



**"УТВЕРЖДЕН"**  
решением годового Общего  
собрания акционеров АО "ДГК"

Протокол № от " " 2016 года

**"Предварительно утвержден"**  
решением Совета директоров АО "ДГК"

Протокол № 17 от " 05 " мая 2016 года

**Акционерное общество  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2015 ГОД**

Генеральный директор \_\_\_\_\_ М.И. Шукайлов



## СОДЕРЖАНИЕ

1. Обращение председателя Совета директоров и генерального директора Общества .....	6
2. Информация об Обществе и его положение в отрасли.....	9
2.1. Краткая история Общества .....	9
2.2. Организационная структура .....	10
2.3. Основные виды деятельности .....	12
2.4. Обзор основных событий 2015 года .....	12
2.5. Краткий обзор основных рынков. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними. Описание конкурентного окружения .....	16
3. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества.....	23
4. Ценные бумаги и акционерный капитал .....	24
5. О состоянии чистых активов .....	27
6. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.....	28
6.1. Структура органов управления и контроля Общества .....	28
6.2. Общее собрание акционеров .....	28
6.3. Совет директоров. Комитеты Совета директоров .....	32
6.4. Исполнительные органы. Единоличный исполнительный орган .....	38
6.5. Политика Общества в области вознаграждения и компенсации органов управления .....	39
6.6. Ревизионная комиссия .....	40
6.7. Служба внутреннего аудита .....	42
6.8. Информация о совершенных Обществом крупных сделках и сделках с заинтересованностью..	44
6.9. Информация о регистраторе общества .....	44
6.10. Соблюдение принципов корпоративного управления .....	45
7. Производственная деятельность .....	48
8. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	53
9. Инвестиционная деятельность .....	55
9.1. Исполнение инвестиционной программы за 2015 год .....	55
9.2. Данные о вводах мощности и основных фондов в течение года .....	55
9.3. Источники финансирования инвестиций отчётного года .....	56
9.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2016-2018 годы .....	56
9.5. Результаты инвестиционной деятельности за период 2013-2015 годы .....	57
10. Инновационная деятельность .....	59
11. Доля рынка, маркетинг и продажи.....	61
11.1. Рынок электрической энергии (мощности) .....	61

11.2. Рынок тепловой энергии .....	62
11.3. Информация о ценах на продукцию .....	65
12. Анализ финансовых и операционных результатов Общества .....	68
12.1. Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе .....	68
12.2. Анализ финансовых результатов деятельности Общества .....	70
12.3. Структура выручки и прибыли .....	77
12.4. Прибыль в расчете на одну акцию .....	82
12.5. Анализ ликвидности Общества .....	83
12.6. Анализ итогов финансово-хозяйственной деятельности группы «ДГК» по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) .....	84
13. Распределение чистой прибыли и дивидендная политика.....	94
14. Управление рисками .....	95
15. Закупочная деятельность .....	100
16. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство .....	105
16.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества .....	105
16.2. Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании .....	105
16.3. Информация по обучению и повышению квалификации кадров, о подготовке резерва, о сотрудничестве с образовательными центрами .....	109
16.4. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата .....	111
16.5. Социальная политика .....	112
17. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда .....	116
18. Охрана окружающей среды .....	122
19. Участие общества в иных организациях.....	136
19.1. Дочерние общества АО «ДГК» по состоянию на 31 декабря 2015 года .....	136
19.2. Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2015.....	140
20. Контактная информация для акционеров и инвесторов.....	141
Приложение 1. Заключение Ревизионной комиссии .....	142
Приложение 2. Информация об аудиторе. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности АО «ДГК» за 2015 год .....	144
Приложение 3. Информация об аудиторе. Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО .....	207

## Глоссарий

### 1. Аббревиатуры, сокращения

<b>ГКПЗ</b>	годовая комплексная программа закупок
<b>ГРЭС</b>	государственная районная электростанция (историческое название)
<b>ГЭС</b>	Гидроэлектростанции
<b>ДЗО</b>	дочерние и зависимые общества
<b>ЗАО «ФБ ММВБ»</b>	Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»
<b>МГТЭС</b>	Мобильная газотурбинная электростанция
<b>НИОКР</b>	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
<b>НПФ</b>	Негосударственный пенсионный фонд
<b>ОАО «СО ЕЭС»</b>	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
<b>ОРЭМ</b>	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
<b>СВКОАО</b>	Средневзвешенное количество акций в обращении
<b>СМИ</b>	средства массовой информации
<b>СО</b>	Системный оператор
<b>ТЭЦ</b>	теплоэлектроцентраль
<b>ФАС России</b>	Федеральная антимонопольная служба
<b>ФНС России</b>	Федеральная налоговая служба
<b>ФСФР России</b>	Федеральная служба по финансовым рынкам
<b>ФСТ России</b>	Федеральная служба по тарифам
<b>ЦКК</b>	центральная конкурсная комиссия
<b>ЦЗО</b>	центральный закупочный орган
<b>АО «ЦФР»</b>	Акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)

### 2. Единицы измерения

<b>Гкал</b>	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
<b>Гкал/ч</b>	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
<b>кВ</b>	киловольт. Единица измерения напряжения
<b>кВтч</b>	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
<b>МВт</b>	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
<b>тут</b>	тонна условного топлива

### 3. Термины

**Генерация** – производство электрической и тепловой энергии.

**Единая энергетическая система России** – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**Мощность установленная** – наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

**Нагрузка** – суммарная электрическая мощность, расходуемая всеми приемниками (потребителями) электроэнергии, присоединенными к распределительным сетям системы, и мощность, идущая на покрытие потерь во всех звеньях электрической сети (трансформаторах, преобразователях, линиях электропередачи).

**Оптовый рынок электрической энергии (мощности)** – сфера обращения электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых Правительством Российской Федерации.



Уважаемые акционеры!

В завершившемся 2015 году в работе АО «ДГК» неизменными остались приоритеты - обеспечение надежного энергоснабжения потребителей, повышение энергетической и экономической эффективности функционирования компании.

В непростых экономических условиях, на фоне роста цен на топливо, установлением регулируемыми органами тарифов ниже их экономически-обоснованного уровня АО «ДГК» в полном объеме реализовала ремонтную программу. Это позволило обеспечить качественные, надежные и бесперебойные поставки тепловой энергии. В 2015 году Общество вложило в ремонты порядка 6 млрд. рублей. Было отремонтировано 58 единиц генерирующего оборудования, объем замены трубопроводов тепловых сетей составил 36,8 километра.

В 2015 году АО «ДГК» увеличило выработку электрической энергии на 7,29% до 25,8 млрд. кВтч. Это связано с ростом электропотребления по территории ОЭС Востока на 1,3% по отношению к 2014 г. Кроме того, на увеличение выработки электроэнергии повлияла значительная разгрузка Зейской и Бурейской ГЭС из-за снижения притока в водохранилищах обеих ГЭС. Вместе с этим отпуск тепловой энергии был снижен на 0,89% до 21,4 млн. Гкал, что связано с теплой зимой 2015 года, ранним окончанием отопительного периода и поздним началом ОЗП 2015-2016 гг.

В 2015 году компания оптимизировала затраты на покупку контрактного газа, цена на который зависит от курса доллара. Общество, совместно с ПАО «РАО ЭС Востока» и ТЭК Хабаровского края, провело переговоры с поставщиками природного газа - представителями Консорциума проекта Сахалин-1. Благодаря успешно проведенным переговорам были подписаны дополнительные соглашения к контракту на поставку газа. Одним из них предусмотрено применение поправочного ценового коэффициента (ПЦК), позволившего получить скидку на контрактную цену газа в размере до 11%, другим соглашением предусмотрена скидка в размере 10% от цены газа на объемы, которые превышают 110% от суммарного контрактного объема за платежный период. Экономический эффект от применения данных поправок составил 1195,9 млн. рублей. В четвертом квартале 2015 года запущен процесс по получению субсидии из федерального бюджета, покрывающей выпадающие доходы АО «ДГК» из-за роста цены на газ. В настоящее время Правительством РФ подготовлен соответствующий проект постановления.

Как и прежде, в 2015 году Общество продолжило формирование инновационной инфраструктуры, планирование и реализацию проектов инновационного развития, направленных на повышение энергоэффективности, экологичности производства и освоение новых технологий на производстве. В их числе реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в качестве топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива, строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС «Зеленая балка» с применением геосинтетических материалов - геомембран и геотекстиля, разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления и поддержания свойств мазута в течение длительного срока хранения и др. В предстоящем году компания намерена вложить значительные средства в повышение энергоэффективности и освоение новых технологий на производстве.

**Председатель Совета директоров АО «ДГК»**

**А.Д. Яковлев**



Уважаемые акционеры!

Осознавая свою ответственность в части надежного обеспечения потребителей Дальнего Востока тепловой и электроэнергией при поддержании максимально возможного уровня экологической и промышленной безопасности и обеспечения здоровых и безопасных условий труда работников, АО «ДГК» проводит непрерывное совершенствование своей бизнес-системы, чтобы обеспечить непрерывность производства при поддержании такого уровня экологической и промышленной безопасности на опасных производственных объектах, при которых риск возникновения аварий и случаев травматизма минимален и соответствует текущему уровню развития техники и технологии, а также обеспечить постоянное снижение уровня этого риска.

В 2015 году в АО «ДГК» была проведена сертификация интегрированной системы менеджмента профессионального здоровья, безопасности и охраны окружающей среды (ИСМ) на соответствие требованиям Международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. Полученный сертификат свидетельствует о том, что организация установила, внедрила и поддерживает ИСМ в рабочем состоянии, продемонстрировала результативность достижения установленных целей в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, осуществление постоянного мониторинга их достижения.

Для обеспечения высокого качества обслуживания клиентов АО «ДГК» делает акцент на клиентоориентированность. На сегодня Обществом заключено 12 958 договоров с юридическими лицами, на прямых расчетах АО «ДГК» имеет 679 028 лицевых счетов. Для повышения качества обслуживания абонентов АО «ДГК» и обеспечения обратной связи с потребителями работают телефоны «горячей линии» во всех структурных подразделениях филиалов, а также в круглосуточном режиме работают Call-центры в городах Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск, Владивосток и Нерюнгри. С сентября 2015 г. начал функционировать Call-центр в г. Биробиджан, за это время операторами центра было принято свыше тысячи звонков. Для удобства клиентов на корпоративном сайте компании работает сервис «On-line платеж», благодаря которому они быстро могут рассчитаться за потребленную тепловую энергию и горячее водоснабжение.

Общество ставит перед собой новые задачи. В предстоящие два года компания намерена осуществлять реконструкцию и модернизацию энергетического оборудования, повышая, таким образом, энергоэффективность его работы и продлевая парковый ресурс, провести реконструкцию действующих тепловых сетей, обеспечить условия для подключения новых потребителей.

АО «ДГК» намерено развивать источники тепловой энергии для покрытия растущего спроса за счет строительства новых и расширения действующих источников теплотенергии и объектов теплосетевого хозяйства. В их числе строительство 2-ой очереди котельной в Волочаевском городке в г. Хабаровске; строительство котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский»; строительство водогрейной котельной в пос. Чульман;

В перспективе Общество продолжит работу по повышению экологической безопасности объектов генерации, переводя котлоагрегаты действующих станций в Хабаровске на сжигание природного газа, строя очистные сооружения, модернизируя золоуловители Артемовской ТЭЦ. Кроме этого планируется строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ.

И нет сомнений в том, что коллектив компании справится со всеми этими задачами успешно!

**Генеральный директор АО «ДГК»**

**М.И. Шукайлов**

## 2. Информация об Обществе и его положение в отрасли.

### 2.1. Краткая история Общества

В 2001 году Правительство РФ разрабатывает проект реформирования электроэнергетики. Основная цель – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. В связи с этим, в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии. Формируется базисная концепция преобразований в энергетике Дальнего Востока с учетом как общенациональных приоритетов реформы (разделение по видам деятельности), так и специфических особенностей дальневосточной энергетики (отсутствие технической возможности создания полноценного конкурентного рынка электроэнергии из-за недостаточного развития сетевой инфраструктуры).

На заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», которое состоялось 02 сентября 2005 года, был утвержден проект реформирования энергосистем Дальнего Востока, предусматривающий, в том числе, создание АО «ДГК». На заседании Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (протокол №19 от 15.12.2005 г.) принято решение учредить Общество со 100% долей участия в уставном капитале эмитента.

19 декабря 2005 года в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании компании. В силу особенностей реализованного плана создания АО «ДГК» производственную деятельность ведёт с 01 января 2007 года.

После государственной регистрации Общества для формирования имущественного комплекса в 2006-2007 гг. проведена процедура дополнительного выпуска акций, при оплате которых в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», в дальнейшем реорганизованных в форме слияния. Собственником всех акций АО «ДГК» является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»).

События истории создания компании:

- |            |  |
|------------|--|
| 02.09.2005 | Утверждение проекта реформирования энергетики Дальнего Востока   |
| 19.12.2005 | Государственная регистрация Общества   |
| 01.03.2006 | Регистрация Региональным отделением ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе выпуска акций при учреждении. Компании присвоен код эмитента 32532-F  |
| 03.07.2006 | Решение об увеличении уставного капитала Общества путём размещения дополнительного выпуска акций, которые оплачиваются имуществом, относящимся к объектам генерации и теплосетевого комплекса  |
| 05.09.2006 | Регистрация ФСФР России дополнительного выпуска акций Общества   |
| 15.09.2006 | Утверждение Советом директоров организационной структуры Общества. Принято решение о создании Представительства в городе Хабаровске и филиалов: Амурская генерация, ЛуТЭК, Нерюнгринская ГРЭС, Приморская генерация, Приморские тепловые сети, Хабаровская генерация, Хабаровская теплосетевая компания. |
| 31.12.2006 | Регистрация права собственности Общества на недвижимое имущество, полученное в оплату акций дополнительного выпуска  |

01.01.2007	Начало операционной (производственной) деятельности
14.12.2007	Решение Совета директоров Общества о создании Представительства в городе Москва
28.10.2010	Решение Совета директоров Общества о создании филиала Лучегорский угольный разрез
29.06.2012	Решение Совета директоров Общества о ликвидации Представительства в городе Хабаровске
23.07.2014	Решение Совета директоров Общества о ликвидации Представительства в городе Москва
22.08.2014	Решение Совета директоров Общества о ликвидации филиала «Приморские тепловые сети»
13.05.2015	Решение внеочередного Общего собрания акционеров Общества о реорганизации Общества в форме выделения
01.09.2015	Зарегистрировано Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез» (АО «ЛУР»), созданное путем реорганизации Общества в форме выделения

По установленной электрической мощности 5 846,58 (на 01.01.2016 – 5798,9 МВт) АО «ДГК» занимает четвёртую позицию среди территориальных генерирующих компаний России и является крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока.

Приказом Управления Федеральной антимонопольной службы по Хабаровскому краю от 10.04.2007 №76-П Общество включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35%.

Приказом ФСТ России от 27.04.2007 №79-Э под регистрационным номером 14.1.2 в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» АО «ДГК» включено как общество, осуществляющее деятельность в сфере услуг по передаче тепловой энергии.

Приказом ФСТ России от 17.09.2012 г. № 628-э Общество включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе в раздел «Транспортировка газа по трубопроводам». Этим же приказом в отношении Общества введено государственное регулирование в сфере транспортировки газа по трубопроводам на территории Хабаровского края.

В начале 2009 года по решению ФНС России компания поставлена на учёт в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам №4. В 2015 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 8,266 млрд. рублей.

## **2.2. Организационная структура**

Основными единицами в организационной структуре Общества являются семь филиалов, структурные подразделения которых размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

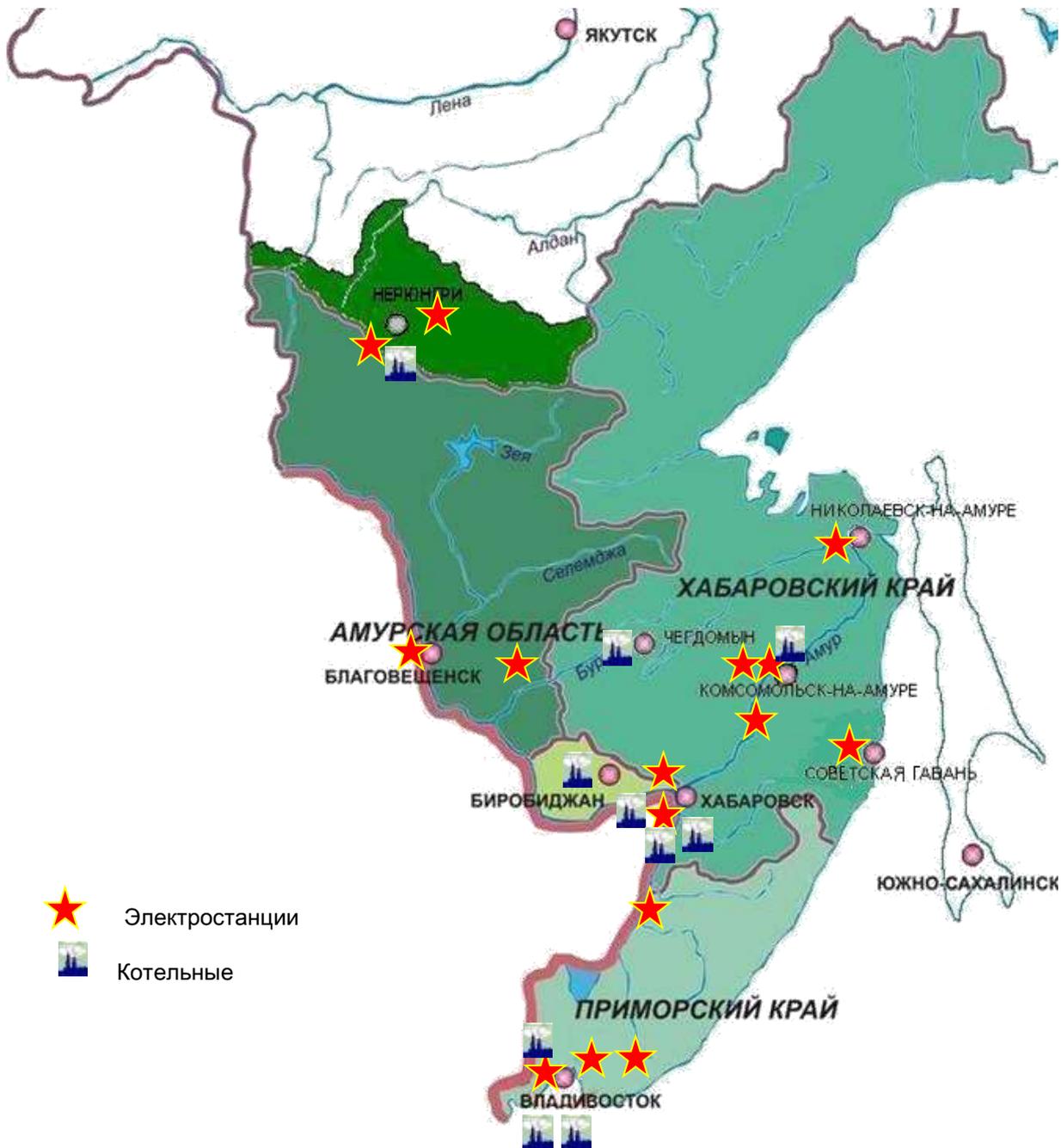
- Хабаровский край и ЕАО – «Хабаровская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания»;
- Приморский край – «Приморская генерация», «Лучегорский топливно-энергетический комплекс», «Лучегорский угольный разрез»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Амурская область – «Амурская генерация».

Основной актив Общества – это имущество, относящееся к объектам генерации и теплосетевого комплекса, до 01.01.2007 являвшееся собственностью реорганизованных 01 февраля 2007 года территориальных энергетических компаний: ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго».

Генерирующие станции вошли в состав филиалов структурными подразделениями:

- Благовещенская ТЭЦ и Райчихинская ГРЭС – в филиал «Амурская генерация»;
- Приморская ГРЭС – в филиал «ЛутЭК»;
- Нерюнгринская ГРЭС (включая Чульманскую ТЭЦ) – в филиал «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Артёмовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2, Партизанская ГРЭС – в филиал «Приморская генерация»;
- Амурская ТЭЦ-1, Комсомольские ТЭЦ-2 (включает Комсомольскую ТЭЦ-1) и ТЭЦ-3, Майская ГРЭС, Николаевская ТЭЦ, Хабаровские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 – в филиал «Хабаровская генерация».

Теплосетевые активы вошли в состав филиалов «Приморские тепловые сети» и «Хабаровская теплосетевая компания».



### 2.3. Основные виды деятельности.

АО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Специфика дальневосточной энергетической отрасли, являющейся стратегической областью экономики Дальнего Востока и, по сути, гарантом её развития требует от менеджмента компании эффективно балансировать рыночные и технологические приоритеты в стратегии управления и развития бизнеса. С учётом данного фактора, определены следующие стратегические цели Общества:

- **Осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией** – Общество, как основной производитель электрической и тепловой энергии на территории пяти регионов ДФО, осознает всю полноту своей социальной ответственности и прилагает максимальные усилия для обеспечения надежности и безопасности функционирования эксплуатируемого оборудования и сооружений.
- **Расширение рынков сбыта электроэнергии** – покрытие растущего спроса на электроэнергию при поступательном экономическом и промышленном развитии дальневосточного региона, увеличение производственных и экономических масштабов компании.
- **Комплексное развитие тепловых рынков** – развитие теплового бизнеса и увеличение на его основе теплофикационной выработки электроэнергии, социальная ответственность за надежное теплоснабжение населения, бюджетных и промышленных потребителей.

### 2.4. Обзор основных событий 2015 года

#### Январь

- По заявлению АО «ДГК» Арбитражный суд Амурской области наложил арест на расчётные счета ОАО «Амурские коммунальные системы» (крупнейший перепродавец тепловой энергии в Благовещенске) в пределах цены иска в 100,5 млн. рублей. На 1 января 2015 года задолженность счета ОАО «Амурские коммунальные системы» перед поставщиком тепловой энергии - филиалом «Амурская генерация» - составила более 600 млн. рублей. За 2014 год из начисленных 1,3 млрд. рублей было оплачено порядка 970 млн. рублей.

#### Февраль

- АО «ДГК» подвело итоги акции «В новый год без долгов». Экономический эффект от проведения традиционной акции составил 122 миллиона рублей.

#### Март

- АО «ДГК» признано победителем краевого этапа всероссийского конкурса "Российская организация высокой социальной эффективности" в номинации "За участие в решении социальных проблем территорий и развитие корпоративной благотворительности" по итогам

**2014 года.** Соответствующее решение приняла трёхсторонняя комиссия Хабаровского края по регулированию социально-трудовых отношений.

- АО «ДГК» получило сертификаты, подтверждающие соответствие интегрированной системы менеджмента всем требованиям Международных стандартов ISO 14001:2004 (экологический менеджмент), OHSAS 18001:2007 (оценка профессиональной безопасности и охраны здоровья). Первый предполагает соответствие всем требованиям экологической безопасности, снижение отрицательного воздействия энергообъектов на окружающую среду. Второй – соответствие социальной ответственности работодателя перед работниками в части сохранения их здоровья на рабочем месте.

- АО «ДГК» создало специальную комиссию, призванную контролировать обеспечение надежной работы энергосистемы в паводковый период, а также планировать противопаводковые мероприятия. Спецкомиссия образована в рамках реализации мероприятий, направленных на подготовку энергетической инфраструктуры компании к возможному разгулу стихии.

### Апрель

- Юристы АО «ДГК» совместно с подразделениями службы судебных приставов в регионах Дальнего Востока приступили к рейдам, в ходе которых начали выявлять злостных неплательщиков за теплоэнергию с помощью аппаратно-программного комплекса «Дорожный пристав» (АПК). АПК выглядит как обычный планшетный компьютер, мобильность устройства даёт возможность выявить должника в любом месте, например на автомобильной парковке. Вся процедура производится в режиме on-line и занимает не более пяти минут. Автовладельцу будет предложено тут же произвести расчет по долгам, в случае отказа судебные приставы арестуют автомобиль.

