС явилось отсутствие контроля со стороны руководящего административно-технического персонала за соблюдением требований безопасности и дисциплины труда подчиненным персоналом, а также за наличием и применением средств индивидуальной защиты (спецодежды);

Среди причин НС зафиксированы следующие нарушения со стороны работников:

- не соблюдение пострадавшим указаний полученных при инструктаже.
- расширение рабочего места и объема задания, определенных нарядом, распоряжением;
- по 2 НС причиной, в том числе, является неприменение пострадавшим средств индивидуальной защиты;
- по 4 НС причиной является личная неосторожность.

За 2013г. произошло 7 НС на производстве, в которых пострадало 8 человек, в т.ч. 1 НС со смертельным исходом, 3 «тяжелых» НС, один из которых групповой с инвалидным исходом, 3 НС с «легким исходом».

НС произошли по причине:

- 3 НС вследствие поражения электротоком, в т.ч 1 НС со смертельным исходом и 1 НС по прошествии времени перешел в категорию по степени тяжести с «инвалидным исходом»;
- 3 НС при ДТП (в т.ч. групповой 1 НС) вследствие нарушения Правил ДД, из которых 2 НС с «тяжелым исходом»;
- 1 НС с «тяжелым инвалидным исходом» по степени тяжести вследствие неприменения средств защиты.

Профессиональных заболеваний среди работников в ОАО «ДРСК» за 2013 и 2014 годы не

зафиксировано.

В 2014 году по итогам расследования НС были приняты меры дисциплинарного воздействия к 51 должностному лицу, в т.ч.:

- 38 руководителей и специалистов получили выговор за неисполнение должностных обязанностей и невыполнение требований обеспечения охраны труда;
- 14 человек получили замечание со снижением размера премии;
- 68 человек прошли внеочередную проверку знаний;
- 1 человек уволился (по собственному желанию);
- по результатам аттестации на соответствие занимаемой должности 1 работник переведен на низшую должность.

В 2013 и 2014 годах травматизма персонала подрядных организаций, осуществляющих услуги (работы) на договорной основе на территории энергообъектов и оборудовании ОАО «ДРСК» не зафиксировано.

Показатели травматизма в ОАО «ДРСК» в 2013/2014гг.

Показатель	2013г.	2014г.	% общего числа пострадавших за отчетный период к числу пострадавших в соответствующем периоде предыдущего года
Среднесписочная численность работающих, чел. (Nсред.п)	7211	7291	
Количество НС, шт. (Nкол.нс)	7	8	
Число пострадавших, чел.	8	8	100,0
Число погибших, чел.	1	2	200,0
коэффициент частоты общего травматизма (Nкол.нс*1000)/Nсред.п.	0,97	1,1	
коэффициент частоты смертельного травматизма	0,139	0,274	

В 2014 г. за нарушения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности привлечено к ответственности 1025 работников, в т.ч. 548 инженерно-технических работников, за нарушение требований охраны труда 152 работникам, в т.ч. 57 ИТР проведены внеочередные проверки знаний.

В части обеспечения безопасной эксплуатации автотранспорта Общества, в 2014 г. было отмечено ухудшение показателей относительно средних значений за 8 лет существования компании. В период проведения «Недели безопасности» - «Недели повышенного внимания к вопросам соблюдения правил охраны труда», в филиалах «Амурские ЭС» и «ЭС ЕАО» произошли ДТП по вине водителей Общества, кроме того, в филиале «ЭС ЕАО» зафиксировано 3 нарушения Правил ДД. Худший показатель нарушений Правил ДД на 1 водителя допущен в филиале «ЭС ЕАО», в котором зафиксировано 16 случаев или 33,3 % нарушений Правил ДД из 48 по ОАО «ДРСК», 22 случая или 45,8 % нарушений зафиксировано в филиале «Амурские ЭС», по остальным филиалам произошло снижение числа нарушений Правил ДД.

За прошедший год зарегистрировано 16 случаев ДТП по вине водителей ОАО «ДРСК»:

- в филиале «Амурские ЭС» 6 аварий (37,5%);
- в филиалах «Приморские ЭС», «Хабаровские ЭС», «ЭС ЕАО» по 3 ДТП;
- в филиале «Южно-Якутские ЭС» 1 случай ДТП.

Затраты на охрану труда

В соответствие с требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.03.2012 № 181н «Об утверждении Типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков» ежегодно приказом по Обществу утверждается Соглашение по охране труда на текущий год, в котором определяются финансовые затраты по каждому мероприятию, направленному на улучшение условий и охраны здоровья работников, обеспечение безопасности труда и снижению уровней профессиональных рисков.

В соответствие со ст.226 Трудового кодекса РФ финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда работодателями должно осуществляться в размере не менее 0,2 % суммы затрат на производство продукции (работ, услуг). В 2014 году на охрану труда расходы по Обществу составили 1,11% от себестоимости оказываемых работ и услуг, в 2013 году соответственно – 0,99%.

В 2014 г. на охрану труда в ОАО «ДРСК» было израсходовано 256 767,85 тыс.руб., за

аналогичный период 2013 года – 204 704,2 тыс.руб. (рост на 25,4 %).

Финансирование затрат происходило по следующим статьям:

- Мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда – 27 057,15 тыс.руб.;
- Выполнение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 168 638,67 тыс.руб.;
- Мероприятия по общему улучшению условий труда – 8 116,71 тыс.руб.;
- На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, инструментами, спецодеждой и спецобувью – 52 955,32 тыс.руб., это 99,87% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года – 53 021,81 тыс.руб. Снижение затрат на 0,13% при закупке СИЗ и спецодежды в 2014 году произошло вследствие образования межторговой разницы при конкурсных закупках (фактическая сумма затрат оказалась меньше плановой величины, принятой в смете затрат на 2014 год).

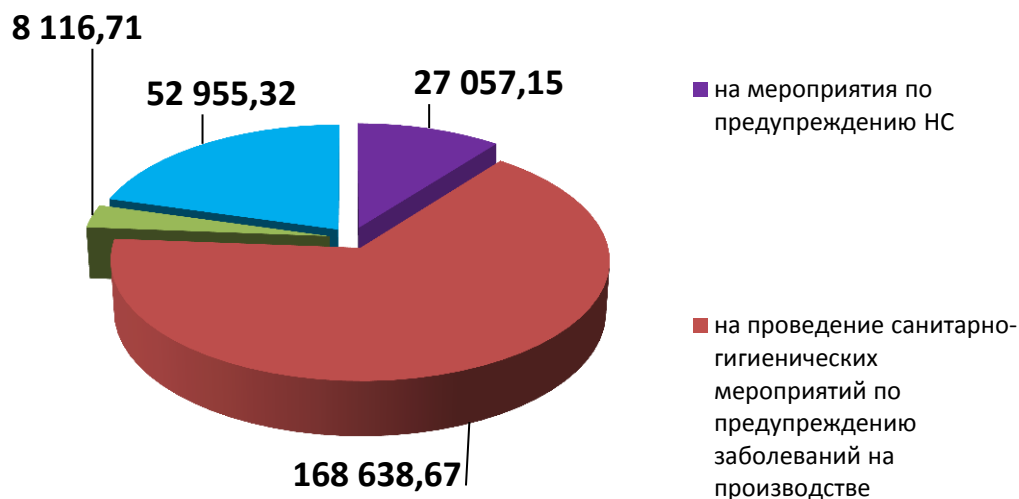
Сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника за 2014 год составила 7,26 тыс.руб./чел., это 98,78% от аналогичных затрат за 2013 год – 7,35 тыс.руб./чел. (снижение на 1,22% стало возможным за счет возникновения при конкурсных закупках межторговой разницы).

Затраты на мероприятия по ОТ на 1 работника за 2014 год составили 35,22 тыс.руб./чел, при аналогичных затратах за 2013 – 28,39 тыс.руб./чел. (увеличение на 24%).

Обеспечение персонала необходимыми средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, специальной одеждой и спецобувью организовано в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты».

Персонал ОАО «ДРСК» занятый на работах с вредными или опасными условиями труда, на работах связанных с загрязнением обеспечен сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью в полном объеме в соответствии с нормами. При выдаче специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты ОАО «ДРСК» руководствуется введенным в Обществе «Положением об обеспечении средствами индивидуальной защиты работников ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42-01.

Затраты на охрану труда в ОАО "ДРСК" в 2014 г. по статьям расходов



Затраты на выплаты работникам, пострадавшим от несчастных случаев на производстве

Затраты на выплаты работникам, пострадавшим от несчастных случаев на производстве в 2014 году составили 2 907,69 тыс.руб. против затрат в размере 443,19 тыс. руб. соответственно в 2013 году. Увеличение затрат на 2 464,5 тыс.руб. (рост к уровню 2013 года в 6,6 раза) по статье «возмещению вреда, причиненного работникам вследствие несчастных случаев или профессиональных заболеваний, а также лицам, имеющим на это право в случае смерти пострадавшего» связано с выплатами в 2014 году денежных компенсаций членам семей работников, погибших в результате несчастных случаев на производстве в 2013 и 2014 годах (произошло 3 НС со смертельным исходом).

Динамика затрат на компенсации работникам, занятым на работах с тяжелыми, вредными и (или) опасными условиями труда

Согласно ст.147 Трудового кодекса РФ оплата труда работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, осуществляется в повышенном размере с учетом конкретных факторов производственной среды и трудового процесса, оказывающих влияние на работоспособность и здоровье работника, определяемых по результатам специальной оценки условий труда (аттестации рабочих мест проведенной до 01.01.2014г.). Численность работников с повышенным размером оплаты труда составляет 3660 чел. Средний процент доплат по Обществу сложился в размере 7% при этом минимальный размер доплат составляет 4% от должностного оклада (тарифной ставки), установленной для различных видов работ с нормальными условиями труда.

Для работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, где установлена сокращенная продолжительность рабочего времени, продолжительность ежедневной работы (смены) при 36 часовой рабочей неделе составляет не более 8 часов.

Для работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда в сменном режиме, при условии соблюдения установленной предельной еженедельной продолжительности рабочего времени, продолжительность рабочей смены установлена 12 часов.

Для работников Общества (902 чел.), осуществляющих свою трудовую деятельность согласно графикам сменности и занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, производится суммированный учет рабочего времени. Учетный период установлен - три календарных месяца.

Численность работников, имеющих дополнительный отпуск за работу с вредными и (или) опасными условиями труда 1609 человек. Конкретная продолжительность дополнительных оплачиваемых отпусков за работу с вредными и (или) опасными условиями труда определяется на основании результатов аттестации рабочих мест (проведенной до 01.01.2014г.) с учетом фактического состояния условий труда на рабочих местах в соответствии с государственными нормативными требованиями охраны труда. Минимальная продолжительность такого дополнительного отпуска установлена в количестве 7 календарных дней. Средняя продолжительность дополнительного отпуска в целом по Обществу 8,1 дней.

Результатом коллективных переговоров с представителями первичных профсоюзных организаций Общества, которые проводились в период февраль-апрель 2014 г., явилось подписание Соглашения о внесении соответствующих изменений в Коллективный договор ОАО «ДРСК» с 01.05.2014г. В течение мая 2014г. были оформлены и подписаны дополнительные соглашения к трудовым договорам работников.

Работникам ОАО «ДРСК», условия труда на рабочих местах которых по результатам аттестации рабочих мест (проведенной до 01.01.2014г.) отнесены к вредным условиям труда 3-й или 4-й степени или опасным условиям труда (подклассы 3.3. и 3.4. класса вредности 3, а также класса вредности 4), установлена с 01.05.2014г. сокращенная продолжительность рабочего времени – 36 часов в неделю. Заработная плата выплачивается в том же размере, что и при 40-часовой рабочей неделе. Численность таких работников – 1768 чел.

На основании письменного согласия работника, оформленного путем заключения дополнительного соглашения к трудовому договору, продолжительность рабочего времени увеличена до 40 часов в неделю 1388 работникам с ежемесячной выплатой денежной компенсации в размере 12% должностного оклада (тарифной ставки) за фактически отработанное время относительно месячной нормы рабочего времени. Денежная компенсация выплачивается с учетом начисления премии в установленном порядке, районного коэффициента и процентных надбавок к заработной плате.

При приведении системы оплаты за работы во вредных и опасных условиях труда, согласно изменениям требований законодательства РФ об обеспечении гарантий и компенсаций работникам, в 2014г. по сравнению с 2013г., произошел рост затрат по обеспечению льгот и компенсаций на 50 256,2 тыс.руб. или на 68,2 % (см. таблицу ниже).

Затраты по обеспечению льгот и компенсаций (дополнительные отпуска и сокращенный рабочий день, доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы с вредными, опасными и тяжелыми условиями труда)

Показатели	Факт 2013 г., тыс.руб.	Факт 2014 г.,тыс.руб.	Динамика, % 2014/2013гг.
Затраты по обеспечению льгот и компенсаций (дополнительные отпуска и сокращенный рабочий день, доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы с вредными, опасными и тяжелыми условиями труда), в т.ч.:	73653,52	123909,73	+68,2
Дополнительные отпуска	12024,20	14424,54	+20,0
Доплата за вредные и (или) тяжелые условия труда	61629,32	77364,83	+25,5
Компенсация за увеличение продолжительности рабочей недели до 40 часов	0,00	32120,36	+

В результате вступления в силу Федерального закона от 28.12.2013г. № 421-ФЗ с 1 января 2014 года изменен механизм начисления страховых взносов, в соответствии с которым по аттестованным рабочим местам с классами условий труда 3.1-3.4 и 4., установленными по результатам аттестации рабочих мест по условиям труда или специальной оценки условий труда, применяется более высокая ставка дополнительных страховых взносов в ПФР. По итогам 2013 г. сумма страховых взносов, начисленных по дополнительному тарифу, составила 1 319 тыс. руб., а с учетом вышеуказанных изменений начисление по страховым взносам по дополнительному тарифу в 2014 г. в сумме 4 319,0 тыс. руб. Увеличение затрат на 3,0 млн. руб.

Выполнение Плана Финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний

Все мероприятия Плана финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и производственных заболеваний в ОАО «ДРСК», запланированные к исполнению в 2014г. выполнены.

В 2014г региональными отделениями ФСС на финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний подразделениям ОАО «ДРСК» выделено 2 852,25 тыс.руб.

Филиалами ОАО «ДРСК» «Амурские ЭС» и «Приморские ЭС» в 2014г. все, выделенные региональными отделениями ФСС, средства потрачены на приобретение комплектов костюмов устойчивых к воздействию электрической дуги.