### Май

- АО «ДГК» назвало победителей федеральной акции «Надежный партнер». Решением экспертного совета было выбрано 50 лауреатов, из которых определили 25 победителей. Это те предприятия, которые безукоризненно соблюдают договорные условия, вовремя и в полном объеме оплачивают счета за тепло и горячую воду, а также не имеют дебиторской задолженности.

- АО «ДГК» утвердило ремонтную программу на 2015 год. Она составила 6,055 млрд. рублей, что на 100 млн. рублей больше, чем в 2014 году, когда был осуществлён ремонт основного и вспомогательного оборудования на 5,9 млрд. рублей.

- Музею энергетики АО «ДГК» исполнилось 5 лет. Почти две тысячи единиц хранения, уникальные коллекции, значительное расширение географии, более тысячи посетителей, авторские лекционные курсы, спецпрограммы, экскурсии и грандиозные планы на будущее – таков результат поисковой и исследовательской работы музея.

### Июнь

- АО «ДГК» объявило итоги годового Общего собрания акционеров. Годовым Общим собранием акционеров утвержден годовой отчет и бухгалтерская отчетность Общества, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2014 года. На годовом собрании акционеров Общества был избран новый состав совета директоров, куда вошли шесть новых членов: генеральный директор ОАО «ДЭК» Владимир Милуш, начальник департамента корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Юрий Андрейченко, начальник департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Николай Савостников, начальник департамента инвестиций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сергей Синявский, начальник департамента оптового рынка электроэнергии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сергей Сторожук, начальник департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Дмитрий Трефилов

(должности указаны на момент выдвижения кандидатов). По результатам 2014 года было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества. Аудитором ОАО «ДГК» утверждено ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит». В соответствии с новой редакцией Устава изменено полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» на Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» и сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «ДГК» на АО «ДГК».

- В связи с ростом дебиторской задолженности потребителей Дальнего Востока перед АО «ДГК» Общество приступило к реализации программы экстренных мер в отношении злостных неплательщиков. Должников будут отключать от горячей воды и тепла.

### Июль

- АО «ДГК» объявило о том, что будет передавать информацию о своих должниках в «Бюро кредитных историй». Таким образом, у энергетиков появится еще один рычаг давления на тех, кто не спешит рассчитываться со своими долгами. У должников же возникнут трудности при получении банковских кредитов.

### Август

- АО «ДГК» успешно прошло технологический и ценовой аудит инвестиционного проекта «Строительство тепломагистрали № 35 от Хабаровской ТЭЦ-3» (ТМ № 35), инициированный АО «ДГК». Данный проект получил одобрение на заседании НП «Научно технический совет Единой энергетической системы» при Минэнерго РФ. Эксперты совета подтвердили целесообразность технических и финансовых решений организации теплоснабжения хабаровчан, которые будут проживать в микрорайоне «Ореховая сопка» и перспективных микрорайонах в границах ул. Бондаря-Воронежская-Трехгорная.

- АО «ДГК» организовало и провело первый слет волонтеров. Сотрудники компании - участники проекта социально-профессиональной адаптации воспитанников детских домов – встретились на Первом слете волонтеров для обмена идеями и опытом. Слет хоть первый по счету, но открывает уже второй год активной работы волонтеров с детьми, оставшимися без попечения родителей. За плечами добровольцев - десятки походов, мастер-классов, обучающих экскурсий на теплоэлектростанции, спортивных и развлекательных мероприятий, организованных для подопечных из детских домов: Хабаровских №№ 4 и 5, и расположенного в селе Светлогорье Приморского края.

### Сентябрь

- Инспекцией Федеральной налоговой службы по Центральному району Хабаровска внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) о регистрации нового юридического лица – Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез» (АО «ЛУР»). В результате реорганизации Общества в форме выделения, решение о которой было принято внеочередным Общим собранием акционеров 13 мая 2015 года, было создано АО «ЛУР», уставный капитал которого был сформирован за счет собственных средств Общества и составил 240 млн. руб. АО «ЛУР» является 100% дочкой АО «ДГК».

- АО «ДГК» запустило проект под названием «ДГК – 10 лет в масштабе Дальнего Востока». До конца 2015 года на сайте <http://dvgk10let.ru>, посвященном 10-летию компании, будут размещаться материалы, которые расскажут жителям Дальнего Востока об истории, о работе компании сегодня.

### Октябрь

- АО «ДГК» получило паспорт готовности к работе в условиях отопительного сезона 2015-2016 гг. Межведомственная комиссия во главе с заместителем руководителя Дальневосточного управления

Ростехнадзора Юрием Кадочниковым, проверявшая Общество, подтвердила готовность компании к работе в условиях осенне-зимнего периода (ОЗП).

- АО «ДГК» и ОАО «Амурские коммунальные системы» подписали соглашение о реструктуризации долга в размере 613 млн. рублей. Согласно документу ОАО «Амурские коммунальные системы» обязуется до января 2016 года погасить долги перед энергетиками.

- АО «ДГК» в рамках оптимизации затрат (в части снижения цены контрактного газа, которая зависит от курса доллара) на топливо совместно с ПАО «РАО ЭС Востока» и ТЭК Хабаровского края провело переговоры с представителями Консорциума, поставляющим природный газ по проекту Сахалин-1. Результатом переговоров стали подписанные дополнительные соглашения к Контракту, позволившие получить скидку на контрактную цену газа в размере до 11% с применением поправочного ценового коэффициента (ПЦК), а также получить скидку в 10% от цены на газ на те объемы, которые превышают 110% от суммарного контрактного объема. Данное положение действует с 1 октября 2015 г. Экономический эффект от применения поправок составил 1195,9 млн. руб. (с НДС).

### Ноябрь

- АО «ДГК» уведомило своих потребителей о том, что с декабря 2015 года размер пеней за просрочку коммунальных платежей увеличивается почти втрое, также втрое повышаются административные штрафы за безучетное потребление энергоресурсов, «неотключаемых» же потребителей обяжут предоставлять гарантии оплаты. Эти нововведения связаны со вступлением в силу ФЗ № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов».

- АО «ДГК» заявило о намерении ограничить подачу тепловой энергии, горячего водоснабжения (ГВС) на объекты Минобороны РФ. На такие вынужденные меры энергетикам пришлось идти в связи с тем, что новая компания-перепродавец до сих пор не заключила новые контракты на поставку тепловой энергии. При этом долг предыдущего поставщика - АО «Ремонтно-эксплуатационное управление» перед Обществом не погашен и превышает 100 млн. рублей. Общий же долг военного ведомства перед АО «ДГК» превысил 200 млн. рублей.

### Декабрь

- АО «ДГК» в 2015 году вложило в ремонтную программу порядка 6 млрд. рублей. В период подготовки к ОЗП 2015-2016 гг. ремонтами было охвачено 20 котлоагрегатов, 15 турбоагрегатов, 10 генераторов, 7 трансформаторов, 6 водогрейных котлов – всего 58 единиц генерирующего оборудования. Объем замены трубопроводов тепловых сетей составил 36,8 километра.

- АО «ДГК» исполнилось 10 лет с даты государственной регистрации юридического лица.

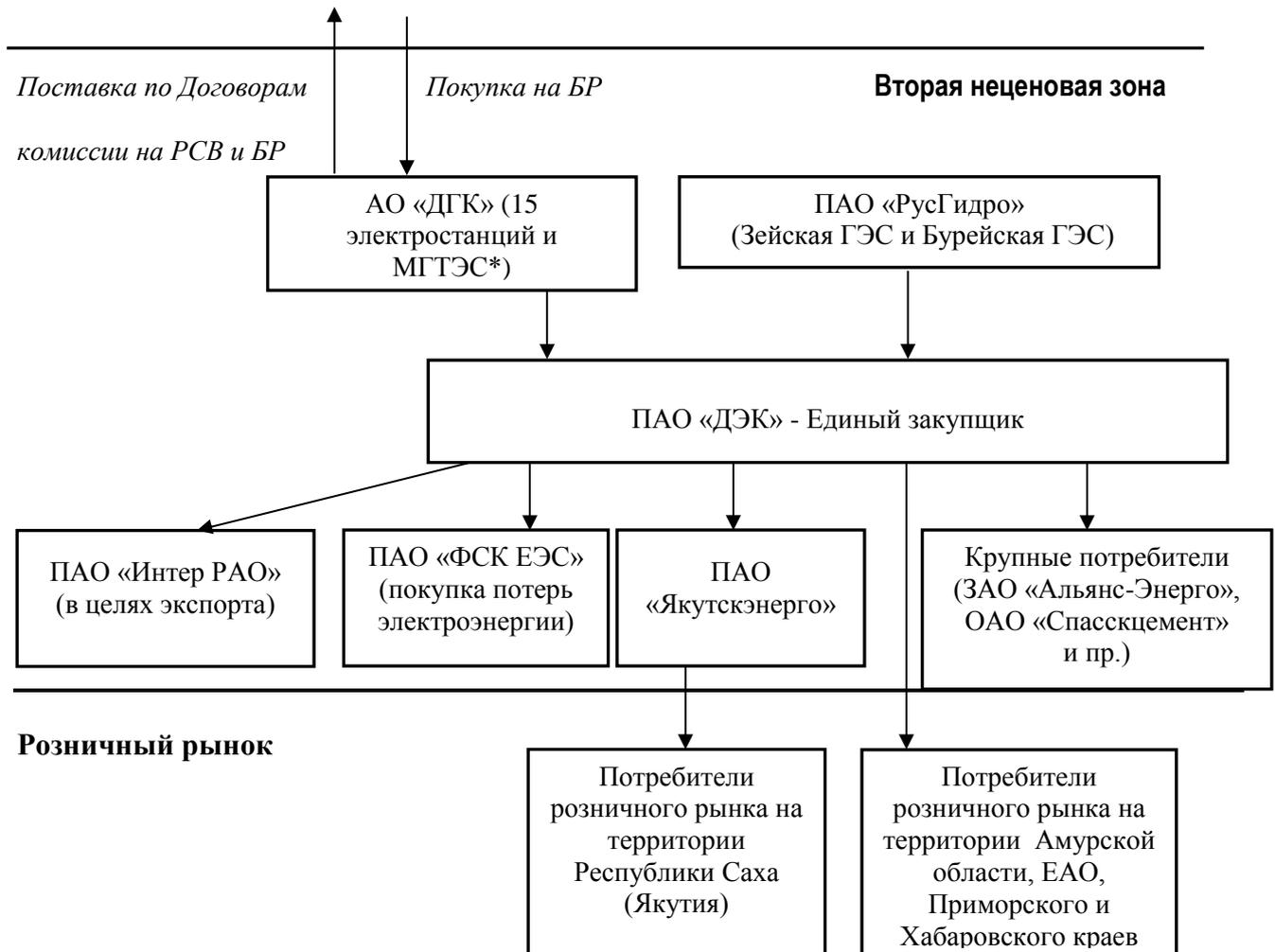
## 2.5. Краткий обзор основных рынков. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними. Описание конкурентного окружения

### **Рынок электрической энергии**

Электроэнергия, производимая электростанциями АО «ДГК», реализуется на оптовом рынке электрической энергии (мощности) - ОРЭМ. АО «ДГК» имеет статус Поставщика ОРЭМ на территории Дальнего Востока во второй неценовой зоне ОРЭМ.

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

### **Вторая ценовая зона**



Электрическую энергию и мощность АО «ДГК» реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) – ОРЭМ, который образован в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и функционирует по Правилам оптового рынка электрической энергии мощности, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172.

В настоящее время оптовый рынок электрической энергии и мощности по технологическим причинам разделён на несколько самостоятельных географических зон: первая ценовая зона (зона Европейской части России и Урала), вторая ценовая зона (зона Сибири) и неценовые зоны.

\* после 02.12.2015 МГТЭС были выведены из эксплуатации для передислокации в Крымский федеральный округ

Для первой и второй ценовых зон характерны большое количество поставщиков и покупателей электрической энергии, развитая сетевая инфраструктура, что позволяет функционировать конкурентному рынку электрической энергии.

В неценовых зонах структура генерации и распределения электрической энергии пока не позволяет организовать полноценные рыночные отношения.

Помимо географического, существует и структурное разделение ОРЭМ, вызванное спецификой производства и потребления электрической энергии: отсутствием возможности запастись электрической энергией в значимых объёмах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени.

Рынок на сутки вперед (далее - РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрическую энергию, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтённые в рамках долгосрочных договоров. Цена РСВ формируется на основании конкурентного отбора заявок потребителей и поставщиков, проходящего в форме аукциона, на каждый час суток, следующих за аукционом.

Балансирующий рынок (далее - БР) – торговля отклонениями, позволяет приводить в соответствие объёмы производства и потребления электрической энергии в реальном времени. Цена БР формируется на основании конкурентного отбора заявок поставщиков.

На РСВ и БР торговля ведётся только по свободным, не регулируемым государством ценам. В то же время в рамках двусторонних договоров существуют как регулируемые, так и свободные цены. Условия регулируемых договоров, включая цены, привязку поставщиков и потребителей, регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее - ФАС России). В момент запуска нового оптового рынка электрической энергии все двусторонние договоры были регулируемы, однако постепенно регулируемые договоры замещаются нерегулируемыми.

Помимо электрической энергии, на ОРЭМ торгуется как отдельный товар мощность – обязательство поставщиков поддерживать в готовности генерирующее оборудование, способное на выдачу мощности оговорённого объёма и качества.

Договорные отношения, обеспечивающие работу компании на оптовом рынке определены: Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Договором купли-продажи электрической энергии, Договором купли-продажи мощности.

Основным клиентом компании является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее - ПАО «ДЭК»), имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 №951. В последующем ПАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления второй ценовой зоны ОРЭМ (территория Сибири) путем участия в РСВ и БР. Реализация электроэнергии при этом осуществляется через Договоры комиссии, заключенные между Обществом и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», которое выступает как посредник между компанией и организациями-потребителями в зоне Сибири.

Кроме того, АО «ДГК» поставляет электроэнергию, произведенную Николаевской ТЭЦ на региональный розничный рынок.

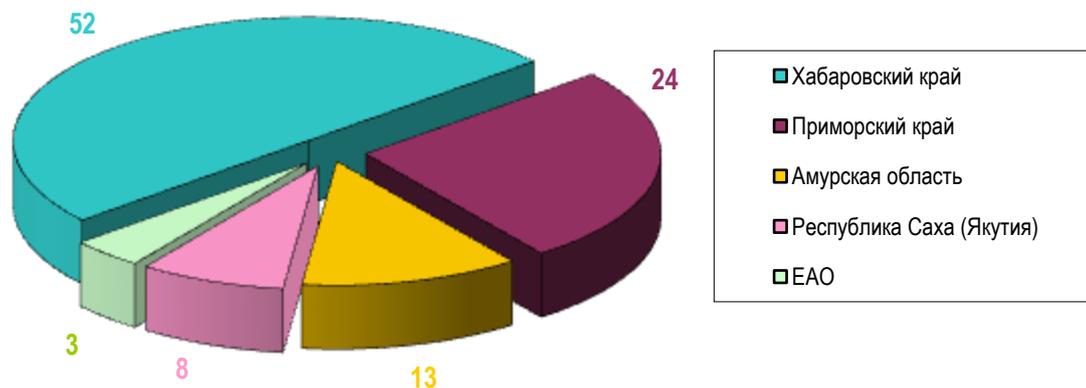
В целях реализации сверхбалансовых объёмов электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО» были заключены на 2015 год двухсторонние договора купли-продажи электрической энергии.

Наряду с АО «ДГК», в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является ПАО «РусГидро» (филиалы Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС).

### Рынок тепловой энергии

АО «ДГК» является крупнейшим предприятием на Дальнем Востоке вырабатывающим, транспортирующим и реализующим тепловую энергию. Централизованным отоплением и горячим водоснабжением обеспечены потребители на территории пяти субъектов Российской Федерации – Хабаровского и Приморского краёв, Амурской области, Еврейской автономной области, Республики Саха (Якутия) (южный район). В основную продукцию также включены: теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар)- невозврат конденсата.

Доля рынка сбыта тепловой энергии АО "ДГК" в 2015 году по субъектам РФ



Наиболее значимые события в области рынка сбыта тепловой энергии в 2015 году.

- начался процесс лицензирования управляющих компаний, направленный на вытеснение с рынка услуг недобросовестных компаний и управляющих лиц. По оценке Общества данная схема позволит снизить уровень дебиторской задолженности и сократить риск банкротства УК;
- на территории Амурской области (с 01.05.2015), Хабаровского края (с 01.07.2015), Приморского края (с 01.09.2015) приняты повышенные нормативы на коммунальную услугу по горячему водоснабжению. На территории Хабаровского края приняты нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании надворных построек, по отоплению в МКД для рабочего поселка Чегдомын Верхнебуреинского района, в том числе с применением повышающего коэффициента (с 01.08.2015). Утверждение данных нормативов даст стимул для ускорения процесса оприборивания учета, позволит начислить дополнительную выручку, оплаты в счет которой, будут направлены на энергосберегающие мероприятия.

*Информация об основных клиентах (группах клиентов), принципах работы с ними (клиентская политика)*

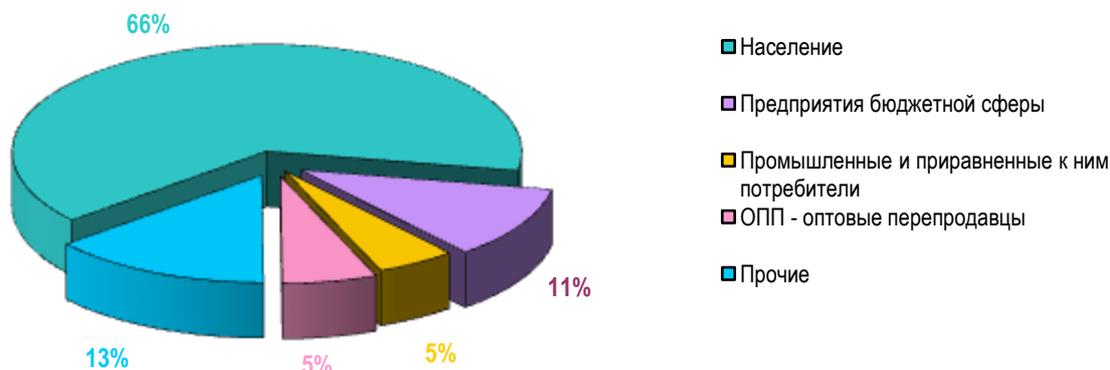
Основными клиентами Общества являются промышленные предприятия – ПАО «Амурский судостроительный завод», ОАО «Амурметалл», ОАО ХК «Якутуголь»; ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск); предприятия бюджетной сферы; население.

Клиентская политика АО «ДГК» направлена на обеспечение качественной, надежной и бесперебойной поставки тепловой энергии, создание максимально комфортных условий для потребителей тепловой энергии, обеспечение высокого качества обслуживания, индивидуальный подход и оперативность в решении проблемных вопросов, а также совершенствование схемы договорных отношений.

В целях обеспечения высокого качества обслуживания клиентов, АО «ДГК» делает акцент на клиентоориентированность, понимая под этим повышение удовлетворенности прямых потребителей тепловой энергии.

По состоянию на 01.01.2016 года АО «ДГК» заключено 12 958 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 679 028 лицевых счетов.

Структура потребителей тепловой энергии АО «ДГК» выглядит следующим образом:



Основными направлениями сбытовой деятельности АО «ДГК» в 2015 году:

- Удержание населения на прямых расчетах, минимизация рисков расчетов с Управляющими компаниями:
  - заключение договоров с УК, как с исполнителями коммунальных услуг, функции по расчету жилых помещений делегированы ресурсоснабжающей организации (PCO);
  - проведение разъяснительной работы в СМИ о способах расчетов за тепловую энергию;
  - минимизация некорректных начислений за потребленную тепловую энергию.
- Повышение уровня оплат:
  - повышение качества реализуемых ресурсов – проведение анализа жалоб и обращений для выявления мест с наибольшими отклонениями параметров реализуемой продукции; перевод тепловых сетей и станций на циркуляцию горячей воды в межотопительный период в городах Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре;
  - повышение качества обслуживания клиентов - использование дистанционных способов приема показаний ПУ тепловой энергии (посредством SMS-сообщения, на телефон «горячей линии», через сайт АО «ДГК», по e-mail), развитие личных интернет-кабинетов, применение электронных счет-фактур и электронного документооборота между PCO и потребителями;
  - переход на интерактивные, дистанционные способы приема платежей, увеличение количества договоров с банками и небанковскими кредитными организациями по приему Интернет-платежей; усовершенствование обратной связи с потребителями, сокращение сроков рассмотрения жалоб и обращений;
  - минимизация рисков образования дебиторской задолженности – реализация пилотного проекта зонирования жилищного фонда с выделением домов с наименьшим уровнем платежей для проведения комплексной адресной работы; переход от расчетов с ТСЖ, УК с низкой платежной дисциплиной на прямые расчеты с населением; проведение широкой информационной кампании по разъяснению негативных последствий для граждан при возникновении дебиторской задолженности;
  - применение практики привлечения к административной ответственности руководителей предприятий – должников, вплоть до дисквалификации за нарушение сроков оплаты, невыполнение требований о самостоятельном введении ограничения, не допуска представителей PCO для введения ограничения при наличии задолженности

- обеспечить ежемесячное предъявление штрафных санкций ко всем потребителям, включая бюджетозависимых потребителей, ТСЖ, ЖСК, УК за просрочку платежа по основному долгу. При неоплате счетов на штрафные санкции, принимать меры к их взысканию в судебном порядке, независимо от состояния основного долга (от 03.11.2015 №307-ФЗ).
  - применение к потребителям, не установивших приборы учета: повышающих коэффициентов к тарифам к юридическим лицам; повышенных нормативов потребления коммунальных ресурсов к потребителям, расположенным в МКД.
3. Дальнейшая работа по получению статуса Единой теплоснабжающей организации в муниципальных образованиях, в которых Общество еще не получило данного статуса (г. Хабаровск, городское поселение «Рабочий поселок Майский», г. Благовещенск).
4. Увеличение отгрузки тепловой энергии за счет введения новых мощностей (2-я очередь Благовещенской ТЭЦ в г. Благовещенске, ТЭЦ «Восточная» в г. Владивостоке).
5. Интеграция органов государственной власти, органов местного самоуправления, ресурсоснабжающих организаций, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, иных лиц, предоставляющих услуги в сфере ЖКХ с Государственной информационной системой жилищно-коммунального хозяйства (ГИС ЖКХ). Данный процесс выполняется на основании требований Федерального закона от 21.07.2014 №209-ФЗ «О государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства». Система ГИС ЖКХ позволит обеспечить сбор, обработку, хранение, предоставление, размещение и использование информации о жилищном фонде, предоставлении коммунальных услуг и поставках ресурсов, необходимых для предоставления коммунальных услуг, размере платы за жилое помещение и коммунальные услуги, задолженности по указанной плате, об объектах коммунальной и инженерной инфраструктур, а также иной информации, связанной с жилищно-коммунальным хозяйством.

Для снижения дебиторской задолженности по физическим лицам ежемесячно, по каждому филиалу АО «ДГК» формируются «Программы мероприятий по работе с группой потребителей «Население» в разрезе по лицевым счетам, имеющим дебиторскую задолженность. В программу включены как досудебные мероприятия, так и правовые мероприятия в отношении должников - физических лиц.

Перечень основных мероприятий проводимых с населением в досудебном порядке, включаемых в Программу:

- размещение на подъездах домов и информационных досках агитационного материала о своевременной оплате за услуги теплоснабжения, информационного материала по реструктуризации имеющейся задолженности;
- разъяснительная работа по телефону «горячей линии» по всем возникающим вопросам у граждан, касающимся предоставления услуги по отоплению и ГВС;
- организация системы автодозвона (оповещения по телефону) неплательщиков, имеющих задолженность по оплате за потребленную тепловую энергию;
- проведение предупредительно-уведомительной работы - доставка предупреждений, претензий, уведомлений и др.;
- заключение соглашений о реструктуризации задолженности, контроль поступления оплат по ранее заключенным соглашениям;
- прекращение горячего водоснабжения с предварительным вручением уведомительных документов потребителям-неплательщикам;
- предоставление информации в банки для не предоставления займов физическим лицам, имеющим задолженность за тепловую энергию и др.;

- проведение «Дня потребителя» для решения обращений граждан по любым вопросам, касающимся услуг отопления и горячего водоснабжения, оплаты ДЗ, начислений, перерасчетов и др.

PR- мероприятия:

- размещение агитационного материала на баннерах, плакатах, а также буклетов в абонентских отделах с информацией для населения;
- размещение информации для потребителей на сайте АО «ДГК», с том числе по применяемым санкциям к должникам - физическим лицам, по способам оплаты ДЗ, по заключению соглашения о реструктуризации ДЗ и др.;
- размещение информации на радио и в местных печатных изданиях;
- прокат на ТВ видеороликов, видеосюжетов, репортажей;
- различные PR-акции для потребителей группы «население», стимулирующие оплаты: «В Новый год без долгов», акции по списанию пени, «Заплати за тепло и живи в комфорте», «Должников нет», «Надежный партнер», «Будь в плюсе», «Добросовестный плательщик», акция среди школьников «За 12 квитанций по оплате за тепло - с января по сентябрь абонемент в бассейн на месяц», «Нет долгов по теплу бесплатная поездка в физкультурно-оздоровительный комплекс», акция по вручению в конце 2015 года сертификатов на оплату тепловой энергии тем плательщикам, у которых в течение 2-го полугодия отсутствует задолженность и своевременно вносится текущая оплата и др.

Филиалами АО «ДГК» так же проводились дополнительные (антикризисные) мероприятия, направленные на повышение уровня оплат населения:

- проведение сотрудниками структурных подразделений филиалов акции «Свой дом - без долгов» с вручением предупредительных документов и проведением разъяснений по оплате задолженности;
- массовая рассылка уведомлений о введении ограничений ГВС потребителям - физическим лицам;
- размещение в подъездах домов списков квартир, по которым имеется задолженность за тепловую энергию;
- направление квитанций с красной полосой должникам - физическим лицам, проживающим в МКД;
- доставка уведомлений, предупреждений на цветном бланке с квитанцией;
- увеличение количества звонков должникам с информированием о наличии ДЗ и способах решений вопросов оплаты ДЗ;
- доставка долговых квитанций по закрытым лицевым счетам.

*Описание конкурентного окружения Общества.*

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшими из которых являются ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск), КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий.

С точки зрения экономической эффективности бизнеса - предприятия, в состав которых входят котельные, не могут составить реальную конкуренцию АО «ДГК».

В качестве моделей расширения теплового рынка принимаются:

- покупка АО «ДГК» тепловой энергии, вырабатываемой муниципальными котельными и ее реализация потребителям;
- объединение теплосетевых активов путем заключения концессионных соглашений и договоров аренды;
- предоставление ТСЖ, ЖСК услуг по расчетам населения за тепловую энергию;
- увеличение темпов установки приборов учета предоставляемых ресурсов и коммунальных услуг;
- повышение качества предоставляемых услуг.

Основными проблемами и рисками при реализации этих моделей являются:

- уход промышленных потребителей тепловой энергии на собственные источники генерации;
- ухудшение ситуации связанное с неблагоприятными законодательными инициативами на федеральном и региональном уровне;
- низкая платежная дисциплина, высокий уровень дебиторской задолженности, прежде всего населения;
- увеличение затрат на установку приборов учета, модернизацию и компьютеризацию учета потребленной тепловой энергии.

### 3. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

Основными стратегическими целями Общества являются:

- Обеспечение надежного и безопасного энергоснабжения потребителей
- Повышение энергетической и экономической эффективности функционирования Общества,
- Расширение энергетического и теплосетевого бизнеса Общества, в том числе за счет внедрения инновационных технологий.

Основными приоритетными проектами Общества являются:

- строительство новой ТЭЦ в г. Артём (с замещением существующей станции);
- строительство тепломагистрали ТМ-35 от Хабаровской ТЭЦ-3 с целью обеспечения теплоснабжения перспективной застройки в Северном округе г. Хабаровска;
- строительство Хабаровской ТЭЦ-4 (в связи с необходимостью замещения Хабаровской ТЭЦ-1);
- строительство 2-х блоков ПГУ на Владивостокской ТЭЦ-2 (в связи с выводом оборудования, отработавшего парковый и индивидуальный ресурс);
- строительство котельной в пгт. Чульман (в связи с выводом Чульманской ТЭЦ).
- строительство котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» (в связи с выводом из эксплуатации Майской ГРЭС).

В 2015 году в рамках реализации данных проектов выполнены следующие мероприятия:

- По проекту «Строительство тепломагистрали №35 от Хабаровской ТЭЦ-3 в г. Хабаровске» разработана проектная документация, успешно проведены процедуры публичного технологического и ценового аудита, получено положительное заключение научно-технического совета НП «НТС ЕЭС» (протокол от 17.07.2015 №11).
- Подготовлены и рассмотрены на заседании комитета по инвестициям и развитию ПАО «РАО ЭС Востока» материалы по выбору варианта теплоснабжения поселения «Рабочий поселок Майский» (протокол от 28.10.2015 №10/КИР), принято решение о разработке обоснования инвестиций.
- Проект «Строительство водогрейной котельной в пос. Чульман». Разработана проектная документация.

Кроме того, АО «ДГК» принимало участие в разработке проектной документации по проектам нового строительства, заказчиками которых являются ПАО «РАО ЭС Востока» (Хабаровская ТЭЦ-4, ТЭЦ в г. Артём, ПГУ на площадке Владивостокской ТЭЦ-2) и ПАО «РусГидро» (схема выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань).

Основными задачами на 2016 год будут являться:

- ввод в эксплуатацию пускового комплекса строительства золоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ГРЭС, завершение реконструкции ПНС «Кубяка» в г. Хабаровске, перевод очередного котлоагрегата на Хабаровской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа;
- реализация проектов программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевом хозяйстве филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- участие в мероприятиях для обеспечения своевременной реализации инвестиционных проектов и ввода в эксплуатацию объектов, операторами которых являются ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро» (Строительство ГТУ-ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке, Расширение 2 очереди Благовещенской ТЭЦ, Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань);
- участие в разработке и актуализации схем теплоснабжения населённых пунктов в зоне ответственности АО «ДГК»;
- выполнение мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность технологического подключения перспективных потребителей к системе теплоснабжения, в т. ч. территорий опережающего социально-экономического развития.

#### 4. Ценные бумаги и акционерный капитал.

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). Размер уставного капитала АО «ДГК» на 31.12.2015 составляет 31 041 390 864 рубля. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая в количестве 3 104 139 086 400 штук. Все выпуски акций размещались по закрытой подписке, объединены в единый выпуск с государственным номером 1-01-32532-Ф. Привилегированные акции не размещались.

##### Выпуски акций

№ п/п	Событие	Дата регистрации решения о выпуске	Дата регистрации отчета об итогах выпуска	Количество акций в выпуске, шт.
1.	Учреждение	01.03.2006	01.03.2006	500 000 000
2.	Первый выпуск	05.09.2006	11.05.2007	3 081 134 281 900
3.	Второй выпуск	03.02.2009	02.06.2009	22 504 804 500

Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества:

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	На 31.12.2014		На 31.12.2015	
		Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %	Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Владелец	100	100		
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Владелец			100% минус 1 акция	100% минус 1 акция

Объявленных, но не выпущенных Обществом акций, нет. Выкуп Обществом собственных акций не планируется.

2 июля 2015 года в реестре акционеров АО «ДГК» в качестве владельца зарегистрирован второй акционер: Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Финанс", с количеством обыкновенных акций – 1 шт.

Общество имеет право распоряжаться 100% обыкновенных акций Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (АО «ЛУР»), прямое владение. АО «ЛУР» было создано в соответствии с решением о реорганизации АО «ДГК», принятым внеочередным Общим собранием акционеров Общества 13.05.2015 (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 239 от 14.05.2015).

##### Выпуски облигаций

*серия 01 (процентные документарные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением)*

Срок обращения – 5 лет

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — 1 000 рублей.

Количество ценных бумаг выпуска — 5 000 000 штук.

Дата государственной регистрации выпуска — **09.08.2007**.

Государственный регистрационный номер — **4-01-32532-Ф**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Дата начала и окончания размещения — **14.03.2008**.

Биржевой код облигаций на ММВБ – **RU000A0JPP03**

Дата погашения – **11.03.2013**

Погашение и выплата доходов по облигациям осуществлялись с привлечением платёжного агента – «КИТ Финанс Инвестиционный банк (ОАО)».

**Сведения о выплате купонного дохода по облигациям серии 01**

Порядковый номер купонного периода	Дата выплаты купонного дохода	Размер дохода на одну облигацию	Сумма выплаченного купонного дохода, тыс. руб.
1	12.09.2008	10,5% (52,36 руб.)	261 800,0
2	13.03.2009	10,5% (52,36 руб.)	261 800,0
3	11.09.2009	10,5% (52,36 руб.)	21 895,0
4	12.03.2010	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
5	10.09.2010	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
6	11.03.2011	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
7	09.09.2011	7,75 (38,64 руб.)*	183,5
8	09.03.2012	7,75 (38,64 руб.)*	183,5
9	07.09.2012	7,75 (38,64 руб.)*	183,5
10	11.03.2013**	7,75 (38,64 руб.)*	4 933,5***

\*- решение Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 12 от 15.02.2011).

\*\* - фактическая дата выплаты купонного дохода и дата погашения облигаций;

\*\*\*- указана общая сумма купонного дохода и номинальной стоимости погашенных облигаций, выплаченная их владельцам.

**серия 02 (процентные документарные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением)**

Срок обращения – **5 лет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей**.

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук**.

Дата государственной регистрации выпуска — **11.03.2009**

Государственный регистрационный номер — **4-02-32532-Ф**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Ввиду неблагоприятных условий на финансовых рынках, было принято решение о нецелесообразности размещения облигаций серии 02, выпуск которых зарегистрирован с целью реструктуризации кредитного портфеля Общества. В соответствии с приказом ФСФР России от 24.06.2010 № 10-1651/пз-и аннулирована государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 ОАО «ДГК» в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги выпуска.

**Биржевые облигации (документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-1 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев).**

Срок обращения – **3 года**.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей**.

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук**.

Дата принятия решения о допуске к торгам на ММВБ — **29.11.2010 (номер протокола – 129)**.

Индивидуальный регистрационный номер — **4B02-01-32532-F**.

Орган, осуществивший допуск к торгам, — **Дирекция ФБ ММВБ**.

Ввиду неблагоприятной ситуации на финансовых рынках биржевые облигации на 31.12.2015 не размещены.

Депозитарные расписки Обществом не выпускались.

## 5. О состоянии чистых активов

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость, в 2015 г. составила 24 336 893 тыс. руб., что на 5% или 1 273 525 тыс. руб. ниже плана. Относительно начала 2015 года отмечено снижение на 22% или 6 905 050 тыс. руб. Чистые активы на конец 2015 года на 6 704 498 тыс. руб. ниже чем уставный капитал.

На изменение стоимости чистых активов Общества влияет, в том числе, проводимая переоценка объектов основных средств. На основании полученного экспертного заключения независимого оценщика ЗАО «АБМ Партнер» об определении существенности увеличения стоимости основных средств на 2015 год (отчет №54К/15 от 27 октября 2015 года), комиссией по собственности АО «ДГК» принято решение признать не существенным изменение восстановительной стоимости группы основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» и не проводить в 2015 году переоценку основных средств по группе.

тыс. рублей

Показатель	на 31.12.2012	на 31.12.2013	на 31.12.2014	2015 год	
				план	факт
Активы	73 842 279	75 394 151	79 425 129	79 092 138	79 570 715
Долгосрочные обязательства	23 082 233	30 836 932	24 897 600	26 227 945	24 407 480
Краткосрочные обязательства	19 640 123	13 386 811	23 285 586	27 253 775	30 826 342
Чистые активы (ЧА)	31 119 923	31 170 408	31 241 943	25 610 418	24 336 893
Уставный капитал (УК)	31 041 391	31 041 391	31 041 391	31 041 391	31 041 391
Разница между ЧА и УК	78 532	129 017	200 552	- 5 430 973	- 6 704 498

## 6. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.

### 6.1. Структура органов управления и контроля Общества

В соответствии с уставом структура органов управления выглядит следующим образом:

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

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» является Ревизионная комиссия Общества.



### 6.2. Общее собрание акционеров.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ДГК» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

До момента продажи 1 акции ОАО «ДГК» 100% акций Общества принадлежало ОАО «ДЭК». В соответствии с п. 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. Поэтому решения по вопросам компетенции Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» принимались Советом директоров единственного акционера – ОАО «ДЭК» (п.10.11 ст. 10 Устава ОАО «ДГК», пп. 46 п.15.1. ст. 15 Устава ОАО «ДЭК»).

Согласно договору купли-продажи ценных бумаг от 01.07.2015 № ДЭК-20-13/581, заключенному между ОАО «ДЭК» и ООО «Восток-Финанс», состоялась продажа 1 акции ОАО «ДГК» ООО «Восток-Финанс».

02.07.2015 в реестре владельцев ценных бумаг Общества зарегистрировано два акционера: ОАО «ДЭК» (в настоящее время - ПАО «ДЭК») и ООО «Восток-Финанс».

За 2015 г. состоялось два Общих собрания акционеров Общества.

13 мая 2015 г. состоялось Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 14.05.2015 №239), на котором был рассмотрен вопрос «О реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения» и были приняты следующие решения:

1. Реорганизовать Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (ОГРН 1051401746769, место нахождения: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49) (далее также – ОАО «ДГК» или «Общество») в форме выделения Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (далее также – АО «ЛУР»).

2. Установить следующие порядок и условия выделения:

2.1. Часть имущества, прав и обязанностей ОАО «ДГК» переходят к АО «ЛУР» в соответствии с передаточным актом Общества.

2.2. Установить, что ОАО «ДГК» в течение 3 (Трех) рабочих дней после даты принятия решения о реорганизации сообщает в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, о начале процедуры реорганизации ОАО «ДГК».

2.3. Установить, что ОАО «ДГК» после внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о начале процедуры реорганизации дважды с периодичностью один раз в месяц публикует в средствах массовой информации, в которых публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление о реорганизации.

2.4. Кредиторы ОАО «ДГК», если их права требования возникли до опубликования первого уведомления о реорганизации ОАО «ДГК», вправе потребовать в судебном порядке досрочного исполнения соответствующего обязательства должником, а при невозможности досрочного исполнения - прекращения обязательства и возмещения связанных с этим убытков, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации или соглашением кредитора с ОАО «ДГК».

3. Создать путем реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения юридическое лицо в форме акционерного общества:

3.1. Определить полное фирменное наименование общества, создаваемого путем реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения: Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»; сокращенное фирменное наименование: АО «ЛУР».

3.2. Определить место нахождения АО «ЛУР»: Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск.

3.3. Утвердить Устав АО «ЛУР».

3.4. Определить, что уставный капитал АО «ЛУР» формируется исключительно за счет собственных средств Общества, а именно: за счет добавочного капитала.

3.5. Определить, что размер уставного капитала АО «ЛУР» составляет 240 000 000 (Двести сорок миллионов) рублей и составляется из номинальной стоимости обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 24 000 000 000 (Двадцать четыре миллиарда) штук номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

3.6. Установить, что контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ЛУР» осуществляет Ревизионная комиссия в составе 3 (трех) человек

3.7. Избрать Ревизионную комиссию АО «ЛУР» в составе:

1. Овчинников Виктор Алексеевич – заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК».

2. Саютина Наталья Вячеславовна – главный специалист департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК».

3. Шариков Александр Сергеевич - начальник Отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

3.8. Установить, что руководство текущей деятельностью АО «ЛУР» осуществляется единоличным исполнительным органом создаваемого общества – Генеральным директором. Назначить Генеральным директором АО «ЛУР» Воздвиженского Юрия Александровича.

3.9. Установить, что количественный состав Совета директоров АО «ЛУР» составляет 5 человек.

3.10. Избрать Совет директоров АО «ЛУР» в составе:

1. Луциков Михаил Анатольевич – заместитель генерального директора ОАО «ДГК» по ресурсам.  
2. Ткачук Андрей Геннадьевич – заместитель генерального директора ОАО «ДГК» по экономике и финансам.

3. Никлонский Максим Александрович – заместитель генерального директора ОАО «ДГК» по капитальному строительству и инвестициям.

4. Чеботкевич Виталий Николаевич – директор по персоналу ОАО «ДГК».

5. Колмогоров Владимир Владимирович – начальник Департамента топливообеспечения ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

4. Установить следующие способ и порядок размещения обыкновенных именных бездокументарных акций АО «ЛУР»:

4.1. Способ размещения ценных бумаг: приобретение акций создаваемого при выделении акционерного общества самим акционерным обществом, реорганизуемым путем такого выделения.

4.2. Датой размещения обыкновенных именных бездокументарных акций АО «ЛУР» является дата государственной регистрации АО «ЛУР».

4.3. ОАО «ДГК» приобретает все обыкновенные именные бездокументарные акции АО «ЛУР».

5. Утвердить передаточный акт АО «ЛУР».

6. Определить регистратором АО «ЛУР» ЗАО «Компьютершер Регистратор» (г. Москва, ул. Ивана Франко, 8) с ценой договора не более 2 000 (Двух тысяч) рублей в месяц и не более 100 000 (Ста тысяч) рублей за весь срок его действия.

23 июня 2015 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 25.06.2015 № 242), на котором были приняты следующие решения:

1.1. Утвердить годовой отчет ОАО «ДГК» за 2014 год.

1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «ДГК» за 2014 год, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2014 года.

2.1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2014 финансовый год:

	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	(1 683 219 275)
Распределить на:	
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДГК» по итогам 2014 года.

3. Избрать Совет директоров ОАО «ДГК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

2.	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Орлов Эдуард Юрьевич	Руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Понуровский Виталий Сергеевич	Начальник департамента организации управления закупочной деятельностью ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6.	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Савостиков Николай Валерьевич	Начальник департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Синявский Сергей Васильевич	Начальник департамента инвестиций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Сторожук Сергей Константинович	Начальник департамента оптового рынка электроэнергии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Милуш Виктор Владимирович	Генеральный директор ОАО «ДЭК»
11.	Шамайко Андрей Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
12.	Яковлев Алексей Дмитриевич	Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
13.	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

4. Избрать Ревизионную комиссию ОАО «ДГК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Овчинников Виктор Алексеевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК»
3.	Павленко Татьяна Ивановна	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
4.	Чернышев Дмитрий Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

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

6.1. Утвердить Устав ОАО «ДГК» в новой редакции.

6.2. Поручить Генеральному директору ОАО «ДГК» обеспечить:

6.2.1. государственную регистрацию новой редакции устава ОАО «ДГК» в течение месяца с момента принятия настоящего решения.

6.2.2. информирование Совета директоров Общества о проведенных мероприятиях в срок не позднее трех рабочих дней со дня государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица.

**6.3. Совет директоров**

Определяющая роль в стратегическом развитии Общества принадлежит Совету директоров, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества. Совет директоров избирается на общем собрании акционеров.

Количественный состав Совета директоров Общества в соответствии с п. 16.1 ст. 16 Устава Общества составляет 13 человек.

До 23 июня 2015 г. Совет директоров ОАО «ДГК» действовал в следующем составе, избранном 30 июня 2014 г. на годовом Общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол от 02.07.2014 № 216):

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность на момент избрания
Яковлев Алексей Дмитриевич	Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Чибисов Алексей Владимирович	Начальник отдела развития рынка теплотенергии Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Телегин Андрей Сергеевич	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Орлов Эдуард Юрьевич	Заместитель начальника департамента финансовой политики – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Понуровский Виталий Сергеевич	Заместитель начальника департамента закупок – начальник отдела планирования и проведения закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Шамайко Андрей Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Тюрина Елена Юрьевна	Первый заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» по экономике и финансам
Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор ОАО «ДГК»
Сухая Галина Ивановна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

23 июня 2015 г. на годовом Общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол от 25.06.2015 № 242) было принято решение избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

<b>Яковлев Алексей Дмитриевич,</b> Председатель Совета директоров Общества	в составе Совета директоров с 28.06.2012 Родился 26.11.1978 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – по наст.вр. - ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), Финансовый директор
<b>Коптяков Станислав Сергеевич,</b> заместитель Председателя Совета	в составе Совета директоров с 25.04.2008 Родился 10.11.1982 Гражданство – российское Образование – высшее

директоров Общества	<b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – по наст.вр. – ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), директор по корпоративному управлению
<b>Андрейченко Юрий Александрович</b>	в составе Совета директоров с 23.06.2015 Родился 30.03.1983 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – по наст.вр. – ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
<b>Колмогорова Елена Владимировна</b>	в составе Совета директоров с 14.06.2013 Родилась 08.11.1978 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 - ОАО «ОГК-3», начальник отдела тарифообразования, начальник департамента экономического анализа и планирования 2012 - ООО «ЭН-Регион», заместитель финансового директора по финансам и экономике 2012 – по наст.вр. - ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник Департамента экономики
<b>Милуш Виктор Владимирович</b>	в составе Совета директоров с 23.06.2015 Родился 29.03.1959 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – по наст.вр. - ПАО «ДЭК» (ОАО «ДЭК» - до июля 2015 г.), Председатель Правления, Генеральный директор
<b>Орлов Эдуард Юрьевич</b>	в составе Совета директоров с 14.06.2013 Родился 17.12.1972 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 - 2012 - ОАО «ОГК-2», начальник казначейства 2012 - ОАО «ОГК-2», заместитель начальника финансового управления 2012 – 2014 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента финансовой политики – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств 2014 - по наст.вр. - ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций
<b>Понуровский Виталий Сергеевич</b>	в составе Совета директоров с 30.06.2014 Родился 28.07.1983 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – 2014 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента - начальник отдела планирования и проведения закупок 2014 – по наст. вр. - ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник департамента организации управления закупочной деятельностью 2014 – 2015 - ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», руководитель группы закупок и маркетинга (совместительство)
<b>Рукина Надежда Валерьевна</b>	в составе Совета директоров с 30.06.2014 Родилась 19.09.1979 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 - ЗАО «Комплексные энергетические системы», начальник департамента пресс-

	<p>службы 2011 – по наст.вр. – ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник департамента общественных коммуникаций</p>
<b>Савостиков Николай Валерьевич</b>	<p>в составе Совета директоров с 23.06.2015 Родился 14.04.1971 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – 2014 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента эксплуатации 2014 - по наст.вр. – ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник департамента эксплуатации</p>
<b>Синявский Сергей Васильевич</b>	<p>в составе Совета директоров с 23.06.2015 Родился 07.11.1981 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – 2013 - ОАО «Сахалинэнерго», заместитель начальника департамента стратегического развития, начальник департамента стратегического развития 2013 - по наст.вр. – ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник департамента инвестиций</p>
<b>Сторожук Сергей Константинович</b>	<p>в составе Совета директоров с 23.06.2015 Родился 04.05.1982 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – 2013 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник отдела нормативного регулирования и анализа 2013 - по наст.вр. – ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник департамента оптового рынка электроэнергии</p>
<b>Трефилов Дмитрий Сергеевич</b>	<p>в составе Совета директоров с 23.06.2015 Родился 04.06.1980 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – 2013 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник отдела анализа и контроля департамента собственности 2013 - по наст.вр. – ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), начальник департамента собственности</p>
<b>Шамайко Андриян Валериевич</b>	<p>в составе Совета директоров с 10.06.2011 Родился 29.06.1981 Гражданство – российское Образование – высшее <b>Должности, занимаемые за последние 5 лет:</b> 2011 – по наст.вр. - ПАО «РАО ЭС Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - до июля 2015 г.), заместитель начальника юридического департамента</p>

Никто из членов Совета директоров АО «ДГК» не владел и не совершал сделки с акциями Общества в отчетном году.