Филиалами «ЭС Еврейской АО», «Южно-Якутскими ЭС», «Хабаровскими ЭС» средства потрачены на проведение периодического медицинского осмотра персонала.

По Исполнительному аппарату ОАО «ДРСК» выделенные средства израсходованы на санаторно-курортное лечение сотрудника получившего ранее производственную травму.

Выделение финансовых средств региональными отделениями ФСС

Выплаты/филиалы ОАО ДРСК	АмЭС	ПЭС	ХЭС	ЗСЕАО	ЮЯЭС	ИА	ВСЕГО
Суммы, выплаченные страховщиками страхователям на проведение превентивных мероприятий по предупреждению несчастных случаев, тыс.руб.	823,50	841,10	502,30	172,65	388,48	124,22	2852,25

Организация работ по внедрению и подготовке к сертификации интегрированной системы менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS:18 001 и ISO 14001

По результатам предварительного аудита ИСМ ОАО «ДРСК», проведенного ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» с 16 по 18 декабря 2014 года, 23.12.2014 года было проведено заседание Координационного совета ОАО «ДРСК» (Протокол №6 от 29.12.2014г.) на котором рассмотрен Отчет о результатах предварительного аудита ИСМ ОАО «ДРСК» и разработан План корректирующих действий по устранению выявленных несоответствий (замечаний) и рекомендаций аудиторов. Сроки реализации мероприятий установлены до проведения 2 стадии сертификационного аудита (проведение с 01 по 06.03.2015 года).

План проведения 2 стадии сертификационного аудита интегрированной системы менеджмента ОАО «ДРСК» на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 согласован Обществом и 22.12.2014г. подписан ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь».

Основные задачи по охране труда на 2015 г.

Основными задачами Общества на 2015г. является снижение случаев производственного травматизма, улучшение условий труда и сокращение профессиональных рисков на рабочих местах. Для реализации этих задач определены мероприятия, которые отражены в приказе ОАО «ДРСК» от 02.03.2015 № 68 «Об итогах работы по охране труда в 2014г. и задачах на 2015г.»:

- Обеспечить проведение «Месячника по подготовке персонала к ремонтной кампании» с аттестацией бригад, автотракторной техники и грузоподъемных механизмов. В случае условной аттестации бригад, они могут быть допущены к выполнению работ с соответствующими ограничениями по видам выполняемых работ (о чем делается запись в акте аттестации бригады) и пройти переаттестацию в течение следующего месяца, с выдачей нового акта.

- Выполнить внеплановые осмотры всех ПС, ТП и ВЛ, расположенных в жилых зонах, особое внимание обратить на электроустановки вблизи образовательных учреждений, детских площадок, в местах массового пребывания детей и подростков на предмет соответствия требованиям ПУЭ, ПТЭ, а

также на возможность проникновения посторонних лиц в действующую электроустановку. По результатам внеплановых осмотров обеспечить составление перечней недостатков и их устранение.

- Обеспечить предоставление в управления образования муниципальных образований и школ материалов по предотвращению детского электротравматизма.

- Обеспечить проведение «Месячника по подготовке персонала к работе в осенне-зимний период 2015-2016гг.» и «Декадника Безопасности дорожного движения».

- Разработать к началу проведения Месячников программы их проведения и графики выездов руководителей и специалистов филиалов СП для проверки подразделений.

- Организовать проведение и установить периодичность проведения «Недели безопасности» 1 раз в квартал, совместив их с неделями, в течение которой проводится «День охраны труда».

- Проводить ежемесячно «Дни охраны труда».

- Издавать приказы по результатам проведения «Недели безопасности», предусматривающие меры дисциплинарного воздействия к нарушителям требований охраны труда.

- Обеспечить проверку выполнения требований Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.06.2009 № 290н.

- Продолжить порядок выборочной проверки закрытых нарядов-допусков руководителями всех уровней управления по схеме: мастерский участок - РЭС - производственные службы СП - производственные службы филиала. Обеспечить ежеквартальный выпуск приказов по результатам проверок закрытых нарядов-допусков.

- Обеспечить режим труда и отдыха персонала при работе в условиях аномально высоких (низких) температур в соответствии с требованиями ст. 109 Трудового кодекса РФ.

- Обеспечить направление в региональные отделения Фонда социального страхования Плана финансового обеспечения предупредительных мер в текущем календарном году, и Плана мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, разработанного по результатам специальной оценки условий труда, с учетом требований приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 10.12.2012 № 580н.

- Разработать и утвердить графики комплексных проверок по выполнению требований охраны труда и обеспечению безопасности дорожного движения в СП филиалов «Приморские ЭС» и «Хабаровские ЭС».

- По итогам работы в 2015 года по охране труда подвести итоги, провести анализ, подготовить приказ о задачах по охране труда на 2016 год.

РАЗДЕЛ 15. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

В рамках реализации экологической Политики ОАО «ДРСК» установлены цели и задачи на 2014 год и утверждены Приказом Общества от 24.03.2014 г. № 79 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2014 год».

При установлении экологических целей и задач Общество учитывает:

- законодательные и другие требования в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов;
- свои технологические возможности;
- собственные финансовые, производственные требования;
- а так же мнения заинтересованных сторон.

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 ежеквартальное выполнение всех намеченных мероприятий не менее 90 %);
2. Своевременное устранение несоответствий выявленных в ходе проведения экологического контроля (критерием достижения является 100 % ежеквартальное устранение замечаний в установленный срок).

В рамках достижения поставленной цели разработана программа реализации экологической политики на 2014 год и утверждена Приказом ОАО «ДРСК» от 09.01.2014 года № 1, приложение № 13. Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Выполнение программы реализации экологической политики

Филиалы	Мероприятия		% Достижения	Затраты	
	План	Факт		План (тыс. руб.)	Факт (тыс. руб.)
Амурские ЭС	9	9	100	19489	18974
Приморские ЭС	12	12	100	4304	4341
Хабаровские ЭС	9	8	89	4390	746
ЭС Еврейской автономной области	7	7	100	1198	729
Южно-Якутские ЭС	5	5	100	933	694
ВСЕГО ОАО «ДРСК»	42	41	98	30314	25484

Всего на 2014 год запланировано проведение 42 мероприятий.

Выполнено 41 мероприятие.

Процент выполнения по ОАО «ДРСК» составил 98 %.

По филиалу ХЭС мероприятие по установке элегазовых выключателей на сумму 3050 тыс. руб. перенесено на 2015 год решением протокола селекторного совещания по вопросу исполнения инвестиционной программы ОАО «ДРСК» на 2014 год от 25.03.14 № 9-Ю.

По филиалу ПЭС превышение затрат на 37 тыс. руб. связано с увеличением образования отходов, передаваемых сторонним организациям на утилизацию по договорам.

В целом по ОАО «ДРСК» снижение затрат связано с межторговой разницей при проведении конкурсных процедур.

Экологический контроль:

- 1) Проверки государственных органов надзора (контроля)

В четвертом квартале 2014 года проведена внеплановая проверка органом Росприроднадзора по Приморскому краю по жалобе о нарушениях требований водного законодательства при проведении работ по прокладке электросети.

Нарушений требований водного законодательства РФ не выявлено.

2) Внутренние проверки ОАО «ДРСК»

За 2014 год во всех филиалах проведен внутренний аудит согласно ежегодному план-графику с включением вопросов по охране окружающей среды.

Проверки проведены службой внутреннего аудита исполнительного аппарата ОАО «ДРСК».

Общее число проведенных внутренних аудитов 5.

Выявлены несущественные отклонения в части оформления документации.

3) За 2014 год во всех филиалах согласно ежегодным графикам проведен производственный экологический контроль (ПЭК), составлены акты. По результатам ПЭК разработаны мероприятия, позволяющие улучшить результативность природоохранной деятельности, как филиалов, так и Компании в целом.

Общее число проведенного ПЭК - 95 проверок.

Выявлено - 225 несоответствий.

Устранено - 213 несоответствий.

На исполнении - 12 несоответствий (срок исполнения не наступил).

Основная часть несоответствий приходится на деятельность по обращению с отходами производства и потребления. Общее захламление производственных площадок, размещение отходов не отвечающее требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» и «Инструкция по обращению с отходами в ОАО «ДРСК».

Результаты производственного экологического контроля

ФАО	Количество проверок	Количество выявленных несоответствий	Устранено несоответствий
АЭС	11	56	55
ПЭС	13	127	116
ХЭС	15	9	9
ЭС ЕАО	20	33	33
ЮЯ ЭС	38	0	0
Всего	97	225	213

Достижение поставленной цели. За 2014 год программа реализации экологической политики выполнена в соответствии с планом на 98 %.

В ходе проверок устранено 100 % выявленных несоответствий.

Комплексное выполнение мероприятий позволило минимизировать негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ОАО «ДРСК».

Применение перспективных технологий и решений

В 2014 году в ОАО «ДРСК» согласно ежегодной программе ремонтов и инвестпрограмме произведена замена масляных выключателей на элегазовые в количестве 6 штук, и замена масляных выключателей на вакуумные в количестве 79 штук.

Выполнение плана экологических и социальных мероприятий к кредитному соглашению с ЕБРР № 44222 от 05.12.2012, включая внедрение системы менеджмента в соответствии с ИСО 14001, обучение, замена асбестосодержащих материалов, внедрение системы управления выбросами типа CEMS, внедрение наилучших доступных технологий

Отчет по выполнению ПЭСМ

№ пп	Наименование мероприятия ПЭСМ	Выполнение
1.1	Включить в текст новых контрактов, связанных со строительством новых объектов, положение, обязывающее дочерние общества (ДЗО), а также подрядные организации соблюдать международные стандарты по управлению вопросами охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве и социальными аспектами, а именно: <i>«Подрядчик обязуется соблюдать все экологические и социальные требования проекта», что означает все требования по запрещению, ограничению или обязательства, установленные или возникающие из положений: (а) любого закона или подзаконного акта, регламентирующего вопросы охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве и социальные аспекты в стране реализации проекта; (б) документации проекта, рассматривающей экологические и социальные вопросы (например, оценка воздействия, планы действий и планы управления, и т.д.); (в) экологической и социальной политики и требований к реализации проектов ЕБРР; (г) требований Международной организации труда (МОТ)».</i>	При заключении договоров (контрактов) данный текст включается в текст договора.
2.1	Назначить в структуре холдинга компетентных и квалифицированных руководителей, курирующих вопросы охраны окружающей среды, и обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и отчитывающихся перед Корпоративной группой по вопросам охраны окружающей среды. На корпоративном уровне будет сформирована и начнет осуществлять деятельность группа по управлению аспектами охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве.	Кураторы по вопросам охраны окружающей среды, и обеспечивающих соблюдение природоохранных требований назначены приказами по ОАО «ДРСК» и приказами филиалов.
2.2	Разработать и внедрить на уровне холдинга интегрированную систему экологического менеджмента, менеджмента охраны здоровья и безопасности (ИСМ) в соответствии с международными стандартами, такими как ISO 14001 и OHSAS 18001.	Работа ведется. Плановый срок проведения сертификации с 03 по 06 марта 2015 года.
2.3	Разработать и поддерживать работу специального раздела на официальном интернет-сайте ОАО «РАО ЭС Востока», посвященного вопросам охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве. Опубликовать на сайте информацию о КПЭ, включая сведения о статусе деятельности по управлению этими аспектами, соответствии требованиям, а также данные о выбросах углекислого газа и природоохранных инвестициях.	Данный сайт в ОАО «ДРСК» разработан и постоянно обновляется.
2.4	ОАО «РАО ЭС Востока» (или его ДЗО) разработать программу и провести обучение сотрудников холдинга, персонала ДЗО, отвечающих за экологические и социальные аспекты деятельности, с целью ознакомить ответственных лиц с требованиями ЕБРР и систем менеджмента по ISO.	Обучение проводится согласно планам.
2.5	Опубликовать Отчет о корпоративной и социальной ответственности.	Отчет направляется в ОАО «РАО ЭС Востока» и затем сводный отчет публикуется.
4.1	Разработать и внедрить корпоративный план взаимодействия с заинтересованными сторонами.	При реализации крупных проектов работа с заинтересованными сторонами ведется постоянно.
5.1	Выполнять анализ приоритетных инвестиционных проектов на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к трудовым отношениям и условиям труда в Российской Федерации/МОТ/ТР ЕБРР дважды в год (в период строительства) или раз в год (в период эксплуатации). Анализ должен предусматривать выезд на площадки проекта с целью проверки информации. ДЗО выполнить аналогичный анализ и проверку информации по подрядным организациям.	Выполняется.
8.1.	В случае аренды или покупки земельных участков под строительство новых объектов предусмотреть в договорах аренды или договорах покупки земельных участков положения, в соответствии с которыми ответственность за существующее загрязнение возлагается на загрязнителя.	Выполняется.

Выполнение программы снижения сверхлимитных платежей

Основная причина сверхлимитных платежей за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты состоит в том, что нет методики определения нормативов допустимых сбросов на водосборные площади и порядок утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов на водосборные площади, в связи с чем не установлен и порядок выдачи разрешений на сброс веществ и микроорганизмов на водосборные площади. В связи с отсутствием нормативно-правового регулирования территориальные органы Росприроднадзора не выдают разрешения на сбросы загрязняющих веществ и микроорганизмов на водосборные площади. В то же время в соответствии со ст. 16 Федерального закона от 10.01.02 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» негативное воздействие на окружающую среду является платным. При отсутствии разрешения плата за сброс исчисляется как за сверхлимитное воздействие на окружающую среду с применением пятикратного повышающего коэффициента на основании п.6 Порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия, утв. Постановлением Правительства РФ от 28.08.92 г. № 632.

На основании вышеизложенного ОАО «ДРСК» не представляется возможным снижение сверхлимитных платежей за негативное воздействие на окружающую среду до изменения законодательства РФ.

Анализ судебной практики показывает, что суды поддерживают позицию органов Росприроднадзора о взимании платы в двадцати пятикратном размере.

По решению данных вопросов ОАО «ДРСК» разработало программу по исключению (плановому снижению) сверхлимитных платежей за негативное воздействие на окружающую среду с включением следующих вопросов:

1. Обращение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в органы, обладающие правом законодательной инициативы с предложением по изменению законодательства РФ в части установления порядка выдачи разрешений на сброс веществ и микроорганизмов на водосборные площади.

2. Обращение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Федеральное Управление Росприроднадзора по решению данного вопроса.

Так же ОАО «ДРСК» направило в адрес ОАО «РАО Энергетические системы Востока» предложения по совершенствованию законодательной базы для рассмотрения на заседании Комиссии при Президенте по совершенствованию бизнес-процессов, связанных с обеспечением экологической безопасности в ОАО «ДРСК». В качестве приоритетных вопросов включены предложения по исключению начисления сверхлимитных платежей по причинам, не зависящим от деятельности ОАО «ДРСК».

На сегодняшний день изменений в законодательстве по данным вопросам не произошло.

Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

В четвертом квартале 2014 года проведена внеплановая проверка органом Росприроднадзора по Приморскому краю по жалобе о нарушениях требований водного законодательства при проведении работ по прокладке электросети.

Нарушений требований водного законодательства РФ не выявлено.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды с разбивкой по типам

Сведения о текущих затратах на охрану природной среды, экологических и природоресурсных платежах (Форма 4-ОС).

Текущие затраты на охрану окружающей среды составили 6868 тыс. руб., из них:

- по охране и рациональному использованию водных ресурсов 2075 тыс. руб.;

- по охране атмосферного воздуха 1215 тыс. руб.;

- по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления 3578 тыс. руб.;

Экологические платежи за 2014 год составили:

Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 3598 тыс. руб., из них:

- плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 972 тыс. руб.;
- плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 2626 тыс. руб.

Оценка динамики экологических платежей, включая оплаченные штрафы и иски

Экологические платежи

Наименование	Фактически за 2012 год, (тыс.руб)	Фактически за 2013 год, (тыс.руб)	Фактически за 2014 год, (тыс.руб)
Плата за допустимые выбросы (сбросы), всего.	692,992	901,280	971,767
В том числе:			
в водные объекты	49,470	203,640	193,485
в атмосферный воздух	23,673	23,700	26,310
за размещение отходов	619,849	673,940	751,972
в подземные горизонты	0	0	0
Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов), всего.	2016,197	1941,960	2625,871
В том числе:			
в водные объекты	1646,350	1473,540	2440,534
в атмосферный воздух	0	0,200	2,337
за размещение отходов	369,847	468,220	183,0
в подземные горизонты	0	0	0
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов).	2709,189	2843,240	3597,638
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства.	0	0	0

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

Основные технологические процессы, связанные с передачей электроэнергии, не сопровождаются образованием отходов. Однако в процессе функционирования объектов сети, главным образом эксплуатации подстанций, образуется 52 вида отходов I-V классов опасности. Образованные отходы в процессе функционирования объектов сети, передаются по договорам специализированным организациям.

Образование отходов производства и потребления, тонны

№	Наименование видов отходов, сгруппированных по классам опасности	Образовалось отходов за 2014 г.,	Способ обращения
1	Отходы всех классов опасности, всего	2913	
2	Всего по I классу опасности	1,0	Передача
3	Всего по II классу опасности	10,1	Передача
4	Всего по III классу опасности	44,6	Передача, использование
5	Всего по IV классу опасности	2467	Передача, использование
6	Всего по V классу опасности	389,9	Передача, использование

Оценка динамики обращения с отходами производства (количественные показатели характеризующие динамику изменений общего объема отходов по классам опасности)

Динамика изменений объема образования отходов

Наименование видов отходов, сгруппированных по классам опасности	Образовалось отходов за 2012 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2013 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2014 год (тыс. тонн)
Отходы всех классов опасности, всего	3,294	3,244	2,913
Всего по I классу опасности	0,001	0,001	0,001
Всего по II классу опасности	0,007	0,006	0,010
Всего по III классу опасности	0,044	0,042	0,045
Всего по IV классу опасности	2,550	2,523	2,467
Всего по V классу опасности	0,692	0,672	0,390

Общее количество и объем существенных разливов

При нарушении технологии ведения ремонтных работ на подстанциях (или после аварий) возможно попадание трансформаторного масла на грунт. Для предотвращения разливов масла в процессе его замены или в случае аварийной ситуации сооружаются специальные емкости – маслосборники. От состояния маслосборников и всего маслохозяйства (маслопроводы, накопители и т.п.) зависит предотвращение разливов, попадания трансформаторного масла на почву. Поэтому на объектах ОАО «ДРСК» осуществляется постоянный мониторинг состояния маслохозяйства. По итогам осмотров принимаются решения о выделении средств на ремонт (реконструкцию) систем и устройств маслохозяйства.

За отчетный период в ОАО «ДРСК» не было случаев с существенными разливами нефтепродуктов.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

Водопотребление

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Ед. изм.	Забрано воды в 2014 г.
	Общее количество забранной воды из источников	тыс. куб. м.	35
1	Из подземных водоемов		18
2	Из муниципальных систем водоснабжения, в т.ч. сточные воды другой организации		17

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта

Водоотведение

№ п/п	Наименования источника водоотведения и метод очистки	Ед. изм.	Отведено за 2014 г.
1	По принимающему объекту	м. куб./год	
1	На рельеф		0,00035
	По методу очистки		
1	Без очистки		0,00035

Оценка динамики объема сбросов (количественные показатели характеризующие динамику изменений общего объема сбросов)

Динамика сбросов

Наименование приемника	Отведено сточных вод за 2012 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2013 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2014 год (тыс. куб.м)
На рельеф	0,530	0,420	0,35

Биологическое разнообразие

ОАО «ДРСК» не осуществляет свою деятельность на охраняемых природных территориях с высокой ценностью биоразнообразия.

Из проблем, связанных с воздействием на животный мир, для ОАО «ДРСК» актуальна проблема гибели крупных птиц в результате их попадания под напряжение при гнездовании на трассах линий электропередач. Попадание птиц и продуктов их жизнедеятельности на оборудование линий электропередач иногда приводит к коротким замыканиям, и как следствие, к сбоям в энергоснабжении потребителей. На территории Дальнего востока гнездятся дальневосточные аисты. Эта птица включена в международный список видов, находящихся под угрозой, и занесена в Красную книгу РФ. На участках гнездования птиц ведутся работы по сохранению местообитания аистов. Охранные мероприятия предусматривают сооружения проволочных каркасов и искусственных площадок на вновь выявленных местах гнездования.

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 18.01.2010 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).

С 21.11.2014 года - Некоммерческого партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью (далее НП - Совет рынка). Участие ОАО «ДРСК» в НП «Совет рынка» было одобрено внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК», все голосующие акции которого принадлежат ОАО «ДЭК» 14.11. 2014 года (протокол № 227).

На конец отчетного периода Общество не имеет дочерних и зависимых обществ и не участвует в объединениях юридических лиц.

РАЗДЕЛ 17. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ДРСК» за 2014 год проведен ЗАО «HLB Внешаудит».

ЗАО «HLB Внешаудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организации указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 г. за основным регистрационным номером 10202000095.

Компания ЗАО «HLB Внешаудит» уже более 20 лет оказывает аудиторские и консультационные услуги в России. Имеет репутацию надежной профессиональной компании.

«HLB Внешаудит» является частью международной организации профессиональных аудиторских фирм и бизнес консультантов HLB International, объединяющей 14 000 сотрудников в 500 офисах в разных странах мира.

По договору ОАО «ДРСК» с ЗАО «HLB Внешаудит» услуги по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета оказываются за 2013, 2014 и 2015 гг. Оказание не аудиторских услуг договором не предусмотрено.

Текст аудиторского заключения приведен в приложении настоящего отчета.

РАЗДЕЛ 18. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

Финансовая отчетность, примечания и комментарии представлены в Приложении к настоящему отчету.

РАЗДЕЛ 19. 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 40702810003010113258

Банк: ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ» Г. ХАБАРОВСК

к/с 30101810600000000608

БИК 040813608

адрес в сети Internet <http://www.drsk.ru>

E-mail: doc@drsk.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА



Аудиторское заключение

Адресат: акционеры 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 Внешнеаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешнеаудит».

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 серии 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) 967-04-95, факс 8 (495) 967-04-97).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 10202000095.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешнеаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vnesheaudit.ru, www.vnesheaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с 301018104000000000225 БИК 044525225

НБВ Внешнеаудит - член  Интеграция - международная организация профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес-консультантов



ВНЕШАУДИТ

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность*

Руководство Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

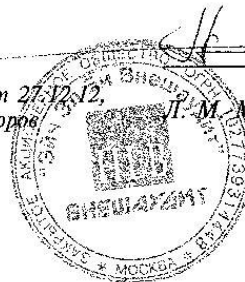
Мнение

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

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.12,
основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов
и аудиторских организаций — 29702002487)

Дата аудиторского заключения — 10 марта 2015 г.



Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2014 г.

на 31 декабря 2014 г.		Форма по ОКУД	Коды 0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2014	
Организация <u>Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"</u>		по ОКПО	78900638		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2801108200		
Вид экономической деятельности <u>Передача электроэнергии</u>		по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное / Частная собственность</u>		по ОКФС / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес) 675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28					

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	40
	Результаты исследований и разработок	1120	4 014	5 826	7 639
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	26 091 630	25 094 222	24 400 960
	в том числе:				
3.2	незавершенное строительство	1151	2 311 244	2 438 797	2 840 344
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	470 663	489 796	317 219
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	18 098	15 366	22 069
	Итого по разделу I	1100	26 584 405	25 605 210	24 747 917
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	457 265	382 405	354 466
	в том числе:				
	сырье и материалы и иные аналогичные ценности	1211	419 830	366 687	337 096
	расходы будущих периодов	1212	37 079	15 417	17 203
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 939	248	277
3.5	Дебиторская задолженность	1230	2 930 613	2 151 583	3 285 352
	в том числе:				
	платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	118 151	158 028	209 096
	платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1232	2 812 462	1 993 555	3 076 257
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	599 771	1 792 608	37 612
	Прочие оборотные активы	1260	188 321	137 213	87 350
	Итого по разделу II	1200	4 178 909	4 464 057	3 765 057
	БАЛАНС	1600	30 763 314	30 069 267	28 512 974

Сумма в тыс. рублей

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 660 910	9 103 332	9 103 332
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	7 186 502	7 186 502	7 195 621
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	271 644	226 000	226 000
3.7	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 631 689)	(1 994 560)	(2 314 641)
	в том числе:				
	отчетного года		362 871	310 962	(1 018 678)
	Итого по разделу III	1300	15 487 357	14 521 274	14 210 312
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	6 725 207	5 653 602	3 612 583
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 371 954	1 103 374	594 499
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.9	Прочие обязательства	1450	393 204	320 394	282 904
	Итого по разделу IV	1400	8 490 375	7 077 370	4 489 986
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	2 250 376	3 265 380	5 171 368
3.9	Кредиторская задолженность	1520	4 273 309	4 975 200	4 422 718
	в том числе:				
	поставщикам и подрядчикам	1521	2 330 698	3 169 637	3 516 265
	векселя к уплате	1522	2 000	2 000	4 000
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	277 345	228 359	250 482
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	89 019	81 008	73 984
3.10	задолженность по налогам и сборам	1525	355 574	278 161	57 743
	авансы полученные	1526	1 114 987	578 948	479 407
	прочие кредиторы	1527	103 686	637 087	40 837
	Доходы будущих периодов	1530	393	423	-
3.15.1	Оценочные обязательства	1540	255 513	224 052	191 182
	Прочие обязательства	1550	5 981	5 568	27 408
	Итого по разделу V	1500	6 785 572	8 470 623	9 812 676
	БАЛАНС	1700	30 763 314	30 069 267	28 512 974

Руководитель

(подпись)

Андрей Ю.А.

(расшифровка подписи)

И.И. Букач

(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

10 марта 2015 г.



Отчет о финансовых результатах за Январь - Декабрь 2014г.

Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2014
по ОКПО		78900638		
ИНН		2801108200		
по ОКВЭД		40.12		
по ОКОПФ / ОКФС		47	18	
по ОКЕИ		384		

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

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.
3.1.1	Выручка	2110	24 646 876	19 499 358
	в том числе:			
	от услуги транспортировки электроэнергии	2111	24 325 002	19 237 904
	от услуги по технологическому присоединению	2112	175 541	157 731
	от реализации электрической энергии	2113	48 123	-
3.1.1	Себестоимость продаж	2120	(23 100 092)	(20 597 468)
	в том числе:			
	от услуги транспортировки электроэнергии	2121	(22 870 970)	(20 431 090)
	от услуги по технологическому присоединению	2122	(114 859)	(90 222)
	от реализации электрической энергии	2123	(29 149)	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 546 784	(1 098 110)
3.1.1	Коммерческие расходы	2210	(19 312)	(713)
	в том числе:			
	от реализации электрической энергии	2211	(18 449)	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 527 472	(1 098 823)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	82 199	1 195
3.8.3	Проценты к уплате	2330	(821 925)	(764 301)
3.1.2	Прочие доходы	2340	337 967	2 703 090
	в том числе:			
	доходы от восстановления резерва	2341	2 930	33 380
	государственные субсидии	2342	10 394	2 313 012
	доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2343	114 083	58 082
	доход от имущества полученного в результате инвентаризации	2344	96 193	599
3.1.2	Прочие расходы	2350	(474 742)	(347 892)
	в том числе:			
	расходы связанные с созданием резервов	2351	(9 406)	(16 945)
	расходы по реализации и иного выбытия МПЗ	2352	(107 065)	(53 422)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	650 971	493 269
3.10.2	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	187 586	208 687
3.10.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(262 282)	(241 799)
3.10.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(55 498)	(65 541)
	Прочее	2460	29 680	125 033
	Чистая прибыль (убыток)	2400	362 871	310 962

Подпись: _____
М.П. _____
(подпись и печать)

Форма 0710002 с.2

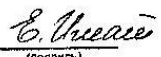
Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	362 871	310 962
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
3.13	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  (подпись)

10 марта 2015 г.



Бухгалтер

 (подпись)

Игнатова Е.А.
(расшифровка подписи)

Счет № 10300011308
ИНН 6001032000
ОАО «ДРСК»

Отчет об изменениях капитала за Январь - Декабрь 2014г.