В 2015 г. было проведено 18 (все заочные) заседаний Совета директоров Общества. Рассмотрено 119 вопросов. Во всех заседаниях Совета директоров Общества принимали участие все члены Совета директоров.

Советом директоров Общества приняты решения по основным вопросам деятельности Общества:

1) утверждены Бизнес-план Общества на 2015 г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.03.2015 № 14); скорректированный бизнес-план Общества на 2015 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 09.07.2015 № 1);

2) утверждены Целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «ДГК» на 2015 г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 12.05.2015 № 16); скорректированные целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 2015 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 09.07.2015 № 1);

3) утверждены отчеты Генерального директора о деятельности Общества за 2014 г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.03.2015 № 14); за 1 квартал 2015 г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18); за полугодие 2015 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 30.09.2015 № 4); за 9 месяцев 2015 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 16.12.2015 № 9);

4) утверждены Годовая комплексная программа закупок ОАО «ДГК» на 2015 г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.04.2015 № 15); Годовая комплексная программа закупок АО «ДГК» на 2016 г., в том числе инновационной и высокотехнологичной продукции на 2016 – 2021 гг. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 25.12.2015 № 10);

5) утверждена Программа благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «ДГК» на 2015г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.03.2015 № 14);

6) утверждены Программа страховой защиты Общества на 2016 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 30.09.2015 № 4); скорректированная Программа страховой защиты Общества на 2015 г. (протоколы заседания Совета директоров АО «ДГК» от 05.11.2015 № 7; от 16.12.2015 № 9); Страховщики Общества на 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 25.12.2015 № 10);

7) предварительно одобрены: внесение изменений и дополнений в Коллективный договор ОАО «ДГК» на 2009 - 2016 гг. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 12.05.2015 № 16); Коллективный договор АО «ДГК» на 2016 - 2017 гг. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 16.12.2015 № 9);

8) предварительно согласованы кандидатуры, назначаемые на должности, относящиеся к руководящему составу (протоколы заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.04.2015 № 15, от 22.06.2015 № 18, протоколы заседания Совета директоров АО «ДГК» от 16.10.2015 № 5; от 30.11.2015 № 8; от 16.12.2015 № 9);

9) утвержден Перечень Антикризисных мероприятий Общества на 2015 г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18);

10) утверждена символика АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 30.07.2015 № 2);

11) принят к сведению Отчет об исполнении Перечня первоочередных мероприятий по организации мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 16.10.2015 № 5);

12) изменен персональный состав Центральной закупочной комиссии Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 05.11.2015 № 7);

13) утверждены изменения в реестр непрофильных активов АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 25.12.2015 № 10).

Советом директоров Общества утверждены следующие внутренние документы Общества:

1) Положение о благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 29.01.2015 № 11);

- 2) Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 20.03.2015 № 13; протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 16.12.2015 № 9);
- 3) Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ДГК» на 2015 год (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 20.03.2015 № 13);
- 4) Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.04.2015 № 15);
- 5) Регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям и электроустановкам (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.04.2015 № 15);
- 6) Кодекс корпоративной этики ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18);
- 7) Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18);
- 8) Перечень первоочередных мероприятий по организации мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18);
- 9) регулирующие деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг: внесены изменения и дополнения в Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18); Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур АО «ДГК», Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «ДГК» в новой редакции, Положение о закупке продукции для нужд АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 31.08.2015 № 3); Альбом типовых форм закупочной документации Общества в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 30.10.2015 № 6);
- 10) регламентирующие систему Ключевых показателей эффективности: Перечень ключевых показателей эффективности ОАО «ДГК» на 2015 год с применением с 01.01.2015; Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с применением с 01.01.2015 (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 12.05.2015 № 16);
- 11) Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 30.09.2015 № 4);
- 12) Положение о кредитной политике Субхолдинга АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 30.10.2015 № 6);
- 13) Регламент планирования объемов и продажи невостребованных материально-технических ресурсов АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 25.12.2015 № 10)

Кроме того, Советом директоров Общества приняты решения о присоединении АО «ДГК» к следующим документам холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»:

- 1) Регламенту ОАО «РАО Энергетические системы Востока» формирования, согласования, утверждения и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в новой редакции (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 29.01.2015 № 11);
- 2) Регламенту взаимодействия компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросам, связанным с принятием к учету и списанием движимого и недвижимого имущества (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 29.01.2015 № 11);

3) Регламенту взаимодействия ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока», при реализации процесса технологического присоединения внутренним документом Общества (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 27.02.2015 № 12);

4) Регламенту взаимодействия компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с оценочными организациями в новой редакции внутренним документом Общества (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 30.03.2015 № 14);

5) Положению о системе реализации Технической политики Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» внутренним документом Общества (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18).

#### Комитеты Совета директоров

В соответствии с п. 15.1.1 ст. 15.1 Устава ОАО «ДГК» для обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества по решению Совета директоров Общества создаются Комитеты Совета директоров.

В отчетном периоде при Совете директоров ОАО «ДГК» действовал один комитет - Комитет по аудиту.

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» впервые создан Советом директоров Общества в июле 2012 года (протокол СД от 20.07.2012 № 2).

В соответствии с п. 6.1 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 20.07.2012 № 2) количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 и не более 11 членов. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества на срок до избрания следующего состава Совета директоров Общества. Членами Комитета могут быть только физические лица.

К основной компетенции Комитета по аудиту в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол СД от 20.07.2012 № 2) относится:

1. 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.

2. Подготовка оценки заключения Аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества.

3. 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.

4. Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества.

5. Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по приемлемому уровню рисков для Общества.

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

До 09.07.2015 Комитет по аудиту Совета директоров АО «ДГК» работал в следующем составе, избранном 11.07.2014 на заседании Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол от 11.07.2014 № 1):

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность (на момент избрания)
Коптяков Станислав Сергеевич, председатель Комитета	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по корпоративному управлению
Телегин Андрей Сергеевич	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по инвестициям
Орлов Эдуард Юрьевич	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника департамента – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств

09.07.2015 на заседании Совета директоров АО «ДГК» (протокол от 09.07.2015 № 1) было принято решение избрать Комитет по аудиту Совета директоров АО «ДГК» в новом составе:

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность (на момент избрания)
Коптяков Станислав Сергеевич, Председатель Комитета	ПАО «РАО ЭС Востока», директор по корпоративному управлению
Колмогорова Елена Владимировна	ПАО «РАО ЭС Востока», начальник департамента экономики
Орлов Эдуард Юрьевич	ПАО «РАО ЭС Востока», руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций

В 2015 г. состоялось 7 заседаний Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Советом директоров Общества утвержден отчет о деятельности Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» за 2014 - 2015 корпоративный год (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.06.2015 № 18).

#### **6.4. Исполнительные органы. Единоличный исполнительный орган**

##### *Генеральный директор*

Оперативное управление компанией обеспечивает генеральный директор – единоличный исполнительный орган Общества, который является ключевым звеном системы корпоративного управления.

В соответствии с Уставом генеральный директор избирается Советом директоров, который вправе в любое время принять решение о прекращении его полномочий. Прекращение полномочий генерального директора осуществляется по основаниям, установленным законодательством и трудовым договором. Совмещение генеральным директором должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров.

На основании решения Совета директоров Общества (протокол СД от 27.06.2013 № 1) генеральным директором Общества является Михаил Иннокентьевич Шукайлов.

**Михаил Иннокентьевич Шукайлов**

Родился 17 марта 1958 года.

Образование: высшее. В 1980 году окончил Красноярский политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции», в 2004 году - Академию народного хозяйства при Правительстве РФ по курсу «Управление развитием компании».

Стаж работы в энергетике более 30 лет.

Начинал на Кемеровской ТЭЦ, где последние десять лет работы был главным инженером. Затем занимал руководящие должности на энергопредприятиях Сибири. С апреля 2008 года работал заместителем управляющего директора Бизнес-единицы "Энергосистемы Востока" ОАО РАО "ЕЭС России". С момента образования ОАО «РАО Энергетические системы Востока» осуществлял техническое руководство энергетическим холдингом.

С июля 2010 г. по настоящее время Михаил Иннокентьевич – генеральный директор АО «ДГК».

Генеральный директор доли в уставном капитале Общества не имеет, сделок с акциями Общества не совершал.

**6.5. Политика Общества в области вознаграждения и компенсации органов управления**

В соответствии с пп. 21) п. 10.2 ст. 10 Устава АО «ДГК» принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено годовым Общим собранием ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 156 от 29.06.2012). Согласно Положению за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (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, который составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.) в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членом Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членом Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории РФ или территории за пределами РФ.

Общая сумма вознаграждений членам Совета директоров Общества за 2015 г. составила 1 425 631,80 рублей.

Наименование показателя	2015, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 425 631,80
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>1 425 631,80</b>

Коллегиальный исполнительный орган уставом Общества не предусмотрен.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров Общества, принято в соответствии с действующим законодательством об акционерных обществах, трудовым законодательством Российской Федерации, Уставом и локальными нормативными документами (актами) (решение СД от 28.08.13 протокол №5). Положение регулирует вопросы материального стимулирования высших менеджеров Общества и направлено на повышение эффективности управления имуществом и финансами Общества, установление единых принципов системы материального стимулирования высших менеджеров Общества.

Данное Положение устанавливает:

- Порядок определения, установления, изменения размера и выплаты должностного оклада высшим менеджерам;
- Порядок и условия выплаты вознаграждения (премирования) высшим менеджерам за выполнение ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ);
- Порядок единовременного премирования высших менеджеров за выполнение особо важных заданий (работ);
- Порядок единовременного премирования высших менеджеров в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами;
- Состав гарантий и компенсаций (социальных льгот), их размеры, порядок и условия предоставления высшим менеджерам;
- Действия должностных лиц, направленных на реализацию настоящего Положения.

#### **6.6. Ревизионная комиссия**

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности компании Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия в составе пяти человек (п.20.1 ст.20 Устава Общества) на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует в пределах полномочий, установленных законодательством. Порядок действия комиссии регулируется уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии ОАО «ДГК», новая редакция которого принята годовым Общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (протокол №156 от 29.06.2012).

Согласно Положению о Ревизионной комиссии её главными задачами является:

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Условия договора с привлеченным специалистом определяются Советом директоров Общества.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества.

Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки за год представляется генеральному директору, Совету директоров, общему собранию акционеров.

#### *Состав Ревизионной комиссии*

До 23.06.2015 Ревизионная комиссия работала в составе:

<b>Ф.И.О.</b>	<b>Место работы, занимаемая должность (на момент избрания)</b>
Кочанов Андрей Александрович (Председатель)	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Гончарук Татьяна Михайловна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК»
Павленко Татьяна Ивановна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

23.06.2015 годовым Общим собранием акционеров (протокол от 25.06.2015 № 242) избран следующий состав Ревизионной комиссии:

<b>Ф.И.О.</b>	<b>Место работы, занимаемая должность (на момент избрания)</b>
Маслов Василий Геннадьевич (Председатель)	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Овчинников Виктор Алексеевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК»
Чернышев Дмитрий Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Павленко Татьяна Ивановна	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

Никто из членов ревизионной комиссии АО «ДГК» в отчетном году не являлся одновременно членом Совета директоров, а также не занимал иные должности в органах управления Общества.

Вознаграждение и компенсация членам ревизионной комиссии выплачивается в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» (протокол от 30.04.2009 № 77).

### **6.7. Служба внутреннего аудита**

Функции внутреннего аудита в Обществе до 01.12.2012 исполняла Дирекция внутреннего аудита. С 01.12.2012 в результате изменений в организационной структуре ДГК создан Департамент внутреннего аудита (ДВА).

Положение о ДВА одобрено Комитетом по аудиту Совета директоров АО «ДГК» от 28.12.2015 (Протокол № 7/15 от 28.12.2015) в соответствии с п.3.1.10. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров АО "ДГК" и утверждено генеральным директором общества.

ДВА создается и ликвидируется приказом генерального директора Общества в соответствии с утвержденной Советом директоров структурой Общества. Департамент внутреннего аудита непосредственно подчиняется директору внутреннего аудита. Руководство работой Департамента осуществляет начальник Департамента, назначаемый на должность и освобождаемый от должности Генеральным директором Общества по предварительному согласованию с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества.

Положение о ДВА является локальным нормативным документом Общества, определяющим правовой статус, основные задачи, функции, права и ответственность Департамента внутреннего аудита Общества. Положение также определяет конкретные трудовые функции начальника Департамента по организации выполнения задач и функций Департамента в пределах предоставленных прав и установленной ответственности в соответствии с заключенным с начальником Департамента трудовым договором.

Общая численность ДВА составляет 8 человек.

Основными задачами ДВА являются:

- оказание содействия руководству Общества в повышении эффективности системы внутреннего контроля Общества, посредством проведения соответствующих оценок ее адекватности, представления необходимых заключений и рекомендаций по ее совершенствованию.
- организация и поддержка эффективной системы управления рисками в Обществе.

Основными функциями ДВА являются:

- организация и проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества, подтверждение достоверности бухгалтерской, налоговой, управленческой информации/отчетности Общества.
- участие в служебных расследованиях, проводимых соответствующими структурными подразделениями Общества.
- анализ и обобщение результатов проводимых проверок, служебных расследований в Обществе, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных замечаний и нарушений.
- осуществление контроля совершенных в Обществе финансовых и хозяйственных операций интересам Общества, действующим нормативно-правовым актам Российской Федерации, решениям органов управления Общества и внутренним документам Общества. Выявление экономически неэффективных и не соответствующих целям Общества операций.
- осуществление выборочных проверок фактического наличия, состояния и порядка обеспечения сохранности активов Общества.
- своевременное информирование Генерального директора Общества, Комитета по аудиту о выявленных существенных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по их устранению.
- организация процедур классификации и анализа рисков в сфере деятельности Общества.

*Порядок взаимодействия с комитетом по аудиту*

В рамках своих обязанностей начальник Департамента осуществляет взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества по распоряжению Директора внутреннего аудита. Директор внутреннего аудита, в свою очередь, осуществляет прямое взаимодействие с Комитетом по аудиту на основании Регламента взаимодействия Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДГК» и директора внутреннего аудита, согласованного с Генеральным директором Общества и утвержденного Комитетом по аудиту (Протокол от 25.12.2012 № 2/12).

Регламент определяет порядок прямого взаимодействия Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДГК» и директора внутреннего аудита АО «ДГК» с целью обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества, в решении вопросов отнесенных к его компетенции и обеспечение контроля со стороны Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В соответствии с Регламентом Комитет по аудиту направляет директору внутреннего аудита:

- свои предложения в годовой План-график проверок Департамента внутреннего аудита;
- письменные запросы о представлении информации и материалов в порядке предусмотренном п. 4.1.2. Положения о Комитете по аудиту;
- обращается к директору внутреннего аудита по другим вопросам, входящим в его компетенцию и Комитета по аудиту по мере необходимости.

По Регламенту директор внутреннего аудита представляет в Комитет по аудиту:

- согласованный в установленном порядке проект годового Плана-графика ДВА;
- предложения по корректировке Плана-графика ДВА Общества на текущий год;
- ежеквартальный отчет об исполнении Плана-графика проверок Департамента внутреннего аудита;
- ежегодный отчет директора внутреннего аудита об исполнении руководством Общества рекомендаций Департамента внутреннего аудита, представленных ему по результатам проведения проверок;
- ежегодно представляет информацию об организации деятельности Департамента внутреннего аудита Общества.

Директор внутреннего аудита участвует по запросу Комитета по аудиту:

- в подготовке экономически эффективных и юридически обоснованных рекомендаций (заключений) для Совета директоров Общества по вопросам своей компетенции.
- в разработке рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления отчетности Общества и систем внутреннего контроля Общества.
- в разработке рекомендаций по приемлемому уровню риска для Общества для Совета директоров Общества.
- в подготовке ежегодного отчета о деятельности Комитета по аудиту.
- оказывает экспертную/консультационную поддержку Комитету по аудиту по вопросам, входящим в компетенцию Комитета по аудиту по его запросу.

Советом директоров АО «ДГК» утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДГК» в новой редакции (протокол от 02.10.2015 № 4), утверждены Отчеты об исполнении Планов мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДГК» на 2014-2015 гг. и на 2015-2016 гг.: за 1 полугодие 2015 г. протокол № 4 от 02.10.2015, за 2015 г. протокол № 11 от 01.02.2016.

Идентификация рисков осуществляется на основе выявления, описания и документального оформления рисков, способных повлиять на деятельность Общества. Идентификация рисков осуществляется сотрудниками структурных единиц Общества. Сбор, обработка, анализ, систематизация полученной информации по выявленным рискам, а также формирование Реестра стратегических рисков Общества на плановый период (два года) производится подразделением внутреннего аудита Общества.

Результатом идентификации рисков является Реестр стратегических рисков Общества, в котором все риски ранжированы (приоритизированы) по степени их влияния на достижение стратегических целей Общества. Процесс приоритизации стратегических рисков Общества организован на уровне Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на основании утвержденного Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» Сводного реестра стратегических рисков Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока».

Советом директоров Общества был утвержден Реестр стратегических рисков ОАО «ДГК» на 2014-2015 гг.» (протокол №14 от 26.02.2014г.). В 2015 г. Советом директоров был утвержден Реестр стратегических рисков АО «ДГК» на 2015-2016 гг.» и Сводный план мероприятий по управлению рисками 2015-2016 гг. (протокол №4 от 02.10.2015 г.).

#### **6.8. Информация о совершенных Обществом крупных сделках и сделках с заинтересованностью**

В 2015 году Обществом было заключено 126 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, общий объем по которым в денежном выражении составил 5 009 833 959 рублей.

По одной из сделок имеется заинтересованность исполнительного органа Общества – генерального директора Шукайлова М.И. в связи с тем, что он одновременно является единоличным исполнительным органом Страхователя и застрахованным лицом - выгодоприобретателем по сделке. Это договор добровольного медицинского страхования от 30.12.2015 на сумму страховой премии в размере 37 530 000 руб., НДС не облагается, заключен между ООО СК «Альянс Жизнь» (Страховщик) и АО «ДГК» (Страхователь). Данная сделка была одобрена Советом директоров АО «ДГК» (протокол от 25.12.2015 №10).

Остальные 125 сделок, в силу п. 2 ст.81 Федерального закона от 26.12.95 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах», не нуждаются в одобрении Советом директоров Общества, так как в них заинтересованы все акционеры.

В 2015 году крупных сделок, размер обязательств по которым составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенных по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую совершению сделки, совершено не было.

#### **6.9. Информация о регистраторе общества**

Ведение и хранение реестра акционеров АО «ДГК» осуществляет регистратор Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (АО «Регистратор Р.О.С.Т.»). В соответствии с условиями заключенного договора АО «Регистратор Р.О.С.Т.» (далее – Регистратор) осуществляет комплекс услуг по ведению и хранению реестра владельцев ценных бумаг Общества, обеспечивающих учет первичного размещения и регистрацию вторичного обращения именных ценных бумаг Общества на основе принятой регистратором технологии учета и с использованием им программного обеспечения.

История Регистратора начинается в мае 2001 г., когда акционерами ОАО «Компания-регистратор “Панорама”» (дата основания — ноябрь 1993 г.) и ЗАО «Фондовая регистрационная компания» (дата основания — январь 1996 г.) было принято решение о слиянии с целью создания нового российского регистратора, удовлетворяющего международным стандартам надежности и

качества. Проект объединения двух ведущих российских реестродержателей остается и по сегодняшний день крупнейшей операцией слияния инфраструктурных институтов в отечественной практике. АО «Регистратор Р.О.С.Т.» оказывает услуги во всех регионах России.

В соответствии с законодательством Российской Федерации АО «Регистратор Р.О.С.Т.» является профессиональным участником рынка ценных бумаг, осуществляющим деятельность по ведению реестров владельцев ценных бумаг на основании лицензии ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра: лицензия: 10-000-1-00264 от 03.12.2002 (срок действия: бессрочно). Обслуживая значительную долю операций на российском рынке ценных бумаг, Регистратор является современной высокотехнологичной компанией, работающей в соответствии с международными стандартами качества. Компания предоставляет эмитентам, владельцам, номинальным держателям ценных бумаг полный комплекс услуг по учету, хранению, перерегистрации, а также осуществлению прав, закрепленных ценными бумагами.

Более 7 700 акционерных обществ являются клиентами Регистратора. В число клиентов входят как крупнейшие российские эмитенты, имеющие ключевое значение для отечественной и мировой экономики, так и небольшие компании из разных регионов страны.

АО «Регистратор Р.О.С.Т.» имеет самую разветвленную региональную сеть: 35 собственных офисов, расположенных в 8 региональных округах, в том числе на Дальнем Востоке.

Головная организация и региональные подразделения Регистратора на территории Дальнего Востока:

1. Центральный офис: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9, тел.: (495) 771-73-35, факс: (495) 771-73-34, эл. почта: [rost@rrost.ru](mailto:rost@rrost.ru).
2. Новосибирский филиал: 630007, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50, тел.: (383) 218-76-77, 218-76-79, факс: 218-76-77, 218-76-79, эл. почта: [reap@reap.ru](mailto:reap@reap.ru).
3. Владивостокский региональный филиал «Фес-Регистр»: 690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82, тел.: (423) 2-22-89-38, 2- 22-68-01, факс: 22-68-01, эл. почта: [semenchenko@mail.rrost.ru](mailto:semenchenko@mail.rrost.ru).
4. Обособленное подразделение в г. Комсомольск-на-Амуре: 681016, г. Комсомольск-на-Амуре, пр. Мира, д. 13, корп 3, тел.: (4217) 25-27-17, 59-16-13; 25-26-10, факс: 25-26-10, эл. почта: [Litovchenko@mail.rrost.ru](mailto:Litovchenko@mail.rrost.ru).

#### **6.10. Соблюдение принципов корпоративного управления**

Основные процедуры и ответственность всех уровней корпоративного управления и контроля чётко изложены в Уставе, внутренними документами предусмотрена организация работы собрания акционеров, Совета директоров. Внутренние документы Общества, регламентирующие взаимодействие АО «ДГК» с акционерами, государственными органами, контрагентами разработаны в соответствии с требованиями законодательства России, норм корпоративной и деловой этики, что обеспечивает деятельность компании в строгом соответствии с законодательством.

Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления:

- Устав АО «ДГК» в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 242 от 25.06.2015);
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 216 от 02.07.2014);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 156 от 29.06.2012);
- Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 156 от 29.06.2012);

- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 156 от 29.06.2012);
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 77 от 30.04.2009);
- Положение о дивидендной политике ОАО «ДГК» (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 6 от 06.11.2006);
- Положение об информационной политике ОАО «ДГК» (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 6 от 18.03.2008);
- Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 2 от 20.07.2012);
- Положение об инсайдерской информации ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 13 от 28.01.2014);
- Кодекс корпоративной этики ОАО «ДГК» (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 18 от 22.06.2015);
- Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов ОАО «ДГК» (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 18 от 22.06.2015);
- Перечень первоочередных мероприятий по организации мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов ОАО «ДГК» (утв. протоколом заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 18 от 22.06.2015);
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Общества в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 30.09.2015);
- Регламент подготовки и организации заседаний Совета директоров ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. приказом ОАО «ДГК» № 264 от 16.06.2014);
- Положение о Комиссии по вопросам корпоративной политики ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. приказом ОАО «ДГК» № 145 от 02.04.2014);
- Регламент взаимодействия ОАО «ДГК» с организациями, в которых участвует Общество, а также с обществами, акции которых находятся в доверительном управлении ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. приказом ОАО «ДГК» № 132 от 11.03.2013).

Одна из основных задач руководства АО «ДГК» – создание эффективной системы корпоративного управления. Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако компания 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 общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Акционерам АО «ДГК» предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов. Для обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов, и их выплаты акционерам, Советом директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике. Положением предусмотрены условия принятия решения (объявления) о выплате дивидендов и условия выплаты объявленных дивидендов. В корреспонденции с действующим законодательством и в целях обеспечения интересов акционеров и необходимостью поддержания требуемого уровня финансового состояния Общества, Положением установлены ограничения на выплату дивидендов по акциям Общества.