Коды		
Форма по ОКУД		
31	12	2014
Дата (число, месяц, год)		
по ОКПО		
ИНН		
по ОКТМО		
по ОКВЭД		
47	16	384
по ОКФС		
по ОКЕИ		

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

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразделенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	9 103 332	-	7 421 621	-	(2 314 641)	14 210 312
За 2013 г.	3210	-	-	-	-	310 962	310 962
Увеличение капитала - всего:							
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	310 962	310 962
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Секретариат ОАО «ДРСК»
г. Хабаровск, ул. Коммунальная, 10
(917) 654-1111 (факс)

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	-	-
переводка 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	(9 119)	-	9 119	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	9 103 332	-	7 412 502	-	(1 994 560)	14 521 274
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	557 578	-	45 644	-	362 871	966 093
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переводка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	557 578	-	45 644	X	X	603 222
акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переводка 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	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	9 660 910	-	7 458 146	-	(1 631 689)	15 487 367

Счетная палата
г. Москва

Форма 0710023 с.3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего				
до корректировок	3400	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
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	-	-	-

Сведения об изменении учетной политики и исправлении ошибок
отсутствуют

3. Чистые активы

9. ИТОГОВЫЕ СТОИМОСТИ				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	15 487 760	14 521 697	14 210 312

[Signature]
Руководитель _____
(подпись)

Секретный

ИЗМЕНЕН В АЛТЕР

Мир 2801108220

АЛТА

СЕРВАН ДОУКЫНКА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ОГРН 105280111306

ИНН 28-01108220

ОБЛАСТНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

ГО. Т. БИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

Е.Игнатов - Игнатов Е.А.

(подпись) (расшифровка подписи)

10 марта 2015 г.

Отчет о движении денежных средств за Январь - Декабрь 2014г.

		Коды		
		0710004		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2014
Форма по ОКУД		78900638		
по ОКПО		2801108200		
ИНН		40.12		
по ОКВЭД		47	16	
по ОКФС / ОКФС		384		
по ОКЕИ				

Открытое акционерное общество "Дальневосточная
распределительная сетевая компания"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Частная собственность
Единица измерения: в тыс. рублей

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	23 266 086	22 597 361
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	23 099 117	20 180 954
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	14 754	13 033
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие	4114	152 215	2 403 374
прочие поступления	4119	-	-
Платежи - всего	4120	(21 708 696)	(18 519 896)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(14 811 667)	(13 028 438)
в связи с оплатой труда работников	4122	(4 066 683)	(3 450 219)
процентов по долговым обязательствам	4123	(643 324)	(765 793)
налога на прибыль	4124	52 776	19 737
прочие	4125	(2 239 798)	(1 295 183)
прочие платежи	4129	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 557 390	4 077 465
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	50 956	608
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 885	608
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	49 071	-
прочие поступления	4215	-	-
Платежи - всего	4220	(2 708 886)	(2 424 541)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 685 770)	(2 424 541)
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	(23 116)	-
прочие платежи	4225	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 657 930)	(2 423 933)

Сумма денежных средств на 31 декабря 2014 года составляет 1 557 390 тыс. рублей.

11

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014г.	За Январь - Декабрь 2013г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	3 559 703	8 532 341
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 530 000	8 531 177
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие	4315	-	-
прочие поступления	4319	29 703	1 184
Платежи - всего	4320	(3 652 000)	(8 430 877)
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	(3 652 000)	(8 430 877)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(92 297)	101 464
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(1 192 837)	1 754 996
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 792 608	37 612
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	599 771	1 792 608
Величина влияния изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель (подпись)



Главный бухгалтер

(подпись)

Игнатова Е.А. (расшифровка подписи)

10 марта 2015 г.

(подпись)

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ЗА 2014 ГОД**

Итого по разделу 1

13

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее «Общество») создано в 2005 году в соответствии с гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Сокращенное наименование Общества – ОАО «ДРСК».

Единственным акционером ОАО «ДРСК» является ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (далее – ОАО «ДЭК»). Акции Общества не котируются на фондовом рынке.

Общество зарегистрировано по адресу: 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28.

Дата регистрации: 22 декабря 2005 г.

ОГРН – 1052800111308

Филиалы Общества

Наименование	Местонахождение
Филиал «Амурские электрические сети»	675003, г. Благовещенск, ул. Театральная, 179
Филиал «Приморские электрические сети»	690080, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а
Филиал «Хабаровские электрические сети»	680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13
Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»	679016, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»	678900, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4

Информация о численности сотрудников в Обществе

Среднесписочная численность Общества за 2014 год составила 7 272 человека (за 2013 год – 7 166 человека).

Основные виды деятельности

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

▪ Приказом Минэнерго № 860/1 от 25 ноября 2014 года ОАО «ДРСК» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Хасанского района в зоне границ балансовой принадлежности п. Славянка, Безверхово, Барабаш, Приморский, Зарубино, Посъет, Шахта и п. Пограничный Пограничного района сроком не более, чем 12 месяцев. В связи с чем, начиная с 01.12.2014 года, ОАО «ДРСК» осуществляет на территории вышеуказанных населенных пунктов деятельность по сбыту электрической энергии потребителям по тарифам, установленным Департаментом по тарифам Приморского края.

Органы управления, исполнительные и контрольные органы

- (а) Общее собрание акционеров (функцию выполняет Совет директоров ОАО «ДЭК»);
- (б) Совет директоров Общества;

В состав Совета директоров Общества входят:

Янко К.И. - Председатель Совета директоров, начальник департамента технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Андрейченко Юрий Александрович – Заместитель Председателя Совета директоров, Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Андреев Юрий Андреевич - Генеральный директор ОАО «ДРСК»

Емельяненко Денис Валерьевич - Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Ефремов Александр Сергеевич - Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ОАО «ДЭК»

Журавлев Сергей Викторович - Заместитель начальника департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Колмогорова Елена Владимировна - Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Кораблев Артем Сергеевич - Начальник департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Кречин Андрей Николаевич - Начальник департамента ремонтов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Кутепов Илья Андреевич - Начальник департамента стратегии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Сандалов Алексей Сергеевич - Начальник отдела бюджетирования департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Трефилов Дмитрий Сергеевич - Начальник департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Холодова Жанна Геннадьевна - Руководитель дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

(в) Генеральный директор – Андреев Юрий Андреевич;

(г) Ревизионная комиссия

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Щадилов Александр Сергеевич – Председатель Ревизионной комиссии, Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Кочанов Андрей Александрович - Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Маслов Василий Геннадьевич - Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

Омельяненко Светлана Вячеславовна - Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Фридман Андрей Владимирович - Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

2. Учетная политика

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена по состоянию на 31 декабря 2014 года на основе данных бухгалтерского учета, сформированных в соответствии учетной политики, принятой в ОАО "ДРСК" на 2014 год.

2.1. Основа составления

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, кроме случаев, когда Общество допустило при формировании бухгалтерской отчетности отступления от этих правил в соответствии с пунктом 6 ПБУ 4/99.

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.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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.

2.3. Основные средства

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитывались обособленно в составе основных средств.

К объектам, подлежащим учету в качестве основных средств Общества, отнесены активы первоначальной стоимостью более 40 000 рублей, за исключением объектов электросетевого оборудования, транспортных средств, объектов недвижимости. Активы стоимостью не более 40 000 рублей за единицу учитывались в составе материально-производственных запасов и списывались единовременно на расходы после ввода их в эксплуатацию.

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.

В 2014 году проведена оценка полной восстановительной стоимости вышеуказанной группы основных средств по состоянию на 31.12.2014 года. Согласно отчету оценщика восстановительная стоимость объектов основных средств по данной группе превышает первоначальную (восстановительную) стоимость по данным, отраженным в бухгалтерском учете, на 2,79% (на 31.12.2013 г. – 1,53%).

Результаты переоценки в отчетности на 31.12.2014 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. Амортизация по каждому инвентарному объекту начислялась ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта. При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общества используется классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Амортизация не начисляется по земельным участкам, а также по полностью амортизированным объектам, не списанным с учета.

В Обществе приняты следующие сроки полезного использования объектов основных средств:

Группа основных средств	Срок полезного использования (лет)
Здания	5-75
Линии электропередач	7-20
Трансформаторные подстанции	15-20
Распределительные устройства	10-15
Машины и оборудование	2-20
Транспортные средства	3-10
Производственно-хозяйственный инвентарь	1-10

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

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.

При этом проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Займы, отвечающие определению целевого займа, рассматриваются как непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Расходы по займам, полученным для рефинансирования (погашения) ранее привлеченного целевого займа, учитываются в составе прочих расходов.

Дополнительные расходы по займам не подлежат капитализации и учитываются в составе прочих расходов

Учет арендованных объектов основных средств велся на забалансовых счетах по стоимости, указанной в договоре аренды. При отсутствии стоимости объекта в договоре объект принимался к учету по стоимости арендных платежей за год.

2.4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учтено в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

2.5. Материально-производственные запасы

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.

Мероприятия по созданию резерва под снижение стоимости МПЗ проводятся в случае, если балансовая стоимость МПЗ составляет не менее пяти процентов валюты баланса.

2.6. Расходы будущих периодов

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.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

2.7. Дебиторская задолженность

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. Этот резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резерв сомнительных долгов отнесен на увеличение прочих расходов.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась за счет созданного резерва и в составе прочих расходов по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания, в случае изменения имущественного положения должника.

2.8. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам депозиты до востребования, сроком три месяца или менее, открытые в кредитных организациях.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам;
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

2.9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и соответствует величине уставного капитала, указанной в уставе Общества.

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

В соответствии с законодательством Общество создает резервный фонд в размере 5 % от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 % от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом установленного размера.

2.10. Кредиты и займы полученные

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

Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся. Проценты по займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате, включаются в состав прочих расходов равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита).

2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена, исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.



Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.12. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина начисленных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» и «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчета о финансовых результатах соответственно.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строке «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.13. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или выполнения 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).

К прочим доходам относились поступления от продажи основных средств и иных активов, штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, безвозмездное получение активов, незначительные прибыли прошлых лет и другие доходы.

2.14. Признание расходов

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

В общехозяйственные расходы включаются управленческие расходы, обеспечивающие функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта, не связанных непосредственно с выполнением производственных функций в структурных подразделениях основного и вспомогательного производства ОАО «ДРСК».

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

В составе прочих расходов учитывались незначительные убытки прошлых лет, создание резерва по сомнительным долгам, списание дебиторской задолженности, услуги

банков, покрытие убытков от чрезвычайных событий (пожаров, аварий, и др.) и другие расходы.

2.15. Изменения в учетной политике Общества на 2014, 2015 год

Изменений в учетной политике на 2014, 2015 гг., которые могли бы оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств не было. Учетная политика для целей налогообложения Общества на 2014, 2015 гг. составлена с учетом изменений законодательства по налогам, сборам и страховым взносам.

2.16. Данные прошлых отчетных периодов

2.16.1 Корректировки сопоставимых данных прошлых отчетных периодов

Графы «На 31 декабря 2012 года» и «На 31 декабря 2013 года» по строке «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса сформированы с учетом корректировки:

1. Расчеты по арендным обязательствам из статьи «Прочие кредиторы» перенесены в статью «Поставщикам и подрядчикам».

Корректировки показателей 2012 и 2013 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год (в тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2012 года					
1527	Кредиторская задолженность, прочие кредиторы	47 106	1	(6 269)	40 837
1521	Кредиторская задолженность, поставщикам и подрядчикам	3 509 996	1	6 269	3 516 265
Корректировки показателей 2013 года					
1527	Кредиторская задолженность, прочие кредиторы	641 979	1	(4 892)	637 087
1521	Кредиторская задолженность, поставщикам и подрядчикам	3 164 745	1	4 892	3 169 637

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств по группам приведена в разделе 2 Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в формате приложения № 3 к приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н.

В отчетном году поступило основных средств на сумму 3 339 266 тыс. рублей, в том числе за счет приобретения объектов основных средств на сумму 806 788 тыс. рублей, из них 211 134 тыс. рублей - объекты электросетевого хозяйства, приобретенные у ОАО «ДЭК»; построено и реконструировано объектов на сумму 2 436 656 тыс. рублей (в 2013 г. – 2 405 541 тыс. рублей); оприходовано излишков на сумму 95 822 тыс. рублей (в 2013 г. – 587 тыс. рублей). Выбытие основных средств в сумме 31 420 тыс. рублей связано со списанием объектов на 27 267 тыс. рублей (2013 г. – 42 397 тыс. рублей), и реализацией на сумму 4 153 тыс. рублей (2013 г. – 748 тыс. рублей).

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 2 204 359 тыс. рублей (в 2013 г. – 2 099 836 тыс. рублей). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 21 474 тыс. рублей (в 2013 г. – 24 589 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2014 г. проведена оценка основных средств по группе «Линии электропередач напряжением 110 кВ». Согласно отчета оценщика восстановительная стоимость объектов основных средств по данной группе превышает первоначальную (восстановительную) стоимость по данным бухгалтерского учета на 2,79% (на 31.12.2013 г. – 1,53%). Переоценка стоимости основных средств в отчетности 2013 г. и 2014 г. не отражена, т.к. коэффициент не превысил уровня существенности, установленного учетной политикой ОАО «ДРСК».

По состоянию на 31.12.2012 г. результаты проведенной переоценки группы основных средств «Линии электропередач напряжением 110 кВ» отражены в отчетности, сумма дооценки 1 609 306 тыс. рублей, сумма уценки 323 тыс. рублей.

Стоимость основных фондов на 31.12.2014 г. составила 36 650 291 тыс. рублей, накопленная амортизация 12 869 905 тыс. рублей.

Стоимость объектов принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации на конец отчетного года составляет 1 130 981 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 1 044 727 тыс. рублей).

На 31.12.2014 г. сумма арендованных основных средств составляет 6 650 026 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 4 824 556 тыс. рублей), в том числе земельные участки – 3 444 864 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 3 368 622 тыс. рублей).

3.2. Незавершенное строительство

В течение года приобретено оборудования на сумму 286 922 тыс. рублей (в 2013 г. – 173 719 тыс. рублей). Принято к учету в качестве основных средств 319 825 тыс. рублей (в 2013 году – 238 350 тыс. рублей).

Капитальные вложения в объекты основных средств представлены в таблице ниже:

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2014 г.
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «СИ» для ТП	0	26 603

электростанции типа ГТУ ТЭЦ		
Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП ОИК (СП ЦЭС)	0	15 586
Стр-во ВЛ 10 кВ с. Екатеринославка	0	8 049
Офисное здание ИА 34 квартал	66 041	69 616
Стр-во закрытой части ПС 110/6 кВ «Городская»	340 190	0
Реконструкция ЛЭП 110 кВ «Чайка-Седанка»	103 517	0
Стр-во ПС 35/10 кВ «Промзона»	0	18 104
Стр-во ВЛ-110 кВ «Пластун-Терней»	27 147	30 063
Стр-во ВЛ 110 кВ «Оп. №54-ВТЭЦ-2»	319 820	344 217
Стр-во ПС 110/6 кВ «Здоровье»	72 901	0
Реконструкция ПС 110 кВ "2Р" для ТП электростанции типа ГТУ ТЭЦ	85 510	99 044
Строительство ВЛ 10 кВ и КТП 10/0,4 кВ в с. Знаменка	7 862	0
Реконструкция ПС 110/10 Новая	7 772	1 748
Строительство ВЛ 10 кВ и КТП 10/0,4 кВ в с. Сухановка	7 078	0
Реконструкция ЗТП города Партизанск	6 523	0
Строительство КЛ-110 кВ «Чуркин-Голдобин» г. Владивосток	161 385	0
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Райчихинск	0	26 678
Реконструкция ВЛ 110 кВ «2Р-1Р тяга-Амурская-Залив-ВТЭЦ-1»	824	0
Стр-во ВЛ-35 кВ «Игнатьево-Водозабор»	6 289	6 624
Стр-во ВЛ-110 кВ «Среднебелая-Березовка»	4 560	4 612
Прочие объекты	1 150 857	1 622 835
Оборудование к установке	70 521	37 465
Всего:	2 438 797	2 311 244

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование	тыс. рублей		
	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года	На 31.12.2012 года
Программное обеспечение	2 711	3 036	10 051
Лицензии	10 268	8 846	8 553

Прочие	5 119	3 484	3 465
Итого	18 098	15 366	22 069

3.4. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, готовой продукции и товаров для перепродажи, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию на расходы в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов приведена в разделе 3 «Запасы» табличной формы Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

Стоимость запасов на 31.12.2014 г. составила 457 265 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. - 382 405 тыс. рублей).

Увеличение остатков материально-производственных запасов на 31.12.2014 г. по сравнению с остатками на 31.12.2013 г. связано:

- с формированием необходимого запаса материалов для выполнения работ на объектах технологического присоединения энергоустановок заявителей (на 31.12.2014 г. - 66 641 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. - 63 500 тыс. рублей);

- с задержкой сроков освоения материалов подрядчиками (давальческая схема) по статье «материалы на инвестиции» (на 31.12.2014 г. - 28 422 тыс. рублей);

- с выполнением большого объема инвестиционных работ по реконструкции объектов в течение года и как следствие оприходование МТР от демонтажа (за 2014 год оприходовано 11 346 тыс. рублей, за 2013 год - 4 221 тыс. рублей). На 31.12.2014 г. остатки МПЗ, оприходованные от демонтажа, составили 8 995 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. - 5 037 тыс. рублей;

- с пополнением норматива остатков аварийного запаса материалов (аварийный запас на 31.12.2014 г. - 98 154 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. - 96 635 тыс. рублей);

- с увеличением стоимости по спецодежде и СИЗ (на 31.12.2014 г. - 57 233 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. - 48 278 тыс. рублей) за счет роста цен на данную продукцию в 2014 году и увеличением объема закупаемой продукции для обеспечения вновь принятого персонала сформированных районов Кунгурского участка АРЭС СП «ВЭС», ШРЭС и сетевого хозяйства на о. Русском;

- с увеличением расходов будущих периодов в основном за счет увеличения затрат на программное обеспечение (на 31.12.2014 г. - 34 161 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. - 14 765 тыс. рублей), существенная часть которых приходится на проводимую в холдинге ОАО «РАО ЭС Востока» унификацию учетных систем (17 353 тыс. рублей).

3.5. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» в

вышеуказанном разделе Приложения, отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

По состоянию на 31.12.2014 г. долгосрочная дебиторская задолженность составляет 118 151 тыс. рублей (по состоянию на 31.12.2013 г. – 158 028 тыс. рублей), в основном за счет обязательств ОАО «ДВЭУК» и Комитета по управлению муниципальным имуществом г. Находки по авансам, выданным, в рамках долгосрочных договоров аренды электросетевого имущества, сроком действия до 2035 и 2051 соответственно. Долгосрочная дебиторская задолженность по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 39 877 тыс. рублей в основном, за счет частичного перевода указанной задолженности, из долгосрочной в состав краткосрочной задолженности.

Краткосрочная дебиторская задолженность отражена в балансе без учета резерва сомнительных долгов и составила на 31.12.2014 г. – 2 812 462 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 1 993 555 тыс. рублей). В структуре краткосрочной дебиторской задолженности основную долю занимает задолженность покупателей и заказчиков на 31.12.2014 г. – 2 650 510 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 1 644 322 тыс. рублей).

Рост краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков за 2014 год произошел по причине роста задолженности гарантирующих поставщиков и смежных сетевых организаций за оказанные услуги по передаче электроэнергии на 922 175 тыс. рублей, в том числе за счет роста просроченной задолженности на 494 652 тыс. рублей (ВПЭС МУПВ, ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания»).

В составе причин роста краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков следует также отметить отражение в текущей дебиторской задолженности возникшей задолженности потребителей электрической энергии на сумму 54 082 тыс. рублей по энергосбытовой деятельности за декабрь 2014 года (исполнение ОАО «ДРСК» функции гарантирующего поставщика электрической энергии в Хасанском и Пограничном районе Приморского края).

Кроме того рост краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков произошел за счет роста краткосрочной дебиторской задолженности заказчиков услуг по технологическому присоединению к сети на 10 551 тыс. рублей (в основном по ТП на напряжении 1-0,4 кВ) и роста прочих покупателей на 18 401 тыс. рублей (по доходам от реализации МПЗ, в связи с предоставлением рассрочки платежей).

В дебиторской задолженности Общества числятся авансы, выданные, которые снизились на 31.12.2014 г. до 96 707 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 114 512 тыс. рублей). Увеличение авансов произошло по авансам, выданным поставщикам МПЗ и подрядчикам по капитальному строительству. По остальным статьям авансы выданные снизились от уровня начала года.

Авансы, выданные подрядчикам по капитальному строительству, к концу 2014 года составили 42 726 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 26 022 тыс. рублей), увеличение связано с авансированием ООО «Строительная компания № 1» в сумме 12 000 тыс. рублей под строительство объекта «Административное здание ОАО "ДРСК" в 34 квартале г. Благовещенск».

На 31.12.2014 г. увеличились авансы выданные поставщикам материально-производственных запасов до 13 227 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. - 8 202 тыс. рублей) за счет роста цен на ГСМ.

Задолженность прочих дебиторов составляет 65 245 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. - 290 656 тыс. рублей). Снижение на 225 411 тыс. рублей в основном за счет снижения переплаты по налогу на прибыль в бюджет субъектов РФ (на 223 416 тыс. рублей).

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв сомнительных долгов, составила 15 750 тыс. рублей (в 2013 г. – 18 296 тыс. рублей).

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Списание» в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина восстановления/использования резерва составила 3 841 тыс. рублей в 2014 г. (33 837 тыс. рублей – в 2013 г.).

Суммы по начислению и восстановлению/использованию резерва по сомнительной дебиторской задолженности отражены в отчете о финансовых результатах за минусом оборотов по восстановлению и созданию резерва по сомнительной задолженности, ранее включенной в резерв, созданный на 31.12.2014 г. (п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н). Сумма исключенных оборотов составила 14 557 тыс. рублей.

3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов (в тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года	На 31.12.2012 года
Средства на расчетных счетах	48 745	1 790 724	36 810
Средства в кассе	515	509	361
Прочие денежные средства	511	1 375	441
Денежные эквиваленты	550 000	-	-
Итого	599 771	1 792 608	37 612

В соответствии с заключенными договорами с кредитными организациями ОАО «ДРСК» проводит операции по размещению временно свободных денежных средств в депозиты банков. Депозитные вклады сроком размещения менее трех месяцев в бухгалтерском балансе отнесены к денежным эквивалентам.

В течение 2014 года было проведено 48 депозитных сделок на следующих условиях:

- суммы размещений от 17 000 тыс. рублей до 1 996 000 тыс. рублей;
- сроки размещений от 1 дня до 110 дней;
- ставки размещений от 3,98% годовых до 16,5 % годовых.

Сумма процентов, полученная в результате проведения депозитных сделок в 2014 году, составила 49 071 тыс. рублей.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

В состав строки «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств включены:

тыс. рублей

Наименование	2014	2013
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4125)		
Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 166 314	983 067
Налоги	248 036	128 182
Выплаты на командировочные расходы	69 252	55 020
Выплаты по страхованию (ИПФ, медицинское)	63 000	54 151
Выплаты на мероприятия социального, культурно-массового характера и спортивные мероприятия	28 898	5 046
Иные платежи	664 298	69 717
Итого прочие платежи по текущей деятельности	2 239 798	1 295 183

3.7. Капитал и резервы

По состоянию на 31.12.2014 г. уставный капитал Общества составляет 9 660 910 тыс. рублей. Капитал полностью оплачен, задолженность участников отсутствует.

Величина уставного капитала соответствует Уставу Общества. Уставный капитал состоит из 966 090 999 800 акций, номинальной стоимостью 0,01 рубля.

Добавочный капитал по состоянию на 31.12.2014 г. составил 7 458 146 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов - 7 186 502 тыс. рублей. На 31.12.2013 г. величина добавочного капитала - 7 412 502 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов - 7 186 502 тыс. рублей.

В 2014 г. резервный капитал в сумме 15 548 тыс. рублей, (образован по решению собрания акционеров при распределении чистой прибыли за 2013 финансовый год), был направлен на погашение убытков прошлых лет. На 31.12.2014 г. резервный капитал у Общества отсутствует.

В 1 квартале 2014 года было завершено размещение всех обыкновенных именных бездокументарных акций 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.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «ДРСК» зарегистрирован приказом Банка России от 25.03.2014 г.

Изменения в Устав ОАО «ДРСК», связанные с увеличением уставного капитала, зарегистрированы Межрайонной ИФНС России № 1 по Амурской области 31.03.2014 г.

По состоянию на 31.12.2014 г. Обществом размещены 966 090 999 800 (девятьсот шестьдесят шесть миллиардов девяносто миллионов девятьсот девяносто девять тысяч восемьсот) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая.

3.8. Займы и кредиты

3.8.1 Кредиты полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2014 года, составила 3 530. 000 тыс. рублей (в 2013 г. - 4 115 000 тыс. рублей). Общая сумма кредитов,

погашенных в течение 2014 года, составила 3 562 000 тыс. рублей (в 2013 г. – 7 113 000 тыс. рублей).

Расшифровка задолженности перед кредитными организациями в разрезе долгосрочных и краткосрочных кредитов (в тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года	На 31.12.2012 года	Срок погашения
Долгосрочные заемные средства				
ОАО "НОМОС БАНК"	-	-	623 000	09.2014
ОАО «Сбербанк России»	-	-	500 000	08.2014
ОАО «Сбербанк России»	-	-	685 000	07.2014
ОАО «Сбербанк России»	-	-	1 100 000	05.2014
ОАО «Газпромбанк»	-	-	700 000	05.2014
ОАО «Газпромбанк»	-	1 023 000	-	02.2015
ОАО «Газпромбанк»	-	400 000	-	09.2015
ОАО «Сбербанк России»	-	427 000	-	12.2015
ОАО АКБ «Росбанк»	-	419 000	-	11.2015
ОАО АКБ «Росбанк»	-	399 000	-	11.2015
ОАО АКБ «Росбанк»	-	300 000	-	07.2015
Задолженность по процентам	-	5 723	4 583	
Итого долгосрочные заемные	-	2 973 723	3 612 583	
Краткосрочные кредиты				
ОАО «Сбербанк России»	-	-	50 000	12.2013
Текущая часть долгосрочных кредитов				
ОАО «Сбербанк России»	-	-	300 000	01.2013
ОАО АКБ «Связьбанк»	-	-	500 000	06.2013
ОАО «Сбербанк России»	-	-	1 270 000	08.2013
ОАО «Сбербанк России»	-	-	400 000	09.2013
ОАО АКБ «Росбанк»	-	-	818 000	11.2013
ОАО «Сбербанк России»	-	-	827 000	12.2013
ОАО «Сбербанк России»	-	1 100 000	-	05.2014
ОАО «Сбербанк России»	-	685 000	-	07.2014
ОАО «Сбербанк России»	-	22 000	-	08.2014
ОАО «Сбербанк России»	305 000	-	-	12.2015
ОАО АКБ «Росбанк»	419 000	-	-	11.2015
ОАО АКБ «Росбанк»	399 000	-	-	11.2015
Задолженность по процентам	1 873	2 782	6368	
Итого краткосрочные заемные	1 124 873	1 809 782	4 171 368	

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение не более чем одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств, с учетом начисленных процентов, составила 1 124 873 тыс. рублей на 31.12.2014 г. (1 809 782 тыс. рублей и 4 171 368 тыс. рублей – на 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно).

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2014	2013
Долгосрочные кредиты в российских рублях	8,99 % – 9,90 %	8,99 % – 11,89 %
Краткосрочные кредиты в российских рублях	-	7,82 % – 9,70 %

За пользование долгосрочными кредитными ресурсами банков за 2014 г. начислено процентов в размере 100 250 тыс. рублей (2013 г. – 276 346 тыс. рублей), из них уплачено в сумме 105 973 тыс. рублей (2013 г. – 275 206 тыс. рублей).

За пользование краткосрочными кредитными ресурсами банков за 2014 год начислено процентов в размере 54 683 тыс. рублей (2013 г. – 407 001 тыс. рублей), в течение 2014 года было уплачено – 55 592 тыс. рублей (2013 г. – 410 587 тыс. рублей).

3.8.2 Займы полученные

Задолженность по краткосрочным и долгосрочным займам на 31.12.2014 г. составила 7 850 710 тыс. рублей.

Расшифровка задолженности в разрезе долгосрочных и краткосрочных займов:

Наименование	На 31.12.2014 года	Процентная ставка (% годовых)	Срок погашения
Долгосрочные займы			
ОАО «РусГидро»	830 300	8,213%	03.2016
ОАО «РусГидро»	600 000	8,407%	03.2016
ОАО «РусГидро»	1 770 000	13,53%	10.2025
ОАО «РусГидро»	1 760 000	13,00%	10.2025
ОАО «РусГидро»	1 670 000	7,997%	12.2018
Задолженность по процентам	94 907		
Итого по долгосрочным займам	6 725 207		
Краткосрочные займы			
ОАО «РАО ЭС Востока»	1 000 000	8 %	03.2015
Задолженность по процентам	125 503		
Итого по краткосрочным займам	1 125 503		

За пользование долгосрочными займами в течение 2014 года начислено процентов в размере 600 583 тыс. рублей, в течение 2014 года было уплачено – 444 601 тыс. рублей.

За пользование краткосрочными займами в течение 2014 года начислено процентов в размере 89 526 тыс. рублей, в течение 2014 года было уплачено – 60 274 тыс. рублей.