Учитывая рекомендации Кодекса корпоративного управления, утвержденного Банком России, по созданию в акционерных обществах эффективно функционирующей системы управления рисками и внутреннего контроля, Советом директоров Общества утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДГК» (далее - Политика), которая определяет основные принципы организации, функционирования и взаимной интеграции систем внутреннего контроля и управления рисками Общества. Политика соответствует требованиям российского законодательства.

Система внутреннего контроля и управления рисками Общества, направлена на обеспечение оптимального баланса между ростом прибыльности Общества и минимизацией рисков, связанных с деятельностью Общества, с обязательным учетом требований действующего законодательства и соблюдением интересов Общества и его акционеров.

В целях предупреждения и урегулирования корпоративных конфликтов (а равно минимизации его последствий) на Комитет по аудиту Совета директоров Общества возложена функция по предварительному рассмотрению вопросов об урегулировании корпоративных конфликтов.

В целях обеспечения прозрачности политики Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, в Обществе разработано Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций.

АО «ДГК» стремится к прозрачности своей деятельности. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о своей деятельности для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами, поддержания доверия заинтересованных сторон и клиентов. Советом директоров утверждено Положение об информационной политике, которое определяет правила раскрытия Обществом информации, перечень информации и документов, подлежащих раскрытию акционерам, кредиторам, потенциальным инвесторам, а также профессиональным участникам рынка ценных бумаг, государственным органам и иным заинтересованным лицам, а также устанавливает порядок и сроки ее раскрытия и представления.

Во исполнение требований российского законодательства в сфере корпоративного права компания раскрывает информацию с использованием своего официального интернет-сайта <http://www.dvgk.ru>, посредством размещения информации на портале центра раскрытия корпоративной информации агентства «Интерфакс» <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>.

В соответствии с постановлениями Правительства РФ: «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования", "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" информация раскрывается путем направления сведений о деятельности Общества по системе ЕИАС ФАС России, на сайты регулирующих органов, интернет-сайт <http://www.dvgk.ru> и в СМИ.

## 7. Производственная деятельность.

Генерирующие мощности АО «ДГК» включают 15 электростанций, 10 котельных, установлено 67 паровых турбин, 4 газотурбинных установки, 4 дизель-генератора, 53 водогрейных и 136 паровых котла и 906 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении. Все электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии. Энергетическое оборудование 4 электростанций (Хабаровской ТЭЦ-3, Комсомольской ТЭЦ-3, Приморской ГРЭС и Нерюнгринской ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 18 энергоблоков).

Выработку электрической энергии компания осуществляет в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России, который составляется по субъектам Российской Федерации и был утвержден ФСТ России на 2015 год.

### Изменение установленной электрической мощности электростанций

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2013 г., МВт	Нуст (МВт) 31.12.2015	Изменение за 2015 г., МВт
		31.12.2013	31.12.2014			
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>2233,95</b>	<b>2233,95</b>	-	<b>2231,3</b>	<b>-2,65</b>
1.1	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	222,5	-	222,5	-
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
1.5	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
1.6	Майская ГРЭС	80,85	80,85	-	78,2	-2,65
1.7	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>1145</b>	<b>1145</b>	-	<b>1100</b>	<b>-45</b>
2.1	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.2	Владивостокская ТЭЦ	497	497	-	497	-
2.3	Партизанская ГРЭС	203	203	-	203	-
2.4	ПТС (в т.ч. МГТЭС)	45	45	-	0	-45
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>382</b>	<b>382</b>	-	<b>382</b>	-
3.1	Благовещенская ТЭЦ	280	280	-	280	-
3.2	Райчихинская ГРЭС	102	102	-	102	-
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>618</b>	<b>618</b>	-	<b>618</b>	-
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
4.2	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
5.	<b>ЛутЭК</b>	<b>1467</b>	<b>1467</b>	-	<b>1467</b>	-
6.	<b>ХТСК</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	-	<b>0,63</b>	-
	<b>ДГК</b>	<b>5846,58</b>	<b>5846,58</b>	-	<b>5798,93</b>	<b>-47,65</b>

- с 01.01.2015 на Майской ГРЭС вывод из эксплуатации ДЭС Канада -2,65 МВт;
- с 02.12.2015 в Приморских тепловых сетях вывод из эксплуатации МГТЭС -45 МВт.

## Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование	2013 год	2014 год	Изменение 2014/2013, %	2015 год	Изменение 2015/2014, %
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>7800,9</b>	<b>8345,6</b>	<b>106,9</b>	<b>9226,9</b>	<b>110,6</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1618,8	1601,6	98,9	1696,2	105,9
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	2895,5	3183,9	109,9	3305,8	103,8
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	903,8	922,0	102,0	1089,0	118,1
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1348,1	1461,4	108,4	1773,3	121,3
1.5	Амурская ТЭЦ-1	597,6	700,4	117,2	875,4	125,0
1.6	Майская ГРЭС	174,4	196,8	112,9	198,6	100,9
1.7	Николаевская ТЭЦ	262,8	279,6	106,4	288,6	103,2
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>4687,3</b>	<b>4980,47</b>	<b>106,3</b>	<b>5482,6</b>	<b>110,0</b>
2.1	Артемовская ТЭЦ	2084,2	2159,9	103,6	2379,2	110,2
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1681,98	1884,9	112,1	1992,4	105,7
2.3	Партизанская ГРЭС	921,2	935,7	101,6	1107,7	118,4
2.4	ПТС (в т.ч. МГТЭС)	5,385	2,7339	50,8	3,3	121,6
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>1704,2</b>	<b>1870,8</b>	<b>109,8</b>	<b>1957,9</b>	<b>104,7</b>
3.1	Благовещенская ТЭЦ	1411,0	1548,1	109,7	1481,8	95,7
3.2	Райчихинская ГРЭС	293,2	322,7	110,1	476,1	147,5
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>3129,0</b>	<b>2998,8</b>	<b>95,8</b>	<b>3231,1</b>	<b>107,8</b>
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	3030,2	2911,2	96,1	3145,5	108,1
4.2	Чульманская ТЭЦ	98,8	87,6	88,7	85,6	97,7
5.	<b>ЛУТЭК</b>	<b>4706,8</b>	<b>4925,6</b>	<b>104,7</b>	<b>5935,0</b>	<b>120,5</b>
	<b>ДГК</b>	<b>23093,8</b>	<b>23124,05</b>	<b>104,9</b>	<b>25833,5</b>	<b>111,7</b>

Электростанциями АО «ДГК» в 2015 году произведено 25833,5 млн. кВтч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года произошло увеличение объемов производства электроэнергии на 2709,45 млн. кВтч или 11,7 %.

Рост в 2015 году относительно показателей 2014 г. обусловлен снижением поставки электроэнергии на оптовый рынок гидроэлектростанциями, ростом электропотребления на территории ОЭС Востока на 1,3 %, а также обеспечением экспортных поставок электроэнергии в КНР.

**Хабаровская генерация:** увеличение выработки к 2014 году обусловлено приоритетной загрузкой наиболее экономичных станций филиала - Хабаровской ТЭЦ-3 и Комсомольской ТЭЦ-3, прирост к 2014 году 3,8% и 21,3% соответственно. Работой увеличенным составом оборудования Амурской ТЭЦ (прирост 25,0%) Хабаровской ТЭЦ-1 (прирост 5,9%) и Комсомольской ТЭЦ-2 (прирост 18,1%) в связи с разгрузкой станций ПАО «РусГидро» по причине низкой приточности рек Зeya и Бурея (снижение выработки гидроэлектростанций в сравнении с АППГ 19,1 %).

**Приморская генерация:** увеличение выработки к 2014 году (прирост 10%) обусловлено увеличением состава оборудования в связи с разгрузкой станций ПАО «РусГидро».

**Амурская генерация:** увеличение к 2014 году обусловлено увеличением загрузки станций (прирост 4,7%) ввиду маловодности рек Зeya и Бурея и разгрузки станций ПАО «РусГидро» и обеспечением перетока электроэнергии в КНР.

**Нерюнгринская ГРЭС:** увеличение объемов выработки (прирост 7,8%) обусловлено снижением выработки в 2014 году по причине вынужденного простоя энергоблока № 1 Нерюнгринской ГРЭС в октябре – декабре 2014 года по причине замены трансформатора ст.№1Т.

**Приморская ГРЭС:** увеличение выработки к 2014 году (прирост 20,5%) обусловлено увеличением состава оборудования в связи с разгрузкой станций ПАО «РусГидро» и обеспечением перетока электроэнергии в КНР.

**ПТС:** увеличение выработки МГТЭС Владивостокской ТЭЦ-1 относительно 2014 года связано с включением по команде Системного оператора генерирующего оборудования в периоды прохождения суточных максимумов потребления при ремонтных схемах электросетевого хозяйства г. Владивосток.

### Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2014/2013	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2015/2014, Гкал/ч
		31.12.2013	31.12.2014		31.12.2015	
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>6371,8</b>	<b>6371,8</b>	-	<b>6371,8</b>	-
1.1	Хабаровская ТЭЦ-1	1200,2	1200,2	-	1200,2	-
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	1640	1640	-	1640	-
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	786	786	-	786	-
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1240	1240	-	1240	-
1.5	Амурская ТЭЦ-1	1169	1169	-	1169	-
1.6	Майская ГРЭС	15,4	15,4	-	15,4	-
1.7	Николаевская ТЭЦ	321,2	321,2	-	321,2	-
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>1508</b>	<b>1508</b>	-	<b>1508</b>	-
2.1	Артемовская ТЭЦ	297	297	-	297	-
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	1051	-	1051	-
2.3	Партизанская ГРЭС	160	160	-	160	-
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>1055,1</b>	<b>1055,1</b>	-	<b>1055,1</b>	-
3.1	Благовещенская ТЭЦ	817	817	-	817	-
3.2	Райчихинская ГРЭС	238,1	238,1	-	238,1	-
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>1385</b>	<b>1385</b>	-	<b>1385</b>	-
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	1220	1220	-	1220	-
4.2	Чульманская ТЭЦ	165	165	-	165	-
5.	<b>ЛутЭК</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	-	<b>237</b>	-
6.	<b>ПТС</b>	<b>1010</b>	<b>1010</b>	-	<b>1010</b>	-
7.	<b>ХТСК</b>	<b>1018,2</b>	<b>1018,2</b>	-	<b>1057,92</b>	<b>+39,72</b>
	<b>ДГК</b>	<b>12585,1</b>	<b>12585,1</b>	-	<b>12624,82</b>	<b>+39,72</b>

С 1.01.2015 ввод в эксплуатацию котельной Волочаевского городка:

3 Водогрейных котла Logano -3700 S825L с тепловой мощностью -3,18 Гкал/час. Всего - 9,54 Гкал/час

С 1.01.2015 ввод в эксплуатацию котельной поселка Некрасовка:

3 Водогрейных котла Logano -5200 S825M с тепловой мощностью - 4,46 Гкал/час.

3 Водогрейных котла Logano -5200 S825M с тепловой мощностью - 5,6 Гкал/час.

Всего - 30,18 Гкал/час

## Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2013 год	2014 год	Изменение 2014/2013, %	2015 год	Изменение 2015/2014, %
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>10435,2</b>	<b>10454,4</b>	<b>100,2</b>	<b>10199,3</b>	<b>97,6</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	2979,1	3037,0	101,9	3076,7	101,3
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	2998,5	3036,6	101,3	2912,1	95,9
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	1758,2	1755,8	99,9	1684,2	95,9
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1461,2	1373,8	94,0	1303,6	94,9
1.5	Амурская ТЭЦ-1	664,5	645,2	97,1	628,1	97,4
1.6	Майская ГРЭС	35,2	37,8	107,4	36,9	97,7
1.7	Николаевская ТЭЦ	348,95	339,8	97,4	320,9	94,4
1.8	Котельная «Дземги»	189,5	228,4	120,5	236,8	103,6
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>5178,0</b>	<b>4960,0</b>	<b>94,5</b>	<b>4909,1</b>	<b>99,0</b>
2.1	Артемовская ТЭЦ	744,1	774,7	104,1	716,6	92,5
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	2816,4	2580,2	91,6	2544,6	98,6
2.3	Партизанская ГРЭС	228,9	225,2	98,4	220,5	97,9
2.4	ПТС (в т.ч. МГТЭС)	1388,6	1379,9	99,4	1427,5	103,5
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>2295,6</b>	<b>2282,6</b>	<b>99,4</b>	<b>2217,4</b>	<b>97,1</b>
3.1	Благовещенская ТЭЦ	2130,6	2118,8	99,4	2062,7	97,4
3.2	Райчихинская ГРЭС	165,1	163,8	99,2	154,7	94,4
3.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>2208,6</b>	<b>2180,3</b>	<b>98,7</b>	<b>2091,5</b>	<b>95,9</b>
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	1859,6	1840,0	98,9	1762,0	95,8
4.2	Чульманская ТЭЦ	344,2	331,4	96,3	313,6	94,6
4.3	Котельная	4,7	8,9	189,0	15,8	177,8
5.	<b>ЛУТЭК</b>	<b>274,4</b>	<b>281,0</b>	<b>102,4</b>	<b>254,9</b>	<b>90,7</b>
5.	<b>ХТСК</b>	<b>1619,99</b>	<b>1585,7</b>	<b>97,9</b>	<b>1533,8</b>	<b>96,7</b>
6.1	Хабаровская ТЭЦ-2	876,3	866,2	98,8	773,7	89,3
6.2	Биробиджанская ТЭЦ	716,1	691,7	96,6	653,8	94,5
6.3	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	27,6	27,8	100,6	26,4	95,0
6.4	Цех №3 котельная «Волочаевский городок»	-	-	-	5,2	-
6.5	Цех №4 котельная «Некрасовка»	-	-	-	74,6	-
	<b>ДГК</b>	<b>22011,7</b>	<b>21744,0</b>	<b>98,8</b>	<b>21206,0</b>	<b>97,5</b>

Отпуск тепла с коллекторов за 2015 г. составил 21206,0 тыс. Гкал, что на 538,0 тыс. Гкал или 2,5 % ниже факта прошлого года.

Снижение отпуска тепла с коллекторов от факта прошлого года вызвано повышением температуры наружного воздуха в 1-ом и 4-ом кварталах по всей зоне деятельности АО "ДГК" в среднем на 3-4°C.

## Распределение теплотенергии

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	Отклонение 2014/2013		2015	Отклонение 2015/2014	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22 054,969	21 795,094	-259,875	98,8	21 247,331	-547,763	97,5

Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5 203,043	5 606,099	403,056	107,7	5 492,204	-113,895	98,0
то же % к отпуску в сеть	%	23,590	25,720	2,130	109,0	25,850	0,130	100,5
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	421,584	422,856	1,272	100,3	402,987	-19,869	95,3
тепловых источников	тыс. Гкал	162,236	191,942	29,706	118,3	180,302	-11,640	93,9
тепловых сетей (филиалов)	тыс. Гкал	259,348	230,914	-28,434	89,0	222,685	-8,229	96,4
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	16 644,155	15 958,081	-686,074	95,9	15 532,442	-425,639	97,3

В 2015 году произошло снижение отпуска тепловой энергии в сеть на 547,8 тыс. Гкал или на 2,5% по сравнению с 2014 годом. Снижение отпуска тепла в сеть против факта прошлого года вызвано повышением температуры наружного воздуха в 1-ом и 4-ом кварталах по всей зоне деятельности АО "ДГК" в среднем на 3-4°C.

Потери тепловой энергии в сетях за 2015 год составили 5 492,2 тыс. Гкал, что на 113,9 тыс. Гкал или 2,0% ниже факта прошлого года. Снижение потерь тепловой энергии от факта 2014 года вызвано снижением отпуска тепла с коллекторов, которое сложилось впоследствии повышения температуры наружного воздуха в 1-ом и 4-ом кварталах по всей зоне деятельности АО "ДГК" в среднем на 3-4°C.

#### Изменение протяженности теплосетей

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	Отклонение 2014/2013		2015	Отклонение 2015/2014	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно исполнении	км	1865,295	1869,63	-4,34	0,998	1812,40	-57,23	0,969
в том числе магистральные	км	1311,08	1315,5	-4,42	0,997	1289,25	-26,25	0,980
внутриквартальные	км	554,215	554,13	0,09	1,000	523,15	-30,98	0,944

Уменьшение протяженности тепловых сетей произошло в результате вывода филиалом «Приморская генерация» из эксплуатации теплотрасс г. Артёма.

## 8. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Годовая программа капитальных и средних ремонтов основного оборудования АО «ДГК» в 2015 году выполнена в полном объеме. Отремонтировано 58 единиц основного, в том числе 20 котлоагрегатов паропроизводительностью 5525 т/ч, 15 турбоагрегатов мощностью 1453 МВт, 10 генераторов мощностью 822 МВт, 7 трансформаторов мощностью 279 МВА, 6 водогрейных котлов производительностью 383,29 Гкал/ч.

Объем перекладки тепловых сетей в однострубно́м исчислении в 2015 году выполнен на 125%, при плане перекладки 29,369 км, выполнена замена 36,804 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении.

План окончания текущих ремонтов турбоагрегатов 98 единицы 8098 МВт, факт 101 единицы 8506 МВт (103% выполнения годовой программы).

План окончания текущих ремонтов котлоагрегатов 207 единиц 48520 т/ч, факт 208 единиц 49180 т/ч (100,4% выполнения годовой программы).

Наименование оборудования	Ед. изм.	2014			2015		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	114	118	103	113	116	103
	МВт	9848,5	10225,5		9551	9959	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	226	226	100	227	228	100,4
	т/ч	55060	54560		54045	54705	
Водогрейные котлы	ед.	69	70	101	69	69	100
	Гкал/ч	4384,06	4432,33		4487,84	4487,84	
Генераторы	ед.	91	94	103	98	98	100
	МВт	8207,5	8593,5		8229	8229	
Трансформаторы	ед.	4	4	100	7	7	100
	МВА	7,3	7,3		279	279	
Тепловые сети	км.	41,26	42,12	102	29,37	36,80	125

Затраты на выполнение ремонтной программы АО «ДГК» в 2015 г. составили 6 004 204 тыс. руб., при плане 6 033 284 тыс. руб. В процентном отношении выполнение плана затрат в 2015 г. составляет 99,5%.

### Источники финансирования ремонтных программ ДЗО

Фактические затраты на ремонт 6 004 204 тыс. руб. включают в себя все источники финансирования (себестоимость, амортизация (ТПИР) и страховые возмещения).

Нормативные ремонтные затраты на 2015 год составляют 9 335,9 млн. руб. Норматив сформирован на основе анализа ресурса работы деталей и узлов оборудования с установлением технически и экономически обоснованных норм и нормативов по каждому СП филиалов АО «ДГК», рассчитывается в соответствии СО 34.20.609-2003, СО 34.20.611-2003 и прошел экспертизу в ЗАО «ЦКБ Энергоремонт».

Затраты на выполнение ремонтных программ 2015 года из себестоимости составили 2910 млн. рублей, без учета ФОТ и ЕСН собственного ремонтного персонала. При рассмотрении тарифа в учет затрат на ремонт регулятором принимаются только затраты на услуги подрядных организаций, материалы и запасные части.

**Себестоимость, млн. руб.**

Наименование	2013	2014	2015
Заявлено в РЭК	4 878	5 589	5 049
Утверждено в тарифе	3 289	3 324	3 539
<b>"Д, не принятые в тариф "</b>	<b>1 589</b>	<b>2 265</b>	<b>1 510</b>
Бизнес-план	2 317	2 506	2 843
<b>Фактические затраты</b>	<b>2 345</b>	<b>2 451</b>	<b>2 910</b>

Затраты на ремонт подаваемые в тарифы ниже нормативных, поскольку при рассмотрении тарифов учитываются фактические затраты и тарифы предыдущего периода, а рост тарифов имеет предельную величину.

Для обеспечения минимально необходимого уровня ремонтов оборудования, ремонтные программы дополнительно финансируются за счет амортизации. В 2015 году затраты на ТПиР составили 1329 млн. рублей.

#### Затраты на подпрограмму ТПиР, млн. руб.

Наименование	2013	2014	2015
План	1 483	1 659	1 430
Факт	1 406	1 711	1 329

Затраты подпрограммы ТПиР направляются на перекладку трубопроводов магистральных тепловых сетей, замену поверхностей нагрева котлоагрегатов, замену элементов паропроводов, отработавших нормативный срок службы и реконструкцию узлов турбоагрегатов.

Затрат утвержденных в тарифах недостаточно для выполнения всей ремонтной программы. Фактические затраты на ремонт в 2015 году составляют 64 % от расчетной величины.

*Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов*

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия (покупная электроэнергия на производственно-хозяйственные нужды)	299 688	тыс. кВтч	1 031 839
Уголь	16 108,521	тыс. тонн	23 408 584
Мазут топочный	27,384	тыс. тонн	375 007
Газ природный	3 252,666	млн. куб. м	15 519 908
Дизельное топливо	12,734	тыс. тонн	430 992

## 9. Инвестиционная деятельность.

Скорректированной инвестиционной программой Общества на 2015 год, утвержденной Советом директоров АО «ДГК» в составе бизнес-плана Общества от 10.07.2015, предусмотрен объем капиталовложений в сумме 4910,3 млн. рублей (без НДС). Фактическое освоение капитальных вложений составило 3591,2 млн. рублей или 73% от утвержденного плана. План финансирования на 2015 год утвержден в объеме 4694,6 млн. рублей. Фактически профинансированы расходы в сумме 4056,4 млн. рублей или 86% от утвержденного плана.

Кроме того, по итогам отчетного периода на гашение инвестиционных кредитов направлено собственного инвестиционного источника 2462,5 млн. рублей.

### 9.1. Исполнение инвестиционной программы за 2015 год

Наименование	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС			Финансирование инвестиционной программы, млн. руб. с НДС		
	План	Факт	выполнение плана, %	План	Факт	выполнение плана, %
Всего по АО «ДГК», в т.ч.:	4 910,3	3591,2	73	4694,6	4056,4	86
1. Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:	4755,9	3440,2	72	4424,9	3788,0	86
2. Инвестиции в нематериальные активы	154,4	151,0	98	269,7	268,4	99

Недовыполнение плановых показателей по освоению капиталовложений и финансированию инвестиционных расходов обусловлено влиянием следующих факторов:

- создание 1 сентября 2015 года путем реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (АО «ЛУР»);
- перенос завершения приоритетных проектов ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро» на 2016 год по проектам строительства ТЭЦ «Восточная» в г. Владивостоке и 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ, в результате чего некоторые реконструктивные мероприятия программы АО «ДГК» были приостановлены;
- неисполнение контрагентами обязательств по поставкам оборудования и выполнению работ; не состоявшиеся конкурсные процедуры.

Неисполнение плановых показателей по освоению собственных источников финансирования позволило увеличить размер средств, направляемых в счет снижения ссудной задолженности Общества.

### 9.2. Данные о вводах мощности и основных фондов в течение года

В 2015 году ввод новых мощностей не планировался.

По итогам реализации инвестиционной программы ввод основных фондов составил 2562,4 млн. руб. при плане 5936,0 млн. руб., что составило 43%. На показатель ввода основных фондов повлияли те же причины, что и на показатель освоения капитальных вложений. Основные капиталоемкие объекты, не введенные в 2015 году: строительство золоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ГРЭС (срыв обязательств со стороны подрядной организации), реконструкция ПНС «Кубяка» в г. Хабаровске (не поставка оборудования автоматизации), перенос срока завершения строительства 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ (не выполнены обязательства со стороны АО «Благовещенская ТЭЦ») и создание АО «ЛУР» путем реорганизация ОАО «ДГК» в форме выделения.

### **9.3. Источники финансирования инвестиций отчётного года**

Общий объем финансирования инвестиционной программы отчетного периода составил 4056,4 млн. руб. с НДС за счет всех источников финансирования, в том числе:

#### **Амортизация - 3 190,1 млн. руб. или 78,6%**

- амортизация отчетного периода - 2 678,3 млн. руб.;
- неиспользованная амортизация предыдущих лет - 511,8 млн. руб.

#### **Прочие собственные средства - 272,6 млн. руб. или 6,7%**

- средства от компенсации расходов - 0,4 млн. руб.;
- рост приведенной стоимости обязательств, отнесенный на финансовый результат - 17,0 млн. руб.;
- средства от реализации активов - 0,4 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение потребителей - 254,8 млн. руб.;

#### **НДС к возмещению - 593,7 млн. руб. или 14,7%**

- НДС к возмещению - 593,7 млн. руб.

### **9.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2016-2018 годы**

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2016-2018 гг. является повышение энергетической и экономической эффективности функционирования Общества, расширение энергетического и теплосетевого бизнеса на базе разработки и внедрения научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок и инновационных технологий.

Для достижения поставленной цели потребность АО «ДГК» в капиталовложениях значительно превышает финансовые возможности Общества. В соответствии с утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 28.12.2015 № 1044 среднесрочной инвестиционной программой объем инвестиций, запланированный к финансированию в период 2016-2018 гг., составляет 13101,5 млн. руб. с НДС. Источником финансирования являются собственные средства Общества.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2016-2018 годы являются:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции и модернизации энергетического оборудования с обеспечением повышения энергоэффективности его работы и продления паркового ресурса, реконструкции действующих тепловых сетей с целью снижения износа и тепловых потерь, а также обеспечения условий для подключения новых потребителей;
- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: строительство 2-ой очереди котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска; строительство котельной для отопления поселения "Рабочий поселок Майский" (этап проектирования); строительство водогрейной котельной в пос. Чульман (этап проектирования и строительства);
- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций в г. Хабаровске на сжигание природного газа; строительство очистных сооружений; модернизация золоуловителей Артемовской ТЭЦ;

строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ;

- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий;
- выполнение требований федерального законодательства.

### **9.5. Результаты инвестиционной деятельности за период 2013-2015 годы**

В результате реализации инвестиционной программы в период 2013-2015 годы были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. В 2013 году продолжалась реконструкция котлоагрегатов ст. №9-10 Владивостокской ТЭЦ-2 по переводу на сжигание природного газа. По состоянию на 01.01.2014 переведено 10 к/а из 14-ти. Дальнейшая газификация приостановлена по причине отсутствия возврата тарифного источника.

2. Продолжена реализация проектов по реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1 и Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа котлоагрегатов ст. №12 и №4 соответственно.

3. Завершено строительство котельной в п. Некрасовка Хабаровского района и 1-ой очереди котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска с вводом общей мощности 46,2 МВт;

4. Осуществлены мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям, в том числе в строящихся микрорайонах гг. Хабаровска, Владивостока и Благовещенска;

5. Осуществлена перекладка тепловых сетей в гг. Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск, Владивосток, Благовещенск, Нерюнгри общей протяженностью 87,7 км.

### **Основные показатели реализации инвестиционной деятельности АО «ДГК» в 2013-2015 гг., млн. руб.**

Наименование регионов и филиалов	Факт освоения КВЛ, без НДС			Факт финансирования, с НДС			Факт ввода основных фондов, без НДС		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
<b>Хабаровский край и ЕАО, в т.ч.</b>	<b>1 214,4</b>	<b>1 644,4</b>	<b>1397,5</b>	<b>1 608,0</b>	<b>1 963,3</b>	<b>1726,5</b>	<b>1 199,2</b>	<b>1 416,5</b>	<b>1193,2</b>
Филиал «Хабаровская генерация»	439,8	353,9	681,6	634,6	407,2	858,1	631,1	322,9	594,4
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»	756,4	1 271,6	703,5	959,4	1 529,9	853,2	549,2	1 075,0	586,8
Исполнительный аппарат (г. Хабаровск)	18,2	18,9	12,4	14,0	26,2	15,2	18,9	18,6	12,0
<b>Амурская область</b> Филиал «Амурская генерация»	<b>105,7</b>	<b>309,6</b>	<b>618,6</b>	<b>156,7</b>	<b>162,5</b>	<b>409,2</b>	<b>123,4</b>	<b>147,5</b>	<b>371,4</b>
<b>Приморский край, в т.ч.:</b>	<b>2 199,6</b>	<b>2 241,1</b>	<b>1393,3</b>	<b>2 589,0</b>	<b>2 630,8</b>	<b>1684,6</b>	<b>2 151,4</b>	<b>1 983,1</b>	<b>742,0</b>
Филиал «Приморская генерация»	1 028,1	1 508,4	833,6	1 213,0	1 777,1	1047,8	888,1	1 065,0	299,2
Филиал «Приморские тепловые сети»	311,1	0	0	359,5	0	0	394,2	0	0
Филиал «ЛутЭК»	510,7	247,6	292,2	584,8	288,6	328,7	503,8	279,2	243,1
Филиал «Лучегорский»	349,7	485,1	267,5	431,7	565,1	308,1	365,3	638,9	199,7

Наименование регионов и филиалов	Факт освоения КВЛ, без НДС			Факт финансирования, с НДС			Факт ввода основных фондов, без НДС		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
угольный разрез»									
Республика Саха (Якутия) – Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	181,9	266,5	181,8	221,7	298,4	236,1	184,0	176,5	255,8
<b>Всего по АО «ДГК»</b>	<b>3 701,6</b>	<b>4 461,6</b>	<b>3591,2</b>	<b>4 575,4</b>	<b>5 055,0</b>	<b>4056,4</b>	<b>3 658,0</b>	<b>3 723,6</b>	<b>2562,4</b>

#### **Основные инвестиционные проекты 2015 года**

Приоритетными мероприятиями инвестиционной программы АО «ДГК» в 2015 году являлись:

- Реализация проекта «Строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС «Зелёная балка», взамен существующего золоотвала.
- Реконструкция объектов 1-ой очереди Благовещенской ТЭЦ (программа 2014-2015 гг.).
- Обеспечение надежного энергоснабжения потребителей путем реализации программы техперевооружения и реконструкции объектов генерации и теплосетевого хозяйства.
- Инвестиции в нематериальные активы (НИОКР).

## 10. Инновационная деятельность

### 1) Основные направления инновационного развития Общества;

Основной особенностью отчетного этапа реализации Программы инновационного развития являлось формирование инновационной инфраструктуры, планирование и реализация проектов инновационного развития.

Ключевыми задачами отчетного этапа реализации программы были:

- повышение энергоэффективности;
- повышение экологичности производства;
- освоение новых технологий на производстве.

### 2) Объем и источники финансирования инновационной деятельности;

Инновационные мероприятия Общества в 2015 году выполнялись в основном в рамках Инвестиционной программы. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2015 году составили в соответствии с отчетом о выполнении среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития АО «ДГК» 1 511 579 тыс. руб. (без НДС) и 1 879 233 тыс. руб. (с НДС). Источником финансирования в основном были собственные средства (амортизация), за исключением «Реконструкция ТМ № 4 ТПК Благовещенской ТЭЦ с применением инновационной технологии ППУ и ОДК (с увеличением диаметра с 600 мм до 800 мм L827м. от ТП-1 до УТ-2А)» за счет средств технологических присоединений потребителей).

### 3) Основные инновационные проекты, реализуемые в 2015 г.

- Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа к/а ст.№13 с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы);
- Внедрение инновационной технологии при восстановлении изоляции действующих тепловых сетей с применением оперативного дистанционного контроля (ОДК) и технологии ППУ привело к снижению сверхнормативных потерь при транспортировке тепловой мощности.
- Строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС «Зеленая балка» с применением геосинтетических материалов - геомембран и геотекстиля.

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные в отчетном году:

- «Разработка высокоэффективной технологии и мобильной опытно-промышленной установки регенерации турбинных и трансформаторных масел с использованием вакуумной осушки, электрофизической и сорбционной очистки, стабилизации масел современными композициями присадок, мониторингом качества регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом».
- «Разработка и создание высокоэффективной технологии защиты железобетонных водоводов технического водоснабжения от биологического (морского) обрастания с созданием экспериментального образца тоннеля».
- «Исследование процессов тепло и массообмена при испарительном охлаждении воды в аппаратах контактного типа. Разработка и внедрение современных высокотехнологичных опытно-промышленных образцов оборудования и конструкций».
- «Разработка и изготовление опытно-промышленного образца рабочего органа (била) молотковой мельницы повышенной эффективности».
- «Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления и поддержания свойств мазута в течение длительного срока хранения».
- «Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления поверхностей существующих циркуляционных водоводов при использовании морской воды с сохранением их пропускной способности».

4) Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2015 г.;

Разработано «Положение о функционировании аналитического центра ОАО «ДГК». Аналитический центр создан на основании Приказа ОАО «ДГК» от 31.01.2014 №33, является постоянно действующей рабочей группой, основная задача которой состоит в организации и сопровождении инновационного процесса в АО «ДГК».

5) Мероприятия в области освоения новых технологий;

Внедрение инновационной технологии при восстановлении изоляции действующих тепловых сетей с применением оперативного дистанционного контроля (ОДК) и технологии ППУ привело к снижению сверхнормативных потерь при транспортировке тепловой мощности.

6) Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

Специалисты Общества взаимодействуют с российскими и зарубежными производителями современного энергетического оборудования, а также проектными институтами на всей территории Российской Федерации. Закупается современное коммутационное оборудование, система цифровой передачи данных, автоматизированная система управления технологическими процессами.

7) Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов:

Мероприятия не проводились.

8) Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности;

Общество ведет активную работу по внедрению новых инновационных технологий и материалов, взаимодействуя с зарубежными производителями современного энергетического оборудования, в том числе «Дженерал электрик», «Шнайдер электрик», «ABB», «Сименс». В программах технического перевооружения, реконструкции и ремонта используется в приоритетном порядке современное коммутационное оборудование, системы цифровой передачи данных, автоматизированные системы управления технологическими процессами.

9) Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2016 г.

На 2016 год запланировано 6 мероприятий в области освоения новых технологий (модернизации). Плановый объем финансирования составит 848 418 тыс. руб.

В области «Повышение энергоэффективности» Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1, Владивостокской ТЭЦ-2 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы).

В области «Освоение новых технологий на производстве» основной задачей является «Внедрение инновационной технологии при восстановлении изоляции действующих тепловых сетей с применением оперативного дистанционного контроля (ОДК) и технологии ППУ привело к снижению сверхнормативных потерь при транспортировке тепловой мощности».

Запланировано 6 мероприятий на проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, затраты в объеме 61 105 тыс. руб.

## 11. Доля рынка, маркетинг и продажи.

### 11.1. Рынок электрической энергии (мощности)

АО «ДГК» осуществляет деятельность по продаже электрической энергии и мощности на ОРЭМ (вторая неценовая зона) с 00:00 часов 1 января 2007 года в качестве Поставщика. Ко второй неценовой зоне ОРЭМ относится территория Дальнего Востока, включающая Амурскую область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейскую автономную область.

С 02.12.2015 г. были выведены из эксплуатации Мобильные ГТЭС и передислоцированы согласно Приказу Минэнерго России от 01.12.2015 №913/1 на территорию Крымского федерального округа.

С 01.01.2014 года Николаевская ТЭЦ в соответствии с решением НП «Совет рынка» лишена права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП указанной станции, и участвует в торговле электроэнергией и мощностью на розничном рынке.

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока на 2015 год был принят в соответствии с развитием экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утверждённым приказом от 27.11.2014 г. №276-э/1 Федеральной службой по тарифам сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии. Величина общей выработки электроэнергии электростанциями АО «ДГК» планировалась 22 844,45 млн. кВтч, снижение к факту 2014 года на 1,25%.

Доля выработки АО «ДГК» на 2015 г. планировалась 71,3%, фактическая величина доли АО «ДГК» в объёме поставщиков ОРЭМ в отчетном году составила 71,9%. Доля фактической выработки электроэнергии АО «ДГК» в 2015 году увеличилась от плановой за счет снижения фактической доли ПАО «РусГидро» от баланса ФСТ на 0,6% в связи с разгрузкой ГЭС ПАО «РусГидро» по причине притока воды в водохранилища Зейской и Бурейской ГЭС ниже среднемноголетних. Доля фактической выработки электроэнергии АО «ДГК» в этот период составила 78,5%.

### **Структура выработки электроэнергии поставщиков**

млн. кВтч

	Факт, 2014 год	План ФСТ, 2015 год	Факт, 2015 год	Доля в объеме выработки э/э, факт 2014 года, %	Доля в объеме выработки э/э, план 2015 года, %	Доля в объеме выработки э/э, факт 2015 года, %
АО «ДГК»	23 134,5	22 844,5	25 845,4	64,9	71,3	71,9
ПАО «РусГидро»	12 493,7	9 180,0	10 111,0	35,1	28,7	28,1
поставщики ОРЭМ и РР	35 628,2	32 024,5	35 956,4	100,0	100,0	100,0

По результатам операционной деятельности АО «ДГК» на территории второй неценовой зоны за 2015 год, выполнение сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) станциями ОРЭМ и розничного рынка (Николаевская ТЭЦ) составило 113,1% (план – 22 844,5 млн. кВтч, факт – 25 845,4 млн. кВтч), в том числе по филиалам:

млн. кВтч

Филиал	2015 г.		
	План ФСТ	Факт	Отклонение +/-
Приморская генерация	5 448,92	5 483,28	34,36
ЛутЭК	5 012,26	5 946,27	934,01
Хабаровская генерация	7 413,51	9 226,88	1 813,37

Амурская генерация	1 756,41	1 957,86	201,45
Нерюнгринская ГРЭС	3 213,34	3 231,12	17,78
<b>АО «ДГК»</b>	<b>22 844,44</b>	<b>25 845,41</b>	<b>3 000,97</b>

В течение года загрузка генерирующих мощностей АО «ДГК» для выработки электрической энергии определяется диспетчерским графиком электрических нагрузок, задаваемым филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока, и с учетом следующих приоритетов:

- фактического уровня электропотребления на территории ОЭС Востока;
- загрузки тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, соответствующем техническому минимуму и технологическому минимуму, обусловленному работой в теплофикационном режиме (с минимальным пропуском пара в конденсатор);
- норм расхода воды, через гидроагрегаты станций ПАО «РусГидро» (Зейская и Бурейская ГЭС), установленными Амурское БВУ (Амурское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов);
- обеспечения необходимых объемов резервов активной мощности;
- таблиц ранжирования загрузки генерирующего оборудования АО «ДГК».

Выручка от реализации на ОРЭМ электрической энергии в 2015 году составила 26 367,4 млн. рублей, выручка от реализации мощности – 16 019,5 млн. рублей, выручка от реализации электрической энергии на розничном рынке – 1 777,6 млн. рублей. Общая стоимость составила 44 164,5 млн. рублей.

Затраты на покупку электроэнергии с ОРЭМ на балансирующем рынке составили 73,016 тыс. рублей (без НДС).

В первом квартале 2015 года введена в эксплуатацию СОТИАССО Майской ГРЭС, что позволило уменьшить потери на рынке мощности.

В 2015 году была продолжена работа по аттестации генерирующего оборудования АО «ДГК», в частности была проведена ежегодная аттестация оборудования с даты выпуска которого прошло более 55 лет, а также аттестация генерирующего оборудования Владивостокской ТЭЦ-2, Чульманской ТЭЦ полным составом генерирующего оборудования.

### **11.2. Рынок тепловой энергии**

Функционирование источников тепловой энергии АО «ДГК» происходит на локальных тепловых рынках Дальневосточного региона. Общество осуществляет сбыт тепловой энергии потребителям Амурской области, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области, Южного района Якутии.

Особенностью деятельности по продаже тепловой энергии является её сезонный характер. Реализация тепловой энергии осуществляется только в течение отопительного периода, при этом основной объём реализации приходится на зимние месяцы. Продолжительность отопительного периода в регионах деятельности компании различается и зависит от климатических условий. Наибольшая продолжительность отопительного периода (9-10 месяцев в году) – в Республике Саха (Якутия).

В 2015 году полезный отпуск тепловой энергии составил 15 525,8 тыс. Гкал, в том числе по филиалам:

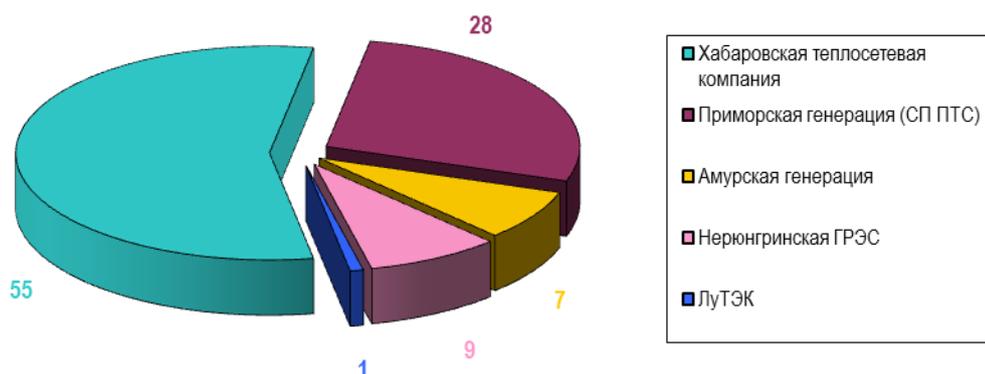
Филиалы	Полезный отпуск (включая подогрев ГВС), тыс. Гкал				
	2013 год	2014 год	2015 год	Отклонение к 2014 году	2016 год (план)
Амурская генерация	2 047,0	2 018,5	1 973,8	-44,7	1 950,4
ЛуТЭК	152,8	147,5	143,4	-4,1	175,3

Нерюнгринская ГРЭС	1 362,8	1 267,1	1 203,1	-64,0	1 237,2
Приморская генерация	3 922,4	3 736,5	3 625,7	-110,8	3 812,7
Хабаровская теплосетевая компания	9 155,4	8 781,4	8 579, 8	-201,6	8 658,3
<b>АО «ДГК»</b>	<b>16 640,5</b>	<b>15 951,0</b>	<b>15 525,8</b>	<b>-425,2</b>	<b>15 833,9</b>

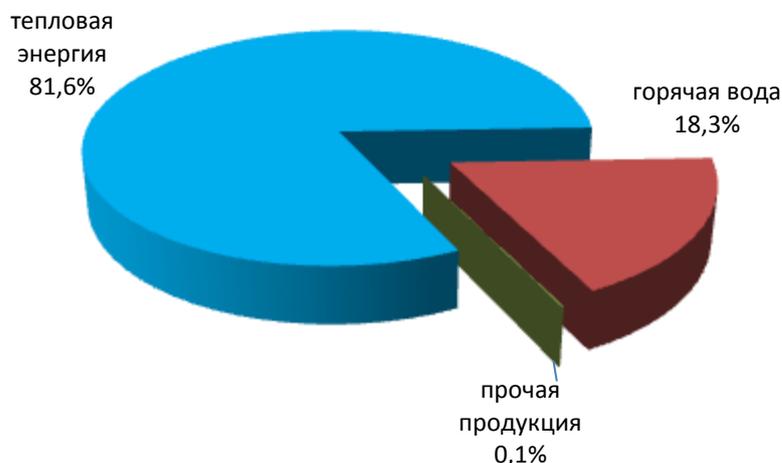
В 2015 году от реализации тепловой энергии получена выручка в сумме 20 599,5 млн. рублей, в том числе по филиалам:

Филиалы	Выручка, млн. рублей (без НДС)				
	2013 год	2014 год	2015 год	Отклонение к 2014 году	2016 год (план)
Амурская генерация	1 529,2	1 508,0	1 515,3	7,3	1 578,9
ЛуТЭК	156,6	167,4	177,4	10	226,4
Нерюнгринская ГРЭС	1 670,3	1 692,7	1 739,0	46,3	1 977,7
Приморская генерация	5 192,9	5 447,1	5 808,2	361,1	6 674,3
Хабаровская теплосетевая компания	10 655,6	11 019,2	11 359,6	340,4	12 156,0
<b>АО «ДГК»</b>	<b>19 204,7</b>	<b>19 834,4</b>	<b>20 599,5</b>	<b>765,1</b>	<b>22 613,3</b>

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 2015 году по филиалам, %



Структура выручки по видам продукции за 2015 год



## Тепловая энергия

Филиалы	Полезный отпуск тыс. Гкал			
	2013	2014	2015	2016 (план)
Амурская генерация	2 047,0	2 018,5	1 973,8	1 950,4
ЛуТЭК	123,5	119,0	116,7	144,4
Нерюнгринская ГРЭС	1 278,2	1 194,9	1 139,0	1 177,6
Приморская генерация	3 273,6	3 130,0	3 023,1	3 216,4
Хабаровская теплосетевая компания	7 562,2	7 270,7	7 155,7	7 294,2
<b>АО «ДГК»</b>	<b>14 284,5</b>	<b>13 733,1</b>	<b>13 408,3</b>	<b>13 783,0</b>

Филиалы	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)			
	2013	2014	2015	2016 (план)
Амурская генерация	1 529,2	1 507,9	1 515,3	1 573,6
ЛуТЭК	123,8	132,9	141,6	182,2
Нерюнгринская ГРЭС	1 543,4	1 573,9	1 629,6	1 868,7
Приморская генерация	4 121,5	4 352,2	4 613,3	5 395,6
Хабаровская теплосетевая компания	8 227,2	8 554,2	8 921,5	9 648,2
<b>АО «ДГК»</b>	<b>15 545,1</b>	<b>16 121,1</b>	<b>16 821,3</b>	<b>18 668,3</b>

## Горячая вода

Филиалы	Полезный отпуск, тыс. м <sup>3</sup>			
	2013	2014	2015	2016 (план)
ЛуТЭК	522,4	506,5	475,6	550,4
Нерюнгринская ГРЭС	1 671,9	1 442,4	1 227,8	1 083,0
Приморская генерация	11 648,8	10 889,3	10 819,7	10 704,9
Хабаровская теплосетевая компания	29 702,8	28 082,5	26 238,2	25 227,6
<b>АО «ДГК»</b>	<b>43 545,9</b>	<b>40 920,7</b>	<b>38 761,3</b>	<b>37 565,9</b>

Филиалы	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)			
	2013	2014	2015	2016 (план)
ЛуТЭК	32,7	34,5	35,6	44,3
Нерюнгринская ГРЭС	126,5	118,9	109,5	108,9
Приморская генерация	1 069,4	1 093,7	1 193,3	1 277,0
Хабаровская теплосетевая компания	2 411,7	2 449,7	2 424,7	2 493,2
<b>АО «ДГК»</b>	<b>3 640,3</b>	<b>3 696,8</b>	<b>3 763,1</b>	<b>3 923,4</b>

Прочая продукция (теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар)-невозврат конденсата)

Филиалы	Полезный отпуск, тыс. м <sup>3</sup>			
	2013	2014	2015	2016 (план)
Нерюнгринская ГРЭС	3,0	0	0	0
Приморская генерация	47,7	53,3	55,7	56,7
Хабаровская теплосетевая компания	261,7	224,0	188,7	196,3
Амурская генерация	0	0	0	66,8
<b>АО «ДГК»</b>	<b>312,4</b>	<b>277,3</b>	<b>244,4</b>	<b>319,8</b>

Филиалы	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)			
	2013	2014	2015	2016 (план)
Нерюнгринская ГРЭС	0,5	0	0	0
Приморская генерация	2,0	1,2	1,6	1,7
Хабаровская теплосетевая компания	16,7	15,3	13,5	14,7
Амурская генерация	0	0	0	5,3
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>19,2</b>	<b>16,5</b>	<b>15,1</b>	<b>21,7</b>

### 11.3. Информация о ценах на продукцию

АО «ДГК» относится к числу субъектов естественных монополий топливно-энергетического комплекса. Функции по определению (установлению) цен (тарифов) на продукцию субъектов естественных монополий осуществляет ФАС России (до июля 2015 г. – ФСТ России), которая своим Приказом утверждает:

- тарифы или их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни на электрическую энергию, продаваемую производителями на ОРЭМ;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию, в том числе – производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе – предельные уровни тарифов для населения.