3.8.3 Прочая информация по заемным средствам

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2014 году, составила 23 117 тыс. рублей (2013 г. – 34 222 тыс. рублей), сумма процентов, отнесенная на прочие расходы, в 2014 году составила 821 925 тыс. рублей (2013 г. – 764 301 тыс. рублей).

3.9. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 4.2 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма кредиторской задолженности составляет 4 666 513 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 5 295 594 тыс. рублей), в том числе:

- долгосрочная кредиторская задолженность в сумме 393 204 тыс. рублей с увеличением к уровню на начало года на 72 810 тыс. рублей, в основном за счет приобретения сетевого имущества. В состав долгосрочной задолженности вошли обязательства: перед ОАО «ДГК» в объеме 131 722 тыс. рублей, возникшие в 2010 году по договорам купли-продажи имущества (электрические сети г. Николаевск-на-Амуре Хабаровского края), перед ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в объеме 27 000

тыс. рублей (простые беспроцентные векселя), по договорам аренды с ОАО «Ростелеком» - 6 763 тыс. рублей, перед ОАО «ДЭК» в сумме 101 700 тыс. рублей за сетевое имущество ОАО «Коммунальная энергетика», авансы, полученные по технологическому присоединению, срок выполнения которого свыше 12 месяцев с отчетной даты, в сумме 126 019 тыс. рублей.

- краткосрочная кредиторская задолженность в сумме 4 273 309 тыс. рублей с уменьшением к уровню на начало года на 701 891 тыс. рублей.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности входит:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками в сумме 2 330 698 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 3 169 637 тыс. рублей), в том числе:

а) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на сумму 1 091 409 тыс. рублей, с уменьшением к уровню на начало года на 1 266 191 тыс. рублей. Просроченная задолженность перед ОАО «ФСК ЕЭС г. Москва» сократилась на 1 438 745 тыс. рублей. Согласно графика погашения задолженности по протоколу от 04.02.2014 г. совместного совещания по вопросу урегулирования просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии по сети ЕНЭС, возникшей по состоянию на 01.12.2013 г., погашение остатка просроченной задолженности в размере 784 770 тыс. рублей планируется четырьмя равными ежемесячными платежами, начиная с февраля 2015 г. по май 2015 г.

б) по передаче электрической энергии на сумму 422 708 тыс. рублей, с ростом текущей задолженности к уровню на начало года на 176 267 тыс. рублей, в связи с увеличением фактической величины потерь и применением фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка α и β коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4), а также возникновения текущих обязательств по покупке энергии для реализации функции гарантирующего поставщика 34 396 тыс. рублей.

в) перед смежными сетевыми организациями на сумму 335 321 тыс. рублей, с сокращением задолженности на 25 527 тыс. рублей к уровню на начало года.

г) перед подрядчиками по капитальному строительству на сумму 261 643 тыс. рублей, с ростом текущей задолженности к уровню на начало года на 176 735 тыс. рублей.

- текущая задолженность по оплате труда персоналу, перед государственными и внебюджетными фондами, по налогам и сборам составляют 721 938 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 587 528 тыс. рублей);

- задолженность по авансам, полученным от покупателей и заказчиков, составляет 1 114 987 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 578 948 тыс. рублей), с ростом к уровню на начало года 536 039 тыс. рублей в основном за счет роста авансов полученных по краткосрочным договорам техприсоединения. Основной рост авансов произошел за счет полученных средств от ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в сумме 188 000 тыс. рублей по договору № 406 от 05.10.2012 г. об осуществлении технологического присоединения ГТУ-ТЭЦ Приморский край, г. Владивосток, аванса, полученного от ФГУП «Дальспецстрой» в сумме 177 752 тыс. рублей по договору № 443 от 15.07.2014 г. (ПС Протока);

- задолженность прочим кредиторам (с учетом векселей к уплате) составляет 105 686 тыс. рублей (на 31.12.2013 г. – 639 087 тыс. рублей). Сокращение обязательств в сумме 563 504 тыс. рублей произошло по расчетам с учредителями (ОАО «ДЭК») по размещению акций в оплату полученного сетевого имущества в г. Свободный, г. Амурск и п. Бриан.

3.10. Налоги

№ п/п	Наименование налога	Дебиторская задолженность				Кредиторская задолженность			
		На 31.12.2013, тыс. руб.	На 31.12.2014, тыс. руб.	Изменение (+/-)		На 31.12.2013, тыс. руб.	На 31.12.2014, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%			тыс. руб.	%
1	НДС	5	109	104	2080	227 509	276 224	48 715	21
2	Налог на доходы физических лиц	5	0	(5)	(100)	39 473	52 212	12 739	32
3	Страховые взносы	1 085	1 013	(72)	(7)	81 008	89 019	8 011	10
4	Налог на прибыль	190 876	32 540	(158 336)	(83)	0	0	0	
5	Налог на имущество	10 128	3 569	(6 559)	(65)	9 452	24 890	15 438	163
6	Прочие налоги и сборы	1 135	2 475	1 340	(118)	1 727	2 248	521	30
	Итого:	203 234	39 706	(163 528)	(81)	359 169	444 593	85 424	24
	В том числе:								
	в федеральный бюджет	9 330	2 109	(7 221)	(77)	227 511	276 225	48 714	21
	в региональный и местный бюджеты	192 819	36 584	(156 235)	(81)	50 650	79 348	28 698	57
	во внебюджетные фонды	1 085	1 013	(72)	(77)	81 008	89 019	8 011	10

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 1525 бухгалтерского баланса составила 355 574 тыс. рублей на 31.12.2014 г. (в том числе НДС – 276 224 тыс. рублей, прочие налоги и сборы – 79 350 тыс. рублей).

Задолженность по налогам и сборам на 31.12.2013 г. составила 278 161 тыс. рублей, (в том числе НДС – 227 509 тыс. рублей, прочие налоги и сборы – 50 652 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2014 г. перед государственными и внебюджетными фондами по строке 1524 бухгалтерского баланса составила 89 019 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. – 81 008 тыс. рублей. Задолженность по налогам и взносам текущая, просроченной задолженности нет.

3.10.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг. Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 4 625 928 тыс. рублей (3 821 499 тыс. рублей – в 2013 году). НДС по приобретенным ценностям составил 3 184 047 тыс. рублей (2 901 592 тыс. рублей – в 2013 году), в том числе принятый к вычету – 3 157 844 тыс. рублей (2 898 575 тыс. рублей – в 2013 году).

3.10.2 Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная, исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного дохода/расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 130 194 тыс. рублей (в 2013 году – 98 654 тыс. рублей).

В отчетном году сумма ПНО, повлиявших на корректировку условного дохода/расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 187 586 тыс. рублей (в 2013 году – 208 687 тыс. рублей).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями формирования в бухгалтерском и налоговом учетах первоначальной стоимости объектов основных средств при принятии в уставный капитал Общества, результатов переоценки объектов основных средств, выплат социального характера (все виды материальной помощи, компенсации расходов допкольных учреждений, оплата по договорам на содержание детей, премии (поощрения) работников, путевки на санаторно-курортное лечение, оплата отпуска сверх норм по коллективному договору), убытков по объектам обслуживающих производств, разницы в остаточной стоимости по реализованным и списанным основным средствам, прочих расходов, расходов на благотворительность и на проведение культурно-просветительных и спортивных мероприятий.

Постоянный налоговый актив сформирован в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями формирования в бухгалтерском и налоговом учетах первоначальной стоимости объектов основных средств при принятии в уставный капитал Общества, результатов переоценки объектов основных средств, прибыли прошлых лет, разницы в остаточной стоимости по реализованным и списанным основным средствам.

Общая сумма ОНА, повлиявших на корректировку условного дохода/расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 3 005 тыс. рублей (в 2013 году – 18 623 тыс. рублей), в том числе, возникших – 142 536 тыс. рублей (в 2013 году – 139 563 тыс. рублей) и погашенных – 139 531 тыс. рублей (в 2013 году – 120 940 тыс. рублей). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, а также включают расходы будущих периодов (фонд оплаты труда по отпускам), начисления по оценочным резервам и обязательствам (по судебным искам, по сомнительным долгам, по отпускам), взносов работодателей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу работников с негосударственными пенсионными фондами. Необходимо отметить, что в составе отложенного налогового актива (строка 2450 Формы 2) отражен отложенный налоговый актив в сумме (58 503) тыс. рублей, сформированный в связи с погашением налогооблагаемой прибыли за 12 месяцев 2014 год на суммы убытков, полученных в предыдущих налоговых периодах, в соответствии со статьей 283 НК РФ.

Общая сумма ОНО, повлиявших на корректировку условного дохода/расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 262 282 тыс. рублей (в 2013 году – 241 799 тыс. рублей), в том числе, возникших – 373 034 тыс. рублей (в 2013 году – 321 219 тыс. рублей) и погашенных – 110 752 тыс. рублей (в 2013 году – 79 420 тыс. рублей). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат на уплату процентов по кредитам, используемым на приобретение (строительство) объектов основных средств, расходов, связанных с внедрением технологий производства, а также методов организации производства и управления, расходов на аренду земельных участков, на которых ведется строительство основного средства, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, в связи с разными правилами списания спецодежды, спецоборудования, материальных расходов стоимостью с 2012 года до 40 тыс. рублей, расходов на НИОКР, формированием в налоговом учете резерва по сомнительным долгам в размере большем, чем в бухгалтерском, единовременным включением в налоговый учет в состав расходов затрат на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов – в отношении основных средств,

относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств, а также 10 процентов (30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) расходов, которые понесены в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации каждого объекта основных средств.

В отчетном году в увеличение чистой прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 1 666 тыс. рублей по списанным и реализованным основным средствам (в 2013 г. - 227 тыс. рублей).

В отчетном году в уменьшение чистой прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые активы в сумме 116 тыс. рублей по списанным и реализованным основным средствам (в 2013 г. – 163 тыс. рублей).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2014 г. составила 292 515 тыс. рублей (в 2013 году – 420 820 тыс. рублей).

По результатам проведенных мероприятий по оптимизации платежей по налогу на прибыль Обществом сформированы и сданы в налоговые инспекции уточненные декларации за 2013 гг. в связи с увеличением расходов, уменьшающих налогооблагаемую прибыль в виде сумм:

- платежей (взносов) работодателей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу работников с негосударственными пенсионными фондами;
- 50 %-ой компенсации работникам за потребленную тепловую и электрическую энергию;
- консультационных услуг, а также на совершение юридических и иных действий, связанных с проведением регламентированных закупочных процедур по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ, услуг расходов по договорам на оказание (Договоры с РАО);
- платежей за аренду земельных участков, на которых ведется строительство основного средства;
- расходов, связанных с внедрением технологий производства, а также методов организации производства и управления.

Расшифровка показателя Отчета о финансовых результатах по строке 2460 «Прочее»

Наименование	2014	2013
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства (в том числе по актам проверок)	(379)	(169)
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	28 509	(1 605)/126 743
Сумма списания ОНА по списанным и реализованным основным средствам	(116)	(163)
Сумма списания ОНО по списанным и реализованным основным средствам	1 666	227
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	29 680	125 033

Данные об изменении ОНА, ОНО в Отчете о финансовых результатах отличаются от динамики показателей ОНА, ОНО, отраженных в Бухгалтерском балансе за 2014 год, по следующим причинам:

а) расхождение изменения ОНА в сумме 36 365 тыс. рублей, по причине не отражения изменения налоговых активов по строке 2450 Отчета о финансовых результатах, в том числе:

- ОНА в сумме 122 тыс. рублей по уточненной декларации по налогу на прибыль за 2013 год. Данные уточнения связаны с пересчетом амортизации по объектам основных средств. По строке 2450 Отчета о финансовых результатах за 2014 год данные уточнения не отражены так как относятся к предшествующему периоду;

- суммы налогового убытка в размере 36 603 тыс. рублей, подлежащего переносу на будущее. Данный убыток сформирован по уточненной декларации по налогу на прибыль за 2013 год. По строке 2430 Отчета о финансовых результатах за 2014 год данные суммы не отражены, так как относятся к предшествующему периоду;

- списания ОНА в связи с выбытием основных средств на сумму 116 тыс. рублей отражено по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах.

б) расхождение изменения ОНО на сумму 6 308 тыс. рублей, по причине не отражения изменения налоговых обязательств по строке 2340 Отчета о финансовых результатах за 2014 год, в том числе:

- по уточненной декларации по налогу на прибыль за 2013 год, связанной с пересчетом амортизации по объектам основных средств, пересчетом амортизационной премии, платежей за аренду земельных участков, на которых ведется строительство основного средства, расходов, связанных с внедрением технологий производства, а также методов организации производства и управления, на сумму 7 974 тыс. рублей. По строке 2340 Отчета о финансовых результатах за 2014 год данные уточнения не отражены, так как относятся к предшествующему периоду;

- списание ОНО в связи с выбытием основных средств на сумму 1 666 тыс. рублей отражено по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах.

3.10.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 1 376 528 тыс. рублей (в 2013 году – 1 144 528 тыс. рублей), в прочие расходы – 40 590 тыс. рублей (в 2013 году – 32 756 тыс. рублей).

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 175 723 тыс. рублей, водный налог – 7 тыс. рублей, транспортный налог – 5 942 тыс. рублей, земельный налог – 1 941 тыс. рублей (кроме того земельный налог в кап. вложениях – 969 тыс. рублей), страховые взносы – 1 191 946 тыс. рублей. В состав прочих расходов включены страховые взносы в сумме 40 590 тыс. рублей.

3.11. Доходы и расходы по основным видам деятельности

Выручка от продажи продукции (товаров, работ, услуг):

тыс. рублей

Наименование	2014	2013	Изменение	Изменение, %
Выручка от передачи электроэнергии	24 325 002	19 237 904	5 087 098	26
Выручка от технологического	175 539	157 731	17 808	11

присоединения				
Выручка от реализации прочих услуг промышленного характера	146 335	103 723	42 612	41
Итого	24 646 876	19 499 358	5 147 518	26

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии увеличилась в связи с передачей в аренду объектов «последней мили» по территориям Амурской области и Еврейской АО.

Прочая выручка увеличилась за счет выручки от продажи электроэнергии на розничном рынке, в 2014 году сумма составила 48 123 тыс. рублей (2013 г. – 0 тыс. рублей), в связи с тем, что с 1 декабря 2014 года ОАО «ДРСК» выполняет функции гарантирующего поставщика (ГП) электроэнергии в отношении зоны деятельности ООО «Энергосбыт» на территории Хасанского района и п. Пограничный Приморского края.