Тарифы на 2015 год на электрическую энергию (мощность), поставляемую электростанциями Общества в неценовой зоне оптового рынка были установлены Приказом ФСТ России от 28.11.2014 №2064-э.

Расчет тарифов на электроэнергию в 2015 году осуществлялся методом индексации.

Рост среднегодовой цены на электрическую энергию, поставляемую на оптовый рынок электростанциям АО «ДГК» к 2014 году составил 5,1%, на мощность – 1,4 %.

### **Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО ДГК в неценовой зоне оптового рынка в 2014 - 2015 гг.**

Структурные подразделения филиалов	Утверждено ФСТ на 2014 год							
	1 полугодие		2 полуг. (до 31.08)		2 полуг. (с 01.09)		год	
	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность
	Руб./мВтч	Руб./мВт	Руб./мВтч	Руб./мВт	Руб./мВтч	Руб./мВт	Руб./мВтч	Руб./мВт
<b>филиал "Амурская генерация"</b>								
Благовещенская ТЭЦ	762,82	183 051,44	769,24	183 051,44	768,62	190 800,49	765,60	185 634,46
Райчихинская ГРЭС	1 318,73	170 608,11	1 318,73	183 606,97	1 317,07	191 356,02	1 318,22	179 690,55
<b>Филиал "ЛутЭК"</b>	1 122,90	181 274,28	1 122,90	181 274,28	1 121,73	188 699,83	1 122,51	183 749,46
<b>филиал "Приморская генерация"</b>								
Партизанская ГРЭС	1 520,78	285 454,00	1 541,94	302 907,15	1 541,74	316 605,17	1 530,33	298 746,58
Артемовская ТЭЦ	1 122,80	285 973,09	1 124,56	285 973,09	1 123,71	298 845,09	1 123,38	290 263,76
Владивостокская ТЭЦ-2	1 511,60	338 519,24	1 559,95	374 420,99	1 560,78	388 119,01	1 533,84	361 036,12
<b>филиал "Приморские тепловые сети" МГТЭС</b>	5 015,18	314 240,89	5 322,74	314 240,89	5 473,74	326 789,18	5 230,14	318 423,65
<b>филиал "Хабаровская генерация"</b>								

Хабаровская ТЭЦ-1	1 057,41	245 974,72	1 116,06	245 974,72	1 116,15	256 375,62	1 084,92	249 441,69
Хабаровская ХТЭЦ-3	767,55	232 169,39	782,01	232 169,39	782,10	242 570,28	774,37	235 636,35
Комсомольская ТЭЦ-2	982,60	258 791,76	982,60	258 791,76	982,55	271 252,07	982,58	262 945,20
Комсомольская ТЭЦ-3	914,74	245 603,99	919,19	245 603,99	922,57	256 004,88	918,05	249 070,96
Амурская ТЭЦ-1	1 077,97	239 681,37	1 077,97	239 681,37	1 077,98	250 082,26	1 077,98	243 148,34
Николаевская ТЭЦ								
Майская ГРЭС	2 721,09	264 092,85	2 725,21	264 092,85	2 744,65	276 157,19	2 729,70	268 114,29
<b>филиал "Нерюнгринская ГРЭС"</b>								
Нерюнгринская ГРЭС	637,78	172 676,18	638,03	172 676,18	637,45	179 839,18	637,70	175 063,85
Чульманская ТЭЦ	1 343,28	165 660,26	1 600,21	167 666,13	1 601,55	174 829,12	1 466,55	169 050,86
<b>АО "ДГК"</b>	<b>1 053,18</b>	<b>228 404,26</b>	<b>1 066,78</b>	<b>232 396,83</b>	<b>1 066,98</b>	<b>242 203,00</b>	<b>1 059,64</b>	<b>233 669,27</b>

Структурные подразделения филиалов	Утверждено ФСТ на 2015 год					
	1 полугодие		2 полугодие		Год	
	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность
	Руб./мВтч	Руб./мВт	Руб./мВтч	Руб./мВт	Руб./мВтч	Руб./мВт
<b>филиал "Амурская генерация"</b>						
Благовещенская ТЭЦ	768,62	190800,49	825,86	214665,05	793,11	201928,07
Райчихинская ГРЭС	1279,17	191356,02	1279,17	194469,33	1279,17	192883,21
<b>Филиал "ЛУТЭК"</b>	<b>1121,73</b>	<b>182376,66</b>	<b>1201,67</b>	<b>182376,66</b>	<b>1157,42</b>	<b>182376,66</b>
<b>филиал "Приморская генерация"</b>						
Партизанская ГРЭС	1541,74	316605,17	1701,76	378389,04	1620,40	347497,11
Артемовская ТЭЦ	1123,71	293681,34	1240,14	293681,34	1181,69	293681,34
Владивостокская ТЭЦ-2	1560,78	332760,62	1731,64	332760,62	1639,22	332760,62
<b>филиал "Приморские тепловые сети" МГТЭС</b>	<b>5473,74</b>	<b>326789,18</b>	<b>6022,68</b>	<b>341731,04</b>	<b>5772,85</b>	<b>324591,90</b>
<b>филиал "Хабаровская генерация"</b>						
Хабаровская ТЭЦ-1	1116,15	245787,26	1257,87	245787,26	1181,92	245787,26
Хабаровская ХТЭЦ-3	782,1	242570,28	877,41	289307,91	825,30	263753,09
Комсомольская ТЭЦ-2	982,55	271252,07	1098,08	280125,63	1033,30	275396,72
Комсомольская ТЭЦ-3	922,57	241381,71	1086,7	241381,71	998,77	241381,71
Амурская ТЭЦ-1	1077,98	249998,23	1227,21	249998,23	1144,82	249998,23
Майская ГРЭС	2744,65	265607,22	2981,67	265607,22	2868,55	265607,52
<b>филиал "Нерюнгринская ГРЭС"</b>						
Нерюнгринская ГРЭС	637,45	175854,75	684,4	175854,75	660,41	175854,75
Чульманская ТЭЦ	1601,55	174829,12	1703,52	192171,14	1647,02	192698,48
<b>АО "ДГК"</b>	<b>1065,16</b>	<b>232982,87</b>	<b>1169,91</b>	<b>241265,63</b>	<b>1113,77</b>	<b>237029,52</b>

Рост тарифов на тепловую энергию, установленных региональными регулирующими органами, в целом по АО «ДГК» на 2015 год составил 7,5%.

Регионы	Утвержденные среднегодовые тарифы, руб./Гкал		Отклонение 2014 года к тарифу 2013 года	Утвержденные среднегодовые тарифы, руб./Гкал 2015 год	Отклонение 2015 года к тарифу 2014 года
	2013 год	2014 год			
Приморский край (южные районы)	1260,81	1393,01	110,5	1533,43	110,1
Приморский край (п. Лучегорск)	972,01	1061,19	109,2	1167,79	110,1
Хабаровский край	1055,70	1141,28	108,1	1212,64	106,3
Котельная Волочаевский городок в г. Хабаровске				1471,18	

Еврейская автономная область	1618,41	1729,46	106,9	1825,26	105,5
Амурская область	747,04	747,03	100,0	767,66	102,8
Республика Саха (Якутия), южные районы	1409,30	1531,38	108,7	1676,19	109,5
<b>АО «ДГК»</b>	<b>1121,01</b>	<b>1209,00</b>	<b>107,9</b>	<b>1299,09</b>	<b>107,5</b>

Постановлением от 07.10.2015 №28/1 Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края были установлены тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «ДГК» (филиал «Хабаровская теплосетевая компания») (котельная в Волочаевском городке в г. Хабаровске) на 2015 год.

*Итоги рассмотрения досудебных споров по тарифам 2015 года*

По итогам регулирования тарифов на тепловую энергию в 2015 году Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края, Департаментом по тарифам Приморского края, Обществом обратилось с досудебными спорами в Федеральную службу по тарифам.

В связи с упразднением Федеральной службы по тарифам РФ Указом Президента Российской Федерации от 21 июля 2015 года № 373, досудебные споры в 2015 году не были рассмотрены. Правопреемником ФСТ России - Федеральной антимонопольной службой в январе 2016 г. было принято решение о прекращении рассмотрения заявлений по досудебным спорам за 2015 г. в связи с истечением срока действия нормативных актов об установлении тарифов.

## 12. Анализ финансовых и операционных результатов Общества

### 12.1. Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации 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 активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

Нематериальных активов на балансе Общества в 2015 году не было.

Расходы на завершённые научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования: расходы на технологические работы – 5 лет.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОК и ТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по статье «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

К основным средствам относятся объекты, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 тысяч рублей. Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 г. № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1, а с 01.01.2013 г. – по нормам, исчисленным исходя из Классификатора основных фондов ОАО «ДГК», утвержденного приказом от 27.12.2012 г. № 674 "Об утверждении классификатора основных фондов и методических рекомендаций по его применению". 01.01.2014 по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1.

Стоимость основных средств (кроме горнодобывающего оборудования) погашается путем начисления амортизационных отчислений в течение срока их полезного использования.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. По основным средствам, относящимся к горнодобывающим, начисление амортизации производится по потонным ставкам.

По объектам жилищного фонда, приобретенным в процессе реформирования, продолжает начисляться износ.

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учёту по фактической себестоимости приобретения или изготовления. Фактическая себестоимость складывается из стоимости материалов по договорным ценам (учётная цена) поставщика в соответствии с заключёнными договорами, и другими расходами. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости первых по времени закупок (ФИФО), кроме топлива на технологические цели, которое учитывается по средней себестоимости. Списание сумм транспортно-заготовительных расходов осуществляется пропорционально учетной стоимости материалов.

Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, но относящиеся к следующим отчётным периодам (затраты на объёмы вскрыши запасов не добытого угля и связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам), отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания её таковой.

Выручка от продажи продукции и товаров, оказания услуг признаётся для целей бухгалтерского учёта в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов. Учёт выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведётся по видам деятельности.

Задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов.

Общество отражает задолженность по полученным займам (или кредитам) в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

В бухгалтерской отчетности АО «ДГК» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть, конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

## **12.2. Анализ финансовых результатов деятельности Общества**

### **Методы оценки активов**

Основные средства, учитываемые на балансе Общества, в основной своей части числятся по рыночной стоимости, определенной для целей передачи имущества реформируемых АО-энерго Дальнего Востока в уставный капитал АО «ДГК». Оценка имущества была произведена по состоянию на 31.03.2006 года методами доходного и затратного подхода.

На основании полученного экспертного заключения независимого оценщика ЗАО «АБМ Партнер» об определении существенности увеличения стоимости основных средств на 2015 год (отчет №54К/15 от 27 октября 2015 года), комиссией по собственности АО «ДГК» принято решение признать не существенным изменение восстановительной стоимости группы основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» и не проводить в 2015 году переоценку основных средств по группе (Протокол КПС ДГК №27 от 18.11.2015).

Для проведения работ по оценке стоимости бизнеса и/или активов Общество привлекает оценочные организации, определенные регламентом взаимодействия компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с оценочными организациями, утвержденным Советом директоров (Протокол № 14 от 30.03.2015).

В 2015 году для оценки в целях реализации привлекались следующие оценочные компании:

- ЗАО «АБМ Партнер»;
- ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»;
- ООО «Аудиторская компания. Городской центр экспертиз»;
- ООО «Стремление».

Для оценки в целях принятия управленческих решений:

- ЗАО «АБМ Партнер», индекс переоценки;
- ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», оценка излишков для постановки на баланс.

### **Сведения об активах Общества**

К активам Общества относятся внеоборотные и оборотные активы, сведения о которых отражены в бухгалтерском балансе.

#### **Состав основных средств АО «ДГК» по группам**

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость		Сумма начисленной амортизации на 31.12.2015	Остаточная стоимость на 31.12.2015
	на 31.12.2014	на 31.12.2015		

Здания	31 490 661	30 834 180	7 232 131	23 602 049
Сооружения и передаточные устройства	30 207 074	27 351 894	13 335 757	14 016 137
Машины и оборудование	20 503 395	20 808 256	7 697 613	13 110 643
Транспортные средства	1 847 550	248 011	173 914	74 097
Производственный и хоз.инвентарь	76 033	71 724	66 621	5 103
Другие виды ОС	825	827	581	246
Земельные участки и объекты природопользования	33 708	32 473	0	32 473
<b>ИТОГО:</b>	<b>84 159 246</b>	<b>79 347 365</b>	<b>28 506 617</b>	<b>50 840 748</b>

### **Структура баланса и кредитная политика**

По состоянию на 31.12.2015 доля оборотных активов в валюте баланса составляет 22%, доля внеоборотных – 78%. При этом структура оборотных активов выглядит следующим образом: запасы - 33%, дебиторская задолженность – 57%, прочие оборотные активы – 10%.

#### **Показатели, характеризующие структуру баланса АО «ДГК»**

Наименование показателя	2013	2014	2015	
			план	факт
Оборачиваемость оборотных активов (разы)	4,05	4,12	4,33	4,40
Соотношение собственных и заемных средств	0,70	0,65	0,48	0,44
Соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку	5,0	6,1	12,6	38,6

Структура пассивов баланса на 31.12.2015 сложилась следующим образом: собственный капитал – 31%, долгосрочные обязательства – 31%, краткосрочные обязательства – 38%.

Оборачиваемость активов, рассчитанная как отношение выручки к средневзвешенным оборотным активам, характеризует эффективность управления активами компании и в 2015 г. составила 4,4 раза.

Информация о структуре собственного и заемного капитала на 31.12.2015 представлена следующими показателями:

- соотношение собственных и заемных средств, определяющее степень надежности компании в перспективе, составляет 0,44.
- соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку, отражающий утрату финансовой устойчивости и риск вынужденной реализации активов, составляет 38,6.

### **Кредитная политика**

Кредитная политика Общества обеспечивает привлечение заемных средств для покрытия дефицита бюджета в отдельные периоды деятельности Общества. Основой для определения необходимой суммы кредитования является Бизнес-план, утвержденный Советом директоров Общества.

По состоянию на 31.12.2015 задолженность по кредитам и займам составила 40 950,11 млн. рублей (на 31.12.2014 – 36 136,62 млн. рублей, на 31.12.2013 – 32 937,80 млн. рублей)

На конец отчетного периода удельный вес долгосрочных кредитов и займов в общей стоимости заемного капитала составил 53,3% (на 31.12.2014 – 61,3%). Величина долгосрочных кредитов и займов за отчетный период составила 21 837,54 млн. рублей.

На конец отчетного периода удельный вес краткосрочных кредитов и займов в общей стоимости заемного капитала составил 46,7% (на 31.12.2014 – 38,7%). Величина краткосрочных кредитов и займов на 31.12.2015 составила 19 112,57 млн. рублей.

Финансовая задолженность (с учетом задолженности по лизинговым обязательствам) на 31.12.2015 составила 28 555,75 млн. рублей (на 31.12.2014 – 23 528,85 млн. рублей, на 31.12.2013 – 17 655,07 млн. рублей).

За 12 месяцев 2015 года привлечено кредитов в сумме 25 639,00 млн. рублей (в 2014 году – 17 873,00 млн. рублей, в 2013 году – 39 605,03 млн. рублей).

Погашено кредитов и займов за 2015 год – 20 788,95 млн. рублей (за 2014 год – 14 765,53 млн. рублей, за 2013 год – 39 927,74 млн. рублей).

Средневзвешенная процентная ставка по кредитному портфелю за 2015 год составила 14,99% годовых (за 2014 год – 10,37% годовых, за 2013 год – 9,19%). Средневзвешенная процентная ставка по привлеченным кредитам за 2015 год – 14,37% (за 2014 год – 9,55%, за 2013 год – 8,83%), что соответствовало Лимитам стоимостных параметров заимствования, утвержденным Советом директоров Общества.

В 2015 году начислено процентов за пользование заемными средствами в сумме 4 920,00 млн. рублей (за 2014 год – 3 543,17 млн. рублей, за 2013 год – 3 139,02 млн. рублей).

Уплачено процентов за 2015 год 4956,56 млн. рублей (за 2014 год – 3 451,82 млн. рублей, за 2013 год – 3 093,93 млн. рублей).

В течение 2015 года кредиты привлекались на пополнение оборотных средств, в том числе на оплату поставок топлива в сумме 14 590,98 млн. рублей.

Кредитная политика Общества в 2015 году была направлена на минимизацию риска неплатежеспособности Общества и сохранение его финансовой устойчивости.

### **Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности**

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности АО «ДГК» представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Дебиторская задолженность, млн. руб.							
		2013		2014		2015			
		факт	Уд.вес, %	Факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	655,1	100%	336,0	100%	290,0	100%	290,8	100%
1.1.	Покупатели и заказчики	460,5	70,3%	193,2	57,5%	183,2	63,2%	183,4	63,1%
1.2.	Авансы выданные	0,0	0,0%	1,1	0,5%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
1.3.	Прочие дебиторы	194,6	29,7%	141,7	42,2%	106,9	36,9%	107,4	36,9%
2.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	8 282,3	100%	9 260,9	100%	9 203,7	100%	9 484,6	100%
2.1.	Покупатели и заказчики	6 019,5	72,7%	7 471,3	80,7%	7 116,1	77,3%	8 028,8	84,7%
2.2.	Авансы выданные	2 082,1	25,1%	1 438,1	15,5%	1 749,1	19,0%	1 228,4	13,0%
2.3.	Прочие дебиторы	180,7	2,2%	351,5	3,8%	338,5	3,7%	227,4	2,4%

Общая величина дебиторской задолженности (с учетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 793,83 млн. руб.) по состоянию на 31.12.2015 составила 9 775,4 млн. руб., что выше начала года на 2% или 178,4 млн. руб. (в связи с ростом задолженности по теплоэнергии на 755 млн. руб., а также снижением выданных авансов на 210 млн. руб., задолженности по электроэнергии на 180 млн. руб. и прочей задолженности на 124 млн. руб.). Относительно плана отмечен рост дебиторской задолженности на 3%.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2015 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- покупатели и заказчики – 8 212,2 млн. руб., в т. ч. задолженность за электрическую энергию составляет 2 740,26 млн. руб., задолженность за тепловую энергию – 5 115,97 млн. руб.;
- авансы выданные – 1 228,4 млн. руб.;
- задолженность прочих дебиторов составила 334,8 млн. руб.

В 2016 году планируется:

- снижение долгосрочной дебиторской задолженности на 12% (35,3 млн. руб.), в основном за счет снижения задолженности по неосновной деятельности на 23,5% (или 25,2 млн. руб.);
- рост краткосрочной дебиторской задолженности на 5,4% (510,1 млн. руб.), в основном за счет роста задолженности покупателей и заказчиков на 8% или 612,4 млн. руб. (в т.ч. рост задолженности за теплоэнергию составляет 12,6% или 643,83 млн. руб.).

Показатель «оборачиваемость дебиторской задолженности», рассчитанный на 2016 год, остается на уровне факта 2015г. и составляет 45 дней.

### ***Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности***

Анализ кредиторской задолженности АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2015 представлен в таблице.

№ п/п	Наименование	Кредиторская задолженность, млн. руб.							
		2013		2014		2015			
		факт	Уд. вес, %	Факт	Уд. вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	24,8	100%						
2.	Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	7 987,4	100%	8 601,2	100%	10 819,1	100%	11 023,9	100%
2.1.	Налоги в бюджет	1 569,9	19,7%	1 663,4	19,3%	1 955,3	18,1%	1 568,3	14,2%
2.2.	Платежи во внебюджетные фонды	155,6	1,9%	181,2	2,1%	247,5	2,3%	212,8	1,9%
2.3.	Поставщики и подрядчики всего, в том числе:	4 896,3	61,3%	5 320,4	61,9%	7 500,7	69,3%	7 458,0	67,7%
2.3.1.	Топливо	3 711,3	46,5%	3 920,1	45,6%	4 557,8	42,1%	5 929,6	53,8%
2.4.	Заработная плата	464,7	5,8%	531,1	6,2%	609,4	5,6%	642,4	5,8%
2.5.	Прочая задолженность	900,9	11,3%	905,1	10,5%	506,3	4,7%	1 142,4	10,4%

Общая величина кредиторской задолженности АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 11 023,9 млн. руб., что выше плана на 2% или 204,8 млн. руб., в связи с ростом задолженности перед поставщиками топлива на 30% или 1 371,8 млн. руб. и прочей задолженности на 126% или 636,2 млн. руб. Относительно начала года рост составил 28% или 2 422,65 млн. руб. Долгосрочная кредиторская задолженность отсутствует.

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2015 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 7 458,0 млн. руб., в том числе поставщикам топлива 5 929,6 млн. руб.;
- задолженность по оплате труда – 642,4 млн. руб.;
- налоги в бюджет – 1 568,3 млн. руб.;
- платежи во внебюджетные фонды – 212,8 млн. руб.;
- прочая задолженность – 1 142,4 млн. руб.

По данным бизнес-плана Общества на 2016 г. кредиторская задолженность на конец периода составит 11 914,7 млн. рублей. Наибольший удельный вес в общей сумме кредиторской задолженности занимает задолженность поставщикам и подрядчикам – 76,1% или 9 071,0 млн. рублей (в т. ч. поставщикам топлива 7 146,6 млн. руб.).

Плановый показатель «оборачиваемость кредиторской задолженности», рассчитанный на 2016 год, ухудшился по сравнению с фактом 2015 г. (44 дня) и составил 50 дней.

Финансово-хозяйственная деятельность АО «ДГК» характеризуется данными таблицы.

Тыс. руб.

Наименование	2013	2014	2015		2015/2014
			план	факт	Изменение, %
<b>Выручка</b>	<b>56 109 419</b>	<b>59 893 627</b>	<b>63 332 191</b>	<b>65 886 829</b>	<b>10</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	55 003 836	58 819 753	62 133 313	64 763 973	10
электроэнергии	35 799 125	38 985 357	41 338 687	44 164 459	13
теплоэнергии	15 545 169	16 121 127	17 032 827	16 821 321	4
передачи электроэнергии	0	0	0	0	
прочей продукции (услуг) основной деятельности	3 659 542	3 713 269	3 761 799	3 778 193	2
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	1 105 582	1 073 874	1 198 878	1 122 856	5
<b>Себестоимость</b>	<b>53 557 600</b>	<b>58 415 541</b>	<b>66 848 431</b>	<b>68 664 424</b>	<b>18</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	53 117 340	57 913 065	66 151 596	68 079 915	18
электроэнергии	31 403 631	34 893 332	40 454 400	42 798 217	23
теплоэнергии	16 908 103	18 515 504	20 612 198	20 369 519	10
передачи электроэнергии	0	0	0	0	
прочей продукции (услуг) основной деятельности	4 805 606	4 504 229	5 084 998	4 912 179	9
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	440 260	502 476	696 836	584 510	16
<b>Валовая прибыль</b>	<b>2 551 819</b>	<b>1 478 086</b>	<b>-3 516 240</b>	<b>-2 777 595</b>	<b>-288</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	1 886 497	906 688	-4 018 282	-3 315 941	-466

электроэнергии	4 395 494	4 092 025	884 287	1 366 242	-67
теплоэнергии	-1 362 933	-2 394 377	-3 579 370	-3 548 198	48
передачи электроэнергии	0	0	0	0	
прочей продукции (услуг) основной деятельности	-1 146 064	-790 960	-1 323 199	-1 133 985	43
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	665 322	571 398	502 042	538 346	-6
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Управленческие расходы</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2 551 819</b>	<b>1 478 086</b>	<b>-3 516 240</b>	<b>-2 777 595</b>	<b>-288</b>
Проценты к получению	44 778	73 026	93 294	140 989	93
Проценты к уплате	-3 113 053	-3 543 170	-5 252 247	-4 920 000	39
Прочие доходы, всего	2 898 581	3 201 236	5 410 464	2 709 405	-15
Прочие расходы, всего	-2 943 272	-3 069 342	-3 391 399	-3 244 489	6
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>-561 147</b>	<b>-1 860 164</b>	<b>-6 656 129</b>	<b>-8 091 690</b>	<b>335</b>
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-240 849	176 944	1 024 604	1 186 640	571
<b>Чистый убыток</b>	<b>-801 996</b>	<b>-1 683 220</b>	<b>-5 631 525</b>	<b>-6 905 050</b>	<b>310</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>6 574 175</b>	<b>5 896 667</b>	<b>3 089 854</b>	<b>1 060 612</b>	<b>-82</b>

За 2015 г. объем реализации составил 65 886 829 тыс. руб., что на 4% выше плана. Величина себестоимости на конец анализируемого периода выше выручки на 2 777 595 тыс. руб. (4,2%) и составляет 68 664 424 тыс. руб.