Часть выручки оплачена неденежными формами расчетов. Расчеты за оказанные услуги с ОАО «ДЭК» произведены путем погашения задолженности перед Обществом векселями Сбербанка России, принадлежавшими ОАО «ДЭК», в 2014 году на сумму 938 050 тыс. рублей (2013 г. – 331 510 тыс. рублей). Данные векселя были использованы Обществом для оплаты услуг смежных сетевых организаций. Так же в 2014 году были произведены взаимозачеты на сумму 474 493 тыс. рублей (2013 г. – 166 769 тыс. рублей) со смежными сетевыми организациями.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

тыс. рублей

Наименование	2014	2013	Изменение	Изменение, %
Затраты на передачу электроэнергии	22 870 970	20 431 090	2 439 880	12
Затраты на технологическое присоединение	114 859	90 222	24 637	27
Затраты, связанные с реализацией прочих услуг промышленного характера	114 263	76 156	38 107	50
Итого	23 100 092	20 597 468	2 502 624	12

Управленческие расходы включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 1 676 394 тыс. рублей (в 2013 году – 1 413 161 тыс. рублей) и отражены в строке 2120 «Себестоимость продаж» Отчета о финансовых результатах.

Коммерческие расходы в 2014 году составили 19 312 тыс. рублей, увеличение на 18 599 тыс. рублей по сравнению с 2013 годом обусловлено тем, что в составе коммерческих расходов отражены затраты, понесенные Обществом в связи с присвоением с 1 декабря 2014 года статуса гарантирующего поставщика:

- затраты на услуги распределительных сетевых компаний на сумму 15 302 тыс. рублей в связи с реализацией функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края по договорам оказания услуг по передаче;

- агентское вознаграждение ОАО «ДЭК» по реализации функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края на сумму 3 147 тыс. рублей.

Структура затрат на производство приведена в разделе 5 «Затраты на производство» Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.12. Прочие доходы и прочие расходы (в тыс. рублей):

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2014		2013	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	1 075	1 294	33 331	5 295
Реализация основных средств, незавершенного строительства	1 878	431	10 813	10 360
Реализация МПЗ	114 084	107 065	58 062	53 422
Начисление, изменение и погашение оценочных обязательств	1 855	8 112	29	11 650
Субсидия из бюджета	10 394	-	2 313 012	-
Прибыль / убыток прошлых лет	22 520	3 424	35 949	5 984
Расчеты за бездоговорное потребление электроэнергии	17 160	148	22 515	1 041
Списание/ликвидация основных средств, незавершенного строительства	-	9 885	-	19 295
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получены решения суда	24 811	3 564	21 555	1 909
Госпошлина	2 272	2 712	2 116	3 203
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	1 880	17	174	-
Материальная помощь сотрудникам	-	67 381	-	35 089
Иные операции	140 038	270 739	205 534	200 644
Итого прочие доходы/расходы	337 967	474 742	2 703 090	347 892

3.13. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, причитающейся акционерам-владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Наименование	2014 г.	2013 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период (тыс. рублей)	362 871	310 962
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	962 260 231	910 420 181
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	0,000377	0,00034

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

За 2014 год решение о начислении и выплате дивидендов по акциям Общества не принималось.

3.14. Операции со связанными сторонами

3.14.1 Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций и входит в Группу РАО Энергетические системы Востока, состоящую из ОАО «РАО ЭС Востока» и его

дочерних обществ. Так же Общество находится под существенным влиянием со стороны Группы ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания». Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ОАО «РусГидро».

Подробная информация о лицах, входящих в группу ОАО «РусГидро», приведена на официальном сайте <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>

Связанными сторонами Общества также являются:

- лица, перечисленные в списке в ОАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31.12.2014 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ОАО «РАО ЭС Востока»: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure-of-information/list-of-affiliated-persons/>
- ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2014 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания»: <http://www.suek.ru/page.php?id=60>

3.14.2 Выручка от реализации и прочие доходы от операций со связанными сторонами (в тыс. рублей):

Наименование покупателя	2014	2013
Передача электроэнергии, в том числе	17 359 881	15 598 149
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	15 305 675	14 330 677
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 363 925	1 267 472
ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания»	690 281	-
Доходы от реализации материалов, в том числе	1 718	3 754
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	1 469	3 533
ОАО Гидроремонт ВКК	249	221
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам, в том числе	-	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	87	-
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	-	-
ОАО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	-	-
Прочие доходы	19 783	32 898
Итого	17 381 382	15 634 801

Передача электроэнергии осуществлялась Обществом в 2013 и 2014 годах связанным сторонам по тарифам, установленным региональными регулирующими органами.

3.14.3 Себестоимость и прочие расходы по операциям со связанными сторонами (в тыс. рублей):

Наименование поставщика	2014	2013
Покупка электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	3 303 083	2 950 872
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 981 220	2 659 123
ОАО АК «Якутскэнерго»	321 863	291 749
Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	214 547	203 322

ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	202 488	194 291
ОАО АК «Якутскэнерго»	10 046	9 031
ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания»	2 013	-
Покупная теплоэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	21 608	20 581
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	21 450	20 577
ОАО «Теплоэнергосервис»	158	4
Арендные платежи, в том числе	42 054	35 787
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 084	29 286
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	40 924	6 448
Расходы на ремонт, в том числе	7 322	4 201
ОАО «Дальтехэнерго»	-	4 201
ОАО Гидроремонт ВКК	7 322	-
Расходы на приобретение объектов основных средств, в том числе	211 134	557 218
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	211 134	557 218
Расходы на приобретение объектов незавершенного строительства, в том числе	71 930	117 215
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	381	-
ОАО «Дальтехэнерго»	65 118	39 893
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	9 877
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	720	861
ОАО Гидроремонт ВКК (ОАО РЭМИК)	-	248
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	-	16 000
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	5 602	50 336
ОАО «ХЭТК»	109	-
Прочие расходы	86 125	55 434
Итого	3 957 803	3 944 630

[*] – ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» включено в список связанных сторон в 2014 году.

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

3.14.4 Дебиторская задолженность связанных сторон

тыс. рублей

Наименование дебитора	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года	На 31.12.2012 года
Передача электроэнергии, в том числе	1 629 755	892 772	2 110 393
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 332 102	860 414	2 073 428
ОАО АК «Якутскэнерго»	44 133	32 358	36 965
ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания»	253 520	-	-
Авансы выданные подрядчикам по капитальному, в том числе	-	1	7 684
ОАО «Дальтехэнерго»	-	1	1 819
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	-	-
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	-	-	3 540
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	-	-	2 325
Прочие дебиторы	2 322	17 988	13 830
Итого	1 632 077	910 761	2 131 907

3.14.5 Кредиторская задолженность перед связанными сторонами

тыс. рублей

Наименование кредитора	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года	На 31.12.2012 года
Приобретение электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	422 708	246 440	643 878
ОАО Дальневосточная энергетическая компания»	399 233	234 509	638 131
ОАО АК «Якутскэнерго»	23 475	11 931	5 747
Аренда, в том числе	21 557	27 766	30 581
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	21 557	27 766	30 581
Строительно-монтажные работы, в том числе	28 789	379	31 822
ОАО «Дальтехэнерго»	28 789	-	7 031
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	-	379	-
Расчеты, связанные с приобретением основных средств, в том числе	261 824	137 676	140 653
ОАО Дальневосточная энергетическая компания»	127 125	-	-
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	134 699	137 676	140 653
Авансы, полученные по технологическому присоединению к сети, в том числе	601 305	404 203	57
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	601 280	404 081	39
Вклад в Уставный капитал, в том числе	-	603 222	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	-	603 222	-
Прочая кредиторская задолженность	138 837	38 463	45 359
Итого	1 475 020	1 458 149	892 350

Информация по займам, полученным от связанных сторон, раскрыта в п. 3.8.2 настоящих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.14.6 Существенные денежные потоки Общества и связанных сторон представлены в таблице:

тыс. рублей

Наименование основного/дочернего/зависимого общества	Поступления		Платежи	
	2014	2013	2014	2013
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	17 364 590	17 864 663	3 001 540	3 709 874
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 597 749	1 500 234	379 454	349 130
ОАО «Дальтехэнерго»	2 271	2 981	50 183	53 009
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	196 116	423 650	158 127	141 127
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 410	5 066	116 273	29 150
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	29	-	24 994
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	-	767	4 423	64 610
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	848	8	24 937	-
ОАО Гидроремонт ВКК	294	971	7 186	1 491
ОАО «РусГидро»	3 530 000	-	425 177	-
Прочие контрагенты	777 927	1 108	3 878	18 673
Итого	23 471 205	19 799 477	4 171 208	4 392 058

Поступления и платежи по операциям со связанными сторонами (за исключением займов, предоставленных связанными сторонами) относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

Поступления и платежи по операциям со связанными сторонами (за исключением займов, предоставленных связанными сторонами) относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

Займы, предоставленные связанными сторонами, относятся к денежным потокам по финансовой деятельности.

Приобретение объектов основных средств и незавершенного строительства у связанных сторон относится к денежным потокам по инвестиционной деятельности.

3.14.7 Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора, заместителей генерального директора Общества. Список членов Совета директоров приведен в разделе 1 «Общие сведения» настоящих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Сумма начисленных краткосрочных вознаграждений вышеуказанных лиц за 2014 год составила 83 203 тыс. рублей (2013 г. – 84 118 тыс. рублей).

3.14.8. Информация по операциям с негосударственным пенсионным фондом

В соответствии с законодательством РФ и отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2009-2014 годы разработана Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Основной задачей негосударственного пенсионного обеспечения является оказание финансовой поддержки работникам Общества при выходе на пенсию. В 2014 году величина взносов Общества в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики составила 63 000 тыс. рублей (в 2013 году – 54 151 тыс. рублей).

В свою очередь НПФ Электроэнергетики арендует имущество, принадлежащее Обществу. Арендные платежи за 2014 год составили 190 тыс. рублей (2013 г. – 285 тыс. рублей).

3.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

3.15.1 Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 6 Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом в финансовой отчетности за 2014 год отражены оценочные обязательства ОАО «ДРСК» по оплате предстоящих отпусков, оценочных обязательств по судебным искам и на покрытие иных затрат.

Общество является участником ряда арбитражных процессов, имеющих высокую вероятность негативных последствий (убытков), которые отнесены в оценочное обязательство по судебным процессам. Сумма исковых требований с высокой вероятностью принятия положительного решения в пользу истца на 31.12.2014 г. составила 231 тыс. рублей. Из предъявленных к Обществу исков, по сумме заявленных требований оказались иски физических лиц по возмещению материального ущерба.

У Общества существуют обязанности, явившиеся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, вероятность исполнения которых оценивается как высокая. Оценочное обязательство на покрытие иных затрат в сумме 314 тыс. рублей возникло по факту

заключения в ноябре 2014 г. дополнительного соглашения к договору с ОАО «ФСК ЕЭС» № 217/П от 10 января 2007 г. о корректировке стоимости услуг по передаче электроэнергии в сетях ЕНЭС за сентябрь 2014 г.

3.15.2 Условные обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Менеджмент Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Проведенная выездная налоговая проверка за 2011-2012 годы (Решение № 11-67/49 от 27.11.2014 г.) существенных нарушений не выявила. Однако хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались и как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Налоговое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях. Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Подготовленная Обществом документация по трансфертному ценообразованию подтверждает соответствие примененных цен рыночному уровню для целей налогообложения. Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

3.16. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является оказание услуг по передаче электрической энергии, что составляет 98,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.17. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Деятельность ОАО «ДРСК» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на ее производственных и финансовых результатах.

Система управления рисками является одним из важных элементов системы управления Общества и внутреннего контроля, в рамках которой постоянно осуществляется контроль рискованной обстановки Общества и оценка качества деятельности компании по управлению рисками.

3.17.1 Отраслевые риски

Основные услуги, оказываемые ОАО «ДРСК» - передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям — являются регулируемыми государством видами деятельности.

Риск изменения тарифной политики органов, регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне, принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих передачу электроэнергии и технологическое подключение потребителей, несут негативные последствия для деятельности Общества. Государственная политика тарифного регулирования, направленная на сдерживание роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии, может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

3.17.2 Страновые и региональные риски

Деятельность Общества в настоящее время осуществляется в условиях экономического и политического кризиса, являющегося последствиями введенных странами Евросоюза и США санкций против России в связи с дестабилизацией ситуации в Украине.

Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывают существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала. Мы не имеем возможности оценить какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем и какое влияние они могут оказать на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

3.17.3 Финансовые риски

Риски, сопровождающие финансово-хозяйственную деятельность, выделяются в особую группу финансовых рисков, играющих наиболее значимую роль в общем «портфеле рисков» предприятия, а именно кредитные риски, риски ликвидности, рыночные риски.

Кредитные риски

Кредитный риск — это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои договорные обязательства, что влечет за собой возникновение финансовых активов.

ОАО «ДРСК» управляет кредитными рисками посредством следующих механизмов:

- оценка платежеспособности контрагентов Общества на этапе заключения договора;
- постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава дебиторской задолженности, разработка и утверждение Графика взыскания просроченной дебиторской задолженности ОАО «ДРСК»;
- улучшение платежной дисциплины неплательщиков, посредством эффективных механизмов воздействия.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, у ОАО «ДРСК» не возникло существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Риски ликвидности

Риск ликвидности – риск, при котором возникают трудности в покрытие задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

В целях минимизации рисков ликвидности Обществом в 2014 году была проведена следующая работа:

- с федеральными и региональными органами власти по получению государственной субсидии на компенсацию выпадающих доходов от передачи электрической энергии;
- реструктуризация займа на сумму 1 430 000 тыс. рублей, для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности;
- рефинансирование ссудной задолженности ОАО «ДРСК» в объеме 3 530 000 тыс. рублей
- контроль структуры капитала по срокам погашения;
- постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава кредиторской задолженности.

Рыночные риски

В структуре кредитного портфеля ОАО «ДРСК» доля кредитов банков составляет 13% и внутрикорпоративных займов 87%. Процентная ставка по обслуживанию внешней и внутренней задолженности, в соответствии с условиями договоров, может быть изменена в одностороннем порядке. По внутрикорпоративному займу утверждена привязка привлеченных ресурсов к индикатору MosPrime. В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества оказывает изменение темпов инфляции и ключевой ставки Банка России. Управление кредитным портфелем ОАО «ДРСК» направлено на оптимизацию структуры кредитного портфеля, предотвращение и минимизацию процентного риска.

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности; увеличением стоимости приобретаемых товаров, продукции, работ, услуг; уменьшением реальной стоимости средств, направленных на финансирование инвестиционной программы; ростом обслуживания долга Общества. При этом возможности Общества по повышению цен на услуги по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием.

3.17.4 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. ОАО «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.

3.17.5 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 средствах массовой информации 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 средствами массовой информации, в частности, с главными редакторами, либо ответственными за выпуск.

Руководитель



Ю. А. Андреев

Главный бухгалтер



Е.А. Игнатова



10 марта 2015 г.

Приложение к Пояснению к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.) за 2014 год

1. Нематериальные активы и НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 14 г.	120	(120)	0	(0)	0	0	0	120	(120)
	5110	за 20 13 г.	120	(80)	0	(0)	0	0	0	120	(120)
Результаты исследований и разработок - всего	5140	за 20 14 г.	5826	(0)	0	(0)	0	0	0	4014	(0)
	5150	за 20 13 г.	7639	(0)	0	(0)	0	0	0	5826	(0)

[illegible]

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	получено	выбыло объектов	накопленная амортизация	на начало амортизации	пересечение первоначальной стоимости	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доборных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 14 г.	33 342 445	(10 687 020)	3 338 266	(31 420)	21 474	(2 204 359)	0	(0)
в том числе:										
Основные средства (без учета доборных вложений в материальные ценности) - всего	5200		30 172 379	(8 611 773)	3 213 211	(43 145)	24 589	(2 099 836)	0	(0)
в том числе:										
Здания	5201	за 20 13 г.	3 062 475	(659 781)	356 243	(8 495)	5 140	(129 737)	0	(0)
Здания	5201	за 20 14 г.	2 831 225	(547 570)	236 828	(5 376)	2 440	(124 651)	0	(0)
Земельные участки	5202	за 20 14 г.	46 582	(0)	14 110	(34)	0	(0)	0	(0)
Земельные участки	5202	за 20 13 г.	46 052	(0)	1 530	(0)	0	(0)	0	(0)
Сооружения	5203	за 20 14 г.	18 995 039	(6 334 146)	1 220 838	(4 891)	3 014	(1 091 183)	0	(0)
Сооружения	5203	за 20 13 г.	17 797 016	(5 265 076)	1 217 479	(19 456)	8 301	(1 047 371)	0	(0)
Машины и оборудование	5204	за 20 14 г.	10 376 139	(3 266 626)	1 648 838	(15 036)	10 460	(884 645)	0	(0)
Машины и оборудование	5204	за 20 13 г.	8 776 253	(2 455 626)	1 615 132	(15 246)	10 790	(841 790)	0	(0)
Транспортные средства	5205	за 20 14 г.	625 998	(375 588)	95 179	(2 274)	2 270	(93 921)	0	(0)
Транспортные средства	5205	за 20 13 г.	606 954	(286 021)	140 391	(1 347)	1 339	(80 906)	0	(0)
Административно-хозяйственное оборудование	5206	за 20 14 г.	34 103	(18 862)	4 058	(583)	583	(4 841)	0	(0)
Административно-хозяйственное оборудование	5206	за 20 13 г.	32 121	(14 085)	2 053	(71)	70	(4 847)	0	(0)
Прочие основные фонды	5207	за 20 14 г.	2 109	(2 017)	0	(7)	7	(32)	0	(0)
Прочие основные фонды	5207	за 20 13 г.	3 758	(3 395)	0	(1 649)	1 649	(271)	0	(0)
Учтено в составе доборных вложений в материальные ценности	5220	за 20 14 г.	0	(0)	0	(0)	0	0	0	(0)
Учтено в составе доборных вложений в материальные ценности	5221	за 21 13 г.	0	(0)	0	(0)	0	0	0	(0)

Составлено на основании данных бухгалтерского учета
(подпись и печать ответственного лица)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На 01.01.	Изменения за период			На 31.12.
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость НЗС	
Незавершенное строительство и законченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств в том числе:	5240	за 20 14 г.	2 438 797	3 116 044	(153)	(3 243 444)	2 311 244
	5250	за 20 13 г.	2 840 344	2 822 684	(11 607)	(3 212 624)	2 438 797
Незавершенное строительство		за 2014 г.	2 368 276	2 022 334	(0)	(2 116 831)	2 273 779
Незавершенное строительство		за 2013 г.	2 704 897	1 841 882	(11 112)	(2 167 191)	2 368 276
Приобретение основных средств		за 2014 г.	0	808 788	(0)	(808 788)	0
Приобретение основных средств		за 2013 г.	0	807 083	(0)	(807 083)	0
Оборудование к установке		за 2014 г.	70 521	286 922	(163)	(319 825)	37 465
Оборудование к установке		за 2013 г.	135 647	173 719	(495)	(238 350)	70 521

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 14 г.	За 20 13 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5260	968 933	788 125
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5270	3 408	12 532

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	6 650 028	4 824 556	3 855 551
в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 130 981	1 044 727	671 524
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (заполн. и др.)	5286	-	-	-

С 2014 года в соответствии с требованиями к раскрытию информации в отчетах об исполнении бюджета, информация о фактически используемых основных средствах, находящихся в процессе государственной регистрации, должна быть раскрыта в отчетах об исполнении бюджета.

3. Запасы
3.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
				поступления и затраты	выбыло (себестоимость)	
Запасы - всего	5400	за 2014 год	382 405	960 622	885 762	457 265
в том числе	5420	за 2013 год	354 466	659 705	631 766	382 405
сырье и материалы	5401	за 2014 год	259 467	433 619	414 501	278 585
	5421	за 2013 год	232 110	307 273	279 916	259 467
запасные части	5402	за 2014 год	11 351	41 307	41 126	11 532
	5422	за 2013 год	12 972	33 765	35 386	11 351
спец.оснастка и спец.одежда	5403	за 2014 год	48 278	44 632	35 677	57 233
	5423	за 2013 год	46 611	34 655	32 988	48 278
прочие материалы	5404	за 2014 год	47 591	338 945	314 056	72 480
	5424	за 2013 год	45 403	248 767	246 579	47 591
готовая продукция и товары для перепродажи	5406	за 2014 год	301	56 421	56 366	356
	5426	за 2013 год	167	16 388	16 254	301
расходы будущих периодов	5407	за 2014 год	15 417	45 698	24 036	37 079
	5427	за 2013 год	17 203	18 857	20 643	15 417

Сводный баланс на 31.12.2014 г.
ОАО «ДРСК» (ОАО «ДРСК» - 100% акционерное общество)
(ОАО «ДРСК» - 100% акционерное общество)

4. Дебиторская задолженность
4.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступления			начисление резерва	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 год	158 028 (	0)	3 414	0	0	(217)	(0)	0 (	43 074)	118 151 (	0)	
	за 2013 год	209 095 (	0)	12 285	0	0	(9 364)	(0)	0 (	53 988)	158 028 (	0)	
	за 2014 год	642 (	0)	704	0	0	(197)	(0)	0 (	545)	604 (	0)	
	за 2013 год	536 (	0)	429	0	0	(20)	(0)	0 (	303)	642 (	0)	
	за 2014 год	150 413 (	0)	895	0	0	(20)	(0)	0 (	40 623)	110 665 (	0)	
	за 2013 год	194 847 (	0)	11 856	0	0	(4 530)	(0)	0 (	51 760)	150 413 (	0)	
	за 2014 год	6 973 (	0)	1 815	0	0	(0)	(0)	0 (	1 906)	6 882 (	0)	
	за 2013 год	13 712 (	0)	0	0	0	(4 814)	(0)	0 (	1 925)	6 973 (	0)	
	за 2014 год	2 011 851 (	18 296)	29 970 574	0	1 295	(29 197 270)	(17)	3 841	43 074	2 828 212 (	15 750)	
	за 2013 год	3 123 095 (	46 838)	24 491 017	0	5 295	(25 656 249)	(0)	33 837	53 988	2 011 851 (	18 296)	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 год	1 646 073 (	1 751)	28 872 258	0	0	(27 866 824)	(0)	209	545	2 652 052 (	1 542)	
	за 2013 год	2 571 168 (	3 005)	22 717 968	0	360	(23 643 366)	(0)	1 614	303	1 646 073 (	1 751)	
	за 2014 год	120 764 (	6 252)	750 452	0	0	(810 658)	(0)	1 778	40 623	101 181 (	4 474)	
	за 2013 год	276 764 (	6 248)	689 782	0	26	(897 542)	(0)	22	51 760	120 764 (	6 252)	
	за 2014 год	245 014 (	10 293)	347 864	0	1 295	(519 788)	(17)	1 854	1 906	74 979 (	9 734)	
	за 2013 год	275 163 (	37 585)	1 083 267	0	4 909	(1 115 341)	(0)	32 201	1 925	245 014 (	10 293)	
	за 2014 год	2 169 879 (	18 296)	29 973 988	0	1 295	(29 197 487)	(17)	3 841	0	2 946 363 (	15 750)	
	за 2013 год	3 332 190 (	46 838)	24 503 302	0	5 295	(25 665 613)	(0)	33 837	0	2 169 879 (	18 296)	
	Итого												

Подпись: _____
М.П. _____
(подпись и печать)

4.2. Наличие и движение кредиторской задолженности, обязательств

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
			поступления в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло списание на финансовый результат	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2014 год	5 973 996	5 381 993	631 304	(2 405 829)	(0)	(2 459 053)	7 118 411
	за 2013 год	3 895 487	7 182 256	306 389	(1 464 521)	(0)	(3 945 615)	5 973 996
кредиты банков	за 2014 год	2 973 723	1 016 675	101 675	(1 950 973)	(0)	(1 124 425)	0
	за 2013 год	3 612 583	4 115 000	276 346	(1 422 205)	(0)	(3 608 000)	2 973 723
займы	за 2014 год	2 679 879	4 960 300	529 629	(444 601)	(0)	(1 000 000)	6 725 207
	за 2013 год	0	2 670 000	30 043	(20 164)	(0)	(0)	2 679 879
поставщики и подрядчики	за 2014 год	134 699	101 700	0	(0)	(0)	(2 977)	233 422
	за 2013 год	137 676	0	0	(0)	(0)	(2 977)	134 699
прочая кредиторская задолженность	за 2014 год	185 695	319 993	0	(14 255)	(0)	(331 651)	159 782
	за 2013 год	145 228	397 256	0	(22 151)	(0)	(334 638)	185 695
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2014 год	8 240 580	31 157 158	270 160	(35 601 386)	(1 880)	(2 459 053)	6 523 685
	за 2013 год	9 594 086	32 224 124	492 135	(38 015 206)	(174)	(3 945 615)	8 240 580
кредиты банков	за 2014 год	1 809 782	1 123 000	55 131	(2 987 465)	(0)	(1 124 425)	1 124 873
	за 2013 год	4 171 368	1 315 877	407 001	(7 692 464)	(0)	(3 608 000)	1 809 782
займы	за 2014 год	1 455 598	0	215 029	(1 545 124)	(0)	(1 000 000)	1 125 503
	за 2013 год	1 060 000	1 430 300	85 134	(1 059 836)	(0)	(0)	1 455 598
поставщики и подрядчики	за 2014 год	3 169 637	17 708 186	0	(18 550 102)	(0)	(2 977)	2 330 698
	за 2013 год	3 516 265	15 170 995	0	(15 520 600)	(0)	(2 977)	3 169 637
задолженность перед персоналом по оплате труда	за 2014 год	228 359	4 703 480	0	(4 654 494)	(0)	(0)	277 345
	за 2013 год	250 482	3 915 425	0	(3 937 548)	(0)	(0)	228 359
задолженность перед по налогам и сборам	за 2014 год	278 161	5 431 948	0	(5 354 535)	(0)	(0)	355 574
	за 2013 год	57 743	4 831 665	0	(4 611 747)	(0)	(0)	278 161
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	за 2014 год	81 008	1 325 874	0	(1 317 863)	(0)	(0)	89 019
	за 2013 год	73 984	1 104 775	0	(1 097 751)	(0)	(0)	81 008
прочая кредиторская задолженность	за 2014 год	1 213 035	864 670	0	(1 191 803)	(1 880)	(331 651)	1 220 673
	за 2013 год	524 244	4 455 087	0	(4 095 760)	(174)	(334 638)	1 218 095
Итого	за 2014 год	14 214 576	36 539 151	901 464	(38 011 215)	(1 880)	(0)	13 642 096
	за 2013 год	13 489 573	39 406 380	798 574	(39 479 727)	(174)	(0)	14 214 576

5. Затраты на производство

Наименование показателя	кв. за 2014 г.	за 2014 г.	за 2013 г.
Материальные затраты	5610	4 079 320	3 872 845
Расходы на оплату труда	5620	4 395 035	3 662 207
Отчисления на социальные нужды	5630	1 177 115	935 433
Амортизация	5640	2 205 068	2 101 503
Прочие затраты	5650	11 261 928	10 161 193
Итого по элементам	5660	23 119 404	20 598 181

Без подписи и печати. Подпись недействителен
(05.04.2014 10:51:24)

6. Оценочные обязательства

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
Оценочные обязательства -	5700	за 2014 год	224 052	540 193	508 732	255 513
всего		за 2013 год	191 182	468 023	435 153	224 052
в том числе:						
оценочное обязательство по оплате отпусков	5701	за 2014 год	207 515	531 949	484 496	254 968
		за 2013 год	185 794	445 666	423 945	207 515
оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат	5702	за 2014 год	10 892	314	10 892	314
		за 2013 год		10 892		10 892
оценочное обязательство по судебным решениям	5703	за 2014 год	5 645	7 930	13 344	231
		за 2013 год	5 388	11 465	11 208	5 645



Главный бухгалтер *В.И.Игнатова* Е.А.

Руководитель
10 марта 2015 г.

Содержит бухгалтерские документы
10-03-2015
10-03-2015
10-03-2015

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ревизионной комиссии

ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» за 2014 год

г. Москва

«10» апреля 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 02.02.2015 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее также – Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года (далее – ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах за 2014 год Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось в 2014 году с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2014 году велась с соблюдением законных интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов (документов) при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров и представление достоверной финансовой отчетности Общества за 2014 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 2014 год информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что годовой отчет, бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год не содержит существенных искажений.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год, в целом, сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2014 год, отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года включительно.

Председатель Ревизионной
комиссии
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая
компания»



А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая
компания»



В.Г. Маслов

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая
компания»



А.С. Шариков

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая
компания»



С.В. Омеляненко

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая
компания»



А.В. Фридман