По сравнению с прошлым годом выручка от реализации увеличилась на 5 993 202 тыс. руб. (или 10%), в т. ч. за счет увеличения выручки от продажи электроэнергии на 13%, от реализации теплоэнергии на 4%.

Себестоимость продукции по сравнению с прошлым годом увеличилась на 10 248 883 тыс. руб. (или 18%), относительно плана рост составил 1 815 993 тыс. руб. (или 3%).

Непокрытый убыток, полученный АО «ДГК» по итогам деятельности за отчетный год, составил 6 905 050 тыс. руб., что на 1 273 526 тыс. руб. меньше плана и на 5 221 830 тыс. руб. факта 2014 г.

Величина операционного денежного потока (ЕБИТДА) составила 1 060 612 тыс. руб., что на 82% (или 4 836 055 тыс. руб.) ниже факта 2014 г., в связи с увеличением полученных убытков. Основными факторами, повлиявшими на финансовый результат, являются увеличение затрат по газу в связи с ростом курса доллара и цены Газпрома, а также рост расходов на обслуживание кредитного портфеля.

#### Оценка финансового состояния АО «ДГК»

Наименование показателя	Норматив по Методике	2013	2014	2015	
				план	факт
<b>Показатели ликвидности</b>					
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01 - 0,15	0,03	0,09	0,003	0,05
Коэффициент срочной ликвидности	0,50 - 0,95	0,65	0,49	0,34	0,36
Коэффициент текущей ликвидности	1,0 - 2,0	1,24	0,78	0,60	0,56
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>					
Коэффициент финансовой независимости	0,50 - 0,80	0,41	0,39	0,32	0,31
<b>Показатели рентабельности, %</b>					
Рентабельность продаж (ROS)	0% - 15%	4,5%	2,5%	-5,6%	-4,2%

Рентабельность собственного капитала (ROE)	0% - 5%	-2,6%	-5,4%	-19,8%	-24,8%
Рентабельность активов (ROA)	0% - 3%	-1,1%	-2,2%	-7,1%	-8,7%
<b>Показатели деловой активности, %</b>					
Динамика дебиторской задолженности	< 10%	3,7%	7,4%	-1,1%	1,9%
Динамика кредиторской задолженности	< 10%	13,1%	7,7%	25,8%	28,2%
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,80 - 1,50	1,1	1,1	0,9	0,9
<b>Сумма баллов</b>		<b>6,75</b>	<b>5,75</b>	<b>4,75</b>	<b>5,00</b>
<b>Рейтинг</b>		<b>D</b>	<b>D</b>	<b>D</b>	<b>D</b>
Рентабельность ЧП (NPM)		-1,4%	-2,8%	-8,9%	-10,5%
Рентабельность EBIT		4,5%	2,8%	-2,2%	-4,8%
Рентабельность EBITDA		11,7%	9,8%	4,9%	1,6%
Оборачиваемость ДЗ (в днях)		48	48	47	45
Оборачиваемость КЗ (в днях)		44	44	45	44

По итогам работы за 2015 г. основные финансовые показатели Общества ухудшились относительно плана.

Платежеспособность Общества характеризуется показателями ликвидности. По итогам 2015 года отмечен рост показателей срочной и абсолютной ликвидности относительно плана в результате увеличения остатка денежных средств на 1 356 495 тыс. руб. Относительно факта аналогичного периода прошлого года отмечено ухудшение показателей ликвидности в результате снижения оборотных активов (-5%) и роста краткосрочных обязательств (+32%). Коэффициент абсолютной ликвидности соответствует нормативному значению. Коэффициенты срочной и текущей ликвидности ниже норматива.

По итогам работы за 2015 г. Обществом получен убыток в объеме 6 905 050 тыс. руб., что в 4 раза больше убытков 2014 г. и на 23% или 1 273 526 тыс. руб. больше плана. Вследствие чего показатели рентабельности ниже плановых значений.

Отмечено ухудшение динамики дебиторской и кредиторской задолженностей. По состоянию на 31.12.2015 коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составляет 0,9, т.е. при условии полной инкассации дебиторской задолженности её величина в 0,9 раза покрывает величину краткосрочных обязательств Общества.

Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость компании, по итогам работы за 2015 год составляет 0,31, что ниже плана и аналогичного периода прошлого года. Таким образом, активы Общества по состоянию на 31.12.2015 на 31% сформированы за счет собственного капитала и на 69% за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

#### **Выполнение Обществом ключевых показателей эффективности за 2015 год**

№ п.п.	Наименование	Единица измерен.	План	Факт	Выполнение
1.	Debt/ EBITDA	относит.	12,5	38,3	не выполнен
2.	Прибыль до уплаты налогов, процентов и начисления амортизации (EBITDA)	тыс. руб.	3 089 854	1 060 612	не выполнен
3.	Коэффициент финансового левериджа	относит.	2,1	2,3	не выполнен
4.	Критерий надежности				
4.1.	Недопущение аварий с особыми признаками	шт.	0	0	выполнен
4.2.	Коэффициент аварийности	относит.	≤1	0,88	выполнен

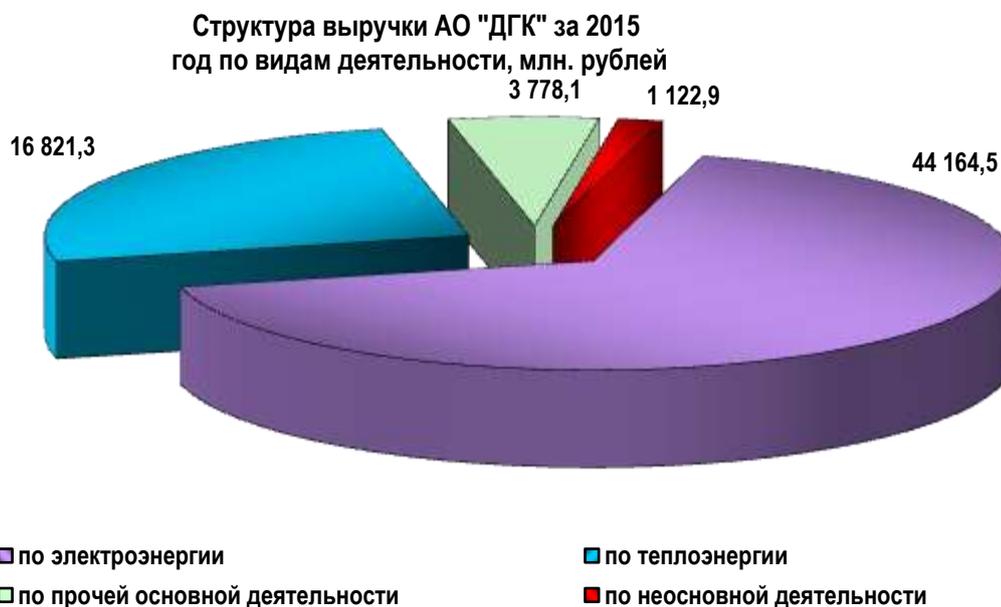
4.3.	Коэффициент готовности	относит.	$\geq 1$	1,03	выполнен
5.	Выполнение годовой инвестиционной программы	%	100	76	выполнен*
6.	Эффективность закупочной деятельности	%	100	70	выполнен
	Условие премирования: Выполнение плана по чистой прибыли	тыс. руб.	- 5 631 525	- 6 905 050	не выполнен

КПЭ «Критерий надежности», «Выполнение годовой инвестиционной программы», «Эффективность закупочной деятельности» за 2015 год выполнены. Финансовые КПЭ «EBITDA», «DEBT/EBITDA», «Коэффициент финансового левериджа» не выполнены в связи с невыполнением плана по чистой прибыли.

\* - показатель считать выполненным в силу объективных причин

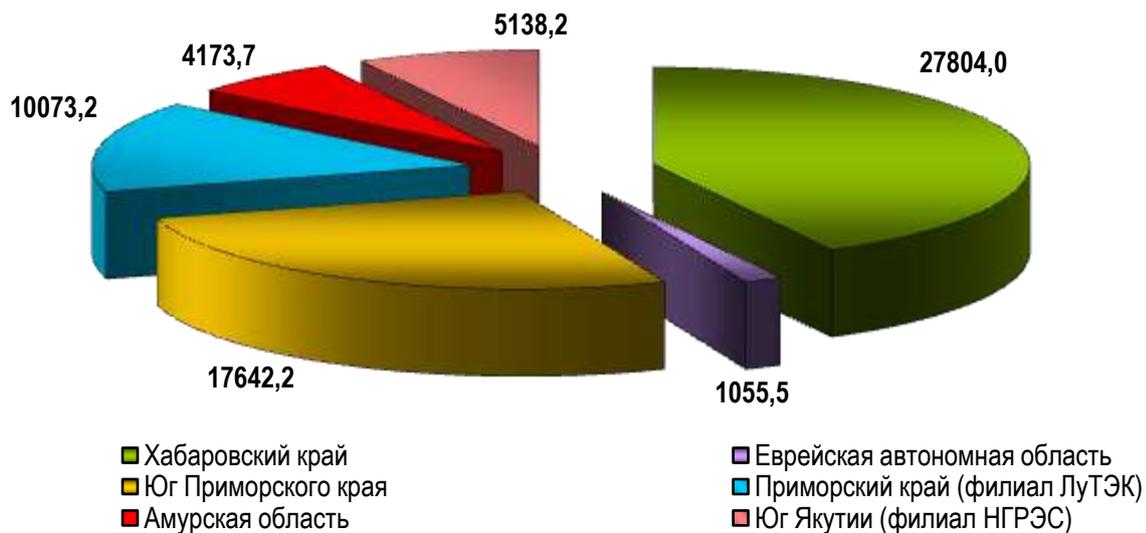
### **12.3. Структура выручки и прибыли**

Структура выручки по электроэнергии представлена с пересчетом по индивидуальному тарифу

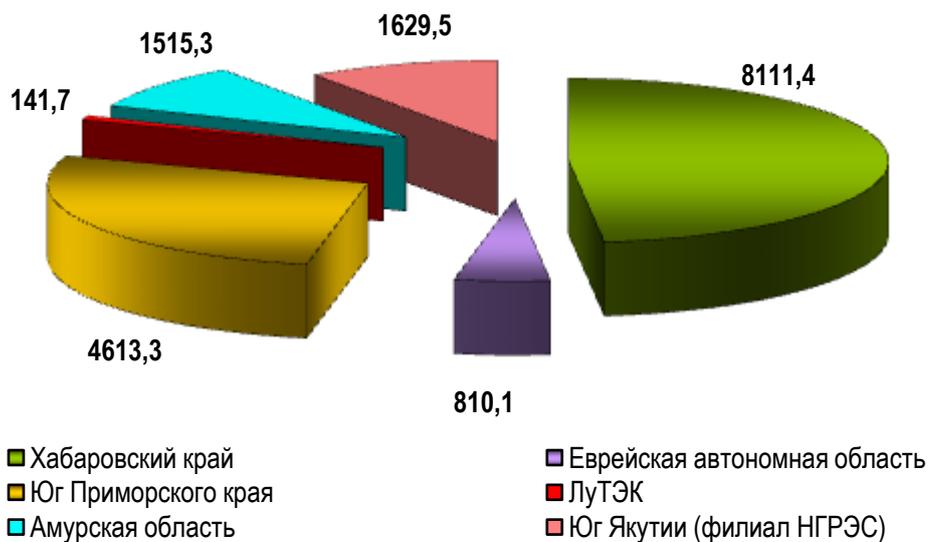


За 2015 год выручка по Обществу составила 65 886,8 млн. руб., что на 2 554,6 млн. руб. выше плана. Изменение по выручке произошло в основном за счет увеличения полезного отпуска электроэнергии, поставляемой на ОРЭМ на 1 727,6 млн. кВтч.

Структура выручки АО "ДГК" за 2015 год по регионам, млн. руб.



Структура выручки по теплоснабжению АО "ДГК" за 2015 год по регионам, млн. руб.



**Структура выручки по электроэнергии АО "ДГК" за 2015 год по регионам,  
млн. руб.**



№ п/п	Показатель	12 месяцев 2014	12 месяцев 2015	отклонение	
				(+,-)	%
	<b>Выручка от реализации продукции (услуг), всего</b>	<b>59 893,6</b>	<b>65 886,8</b>	<b>5 993,2</b>	<b>10,0</b>
1.1	Выручка по электроэнергии	38 985,4	44 164,5	5 179,1	13,3
1.2	Выручка по теплоэнергии	16 121,1	16 821,3	700,2	4,3
1.3	Выручка по прочей продукции основной деятельности	3 713,2	3 778,1	64,9	1,7
1.4	Выручка по прочей продукции неосновной деятельности	1 073,9	1 122,9	49,0	4,6

Выручка от реализации продукции увеличилась на 5 993,2 млн. рублей или 10% с 59 893,6 до 65 886,8 млн. рублей за 12 месяцев 2015 года по сравнению с 12 месяцами 2014 года.

### Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии увеличилась за 12 месяцев 2015 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 5 179,1 млн. рублей или 13,3%, с 38 985,4 млн. рублей до 44 164,5 млн. рублей.

Увеличение выручки обусловлено:

- ростом тарифа по энергии - увеличение выручки на 1 960,0 млн. руб.
- ростом тарифа по мощности - увеличение выручки на 300,2 млн. руб.
- увеличением отпуска в сеть по электроэнергии - увеличение выручки на 2 968,4 млн. руб.
- из-за снижения поставляемой мощности - снижение выручки по мощности на 49,5 млн. руб.

### Выручка по тепловой энергии

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года на 700,2 млн. рублей или 4,3%, с 16 121,1 млн. рублей до 16 821,3 млн. рублей. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию с 01.07.2015 (+1 081,6 млн. рублей) при снижении полезного отпуска теплоэнергии на 381,4 тыс. Гкал 2,4% (-381,4 млн. рублей).

**Выручка по прочей продукции основной деятельности**

Выручка по прочей продукции основной деятельности увеличилась за 12 месяцев 2015 года по сравнению с 12 месяцами 2014 года на 64,9 млн. рублей или 1,7%, с 3713,2 млн. рублей до 3778,1 млн. рублей, в связи с увеличением тарифов по ГВС при снижении полезного отпуска.

**Структура себестоимости АО «ДГК»**

Показатель	2014 год		2015 год		2015/2014
	млн. руб.	структура, %	млн. руб.	структура, %	Изменение, %
<b>Себестоимость, в том числе:</b>	<b>58 415,5</b>	<b>100,0</b>	<b>68 664,4</b>	<b>100,0</b>	<b>17,5</b>
Топливо на технологические цели	32 573,5	55,8	39 894,2	58,1	22,5
Сырье и материалы	2 421,9	4,1	2 635,6	3,8	8,8
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	3 980,2	6,8	4 435,5	6,5	11,4
Энергия	1 532,1	2,6	1 644,1	2,4	7,3
Затраты на оплату труда и страховые взносы во внебюджетные фонды	10 029,5	17,2	11 843,0	17,2	18,1
Арендная плата	254,7	0,4	242,3	0,4	-4,9
Амортизация основных средств	3 828,7	6,6	4 038,4	5,9	5,5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	1 155,5	2,0	1 240,2	1,8	7,3
Оплата услуг операторов рынка (инфраструктурных организаций)	642,6	1,1	671,1	1,0	4,4
Прочие затраты	1 996,8	3,4	2 020,0	2,9	1,2

Себестоимость в 2015 году увеличилась относительно 2014 года на 10 248,9 млн. руб. или 17,5%.

Основные причины изменения себестоимости.

1. Топливо на технологические цели (+7 320,7 млн. руб. или 22,5%). Увеличение произошло по следующим основным причинам:
  - 1.1. увеличение выработки электроэнергии на 12,5% (+2 805,2 млн. руб.). Данное увеличение компенсировано увеличением выручки по электроэнергии из-за фактора роста выработки на 2 968,4 млн. рублей
  - 1.2. увеличения цены на газ из-за увеличения курса доллара США со среднего значения 38,42 рублей/доллар США в 2014 году до 60,96 рублей/доллар США в 2015 году, к концу 2015 года курс доллара увеличился до 72,88 руб./доллар США (+2 607,2 млн. руб.).
2. Затраты на оплату труда и страховые взносы во внебюджетные фонды (+1 813,5 млн. руб. или 18,1%). Увеличение затрат по данной статье в основном обусловлено ростом ММТС рабочего 1 разряда в электроэнергетике с 01.07.2014 г. и с 01.07.2015 г.
3. Работы и услуги производственного характера (+455,3 млн. руб. или 11,4%). Рост по статье произошел в результате следующих факторов:
  - 3.1. перераспределение в ремонтной программе 2015 года между работами, выполняемыми хозяйственным и подрядным способами, в соответствии с графиком ремонта и объемами работ по ремонту оборудования.
  - 3.2. роста затрат на услуги по передаче тепловой энергии связанного с увеличением тарифов на услуги транспортировщиков с 01.07.2014 г. и с 01.01.2015 г.
4. Амортизация (+209,7 млн. руб. или 5,5%). Увеличение связано с вводом основных средств.

Структура прибыли до налогообложения по регионам (с пересчетом товарной продукции по индивидуальному тарифу), тыс. рублей

Регионы	2014 факт	2015		
		план	факт	отклонение
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения,</b>	<b>-1 860 164</b>	<b>-6 656 134</b>	<b>-8 091 690</b>	<b>-1 435 556</b>
в том числе: Хабаровский край	235 510	-3 176 704	-3 004 702	172 002
ЕАО	-109 966	-93 452	-91 821	1 631
Приморский край, южные районы	-481 544	540 801	-1 304 811	-1 845 612
Приморский край, ЛуТЭК	-503 331	-1 851 986	-1 810 023	41 963
Приморский край, ЛУР	-173 867	-232 353	-138 936	93 417
Амурская область	-279 660	-930 811	-728 653	202 158
Юг Республики Саха (Якутия)	-547 306	-911 629	-1 012 744	-101 115

Структура валовой прибыли АО «ДГК» за 2015 год с пересчетом товарной продукции по индивидуальному тарифу.

**Структура валовой прибыли по видам продукции, тыс. рублей**

Виды деятельности	2014	2015		
		план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль всего</b>	<b>1 478 086</b>	<b>-3 516 246</b>	<b>-2 777 595</b>	<b>738 651</b>
в том числе				
от реализации электроэнергии	4 092 025	884 282	1 366 242	481 960
от реализации тепловой энергии	-2 395 664	-3 579 371	-3 548 197	31 174
по ГВС	-789 871	-1 318 254	-1 125 606	192 648
по прочей деятельности	571 596	497 097	529 966	32 869

**Валовая прибыль от реализации электроэнергии, тыс. рублей**

Регионы	2014	2015		
		план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль по электрической энергии, всего</b>	<b>4 092 025</b>	<b>884 282</b>	<b>1 366 242</b>	<b>481 960</b>
Хабаровский край	2 594 361			
Юг Приморского края	2 075 231	1 100 811	1 047 456	-53 355
Приморский край (филиал ЛуТЭК)	-204 790	1 737 200	2 125 880	388 680
Амурская область	-187 958	-1 134 147	-1 087 198	46 949
Юг Республики Саха (Якутия)	-184 819	-530 510	-316 738	213 772

**Валовая прибыль от реализации тепловой энергии, тыс. рублей**

Регионы	2014	2015		
		план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль по тепловой энергии, всего</b>	<b>-2 395 664</b>	<b>-3 579 371</b>	<b>-3 548 197</b>	<b>31 174</b>
Хабаровский край	-966 206	-1 874 950	-1 699 628	175 322
ЕАО	-19 760	-31 606	-31 715	-109
Юг Приморского края	-1 035 506	-1 013 366	-1 182 230	-168 864
Приморский край (филиал ЛуТЭК)	-103 472	-94 700	-74 732	19 968
Амурская область	-7 249	-170 553	-213 869	-43 316
Юг Республики Саха (Якутия)	-263 471	-394 196	-346 023	48 173

**Валовая прибыль по прочей деятельности, тыс. рублей**

Регионы	2014	2015		
		план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль по прочей деятельности</b>	<b>-218 275</b>	<b>-821 157</b>	<b>-595 640</b>	<b>225 517</b>
Хабаровский край	24 855	-395 456	-250 171	145 285
ЕАО	-27 852	12 241	5 566	-6 675
Юг Приморского края	-179 820	-300 546	-281 910	18 636
Приморский край (филиалы ЛуТЭК, ЛУР)	9 470	-6 185	-4 351	1 834
Амурская область	73 380	35 873	67 528	31 655
Юг Республики Саха (Якутия)	-118 308	-167 084	-132 302	34 782

Основные причины изменения:

1. Снижение валовой прибыли по электроэнергии в 2015 году от показателя в 2014 году на 2 725,8 млн. руб. произошло за счет: увеличения себестоимости по электроэнергии на 7 904,9 млн. руб. при увеличении выручки по электроэнергии на 5 179,1 млн. руб. по причине значительного роста цены газа из-за увеличения курса доллара США.
2. Снижение валовой прибыли по теплоэнергии в 2015 году от показателя в 2014 году на 1 152,5 млн. руб. произошло за счет: увеличения себестоимости по теплоэнергии на 1 852,7 млн. руб. при увеличении выручки по теплоэнергии на 700,2 млн. руб. также по причине значительного роста цены газа.
3. Снижение валовой прибыли по продукции от прочей основной деятельности на 377,4 млн. руб. произошло за счет роста себестоимости на 491,3 млн. руб. при увеличении выручки по на 113,9 млн. руб.

**12.4. Прибыль в расчете на одну акцию**

**Базовая прибыль (убыток) на акцию** определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Для расчета средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, используются данные реестра акционеров общества на первое число каждого календарного месяца отчетного периода.

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, а также расчет базовой прибыли (убытка) на акцию произведен согласно Приказу Минфина России от 21 марта 2000 г. №29н «Об утверждении методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию»:

**Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций**

Период	Размещение акций, штук	Выкуп акций, штук	Количество обыкновенных акций в обращении, штук	Уставный капитал, руб.
01.01.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.02.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.03.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.04.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.05.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864

01.06.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.07.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.08.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.09.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.10.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.11.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.12.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.01.2016			3 104 139 086 400	31 041 390 864
<b>СВКОАО</b>			3 104 139 086 400	

СВКОАО = (3 104 139 086 400 шт.\*12мес.)/12мес. = 3 104 139 086 400 шт.

#### Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование показателя	2015
Чистая прибыль отчётного года, тыс. руб.	-6 905 050
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	0
Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	-6 905 050
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. штук	3 104 139 086
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	-0,00222

Величина **разводненной прибыли (убытка) на акцию** показывает максимально возможную степень уменьшения прибыли (увеличения убытка), приходящейся на одну обыкновенную акцию Общества, в случаях: конвертации всех конвертируемых ценных бумаг Общества в обыкновенные акции; при исполнении всех договоров купли - продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости. По состоянию на 1 января 2016 г. Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости.

#### 12.5. Анализ ликвидности Общества

Расчет показателей, характеризующих ликвидность эмитента за 2013-2015 гг. представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2013, факт	2014, факт	2015	
				план	факт
1.	Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	2 617 273	-5 467 023	-11 164 309	-13 900 228
2.	Коэффициент текущей ликвидности	1,20	0,77	0,59	0,55
3.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,65	0,49	0,34	0,36

Величина **чистого оборотного капитала** показывает, какая часть собственных средств направлена на финансирование оборотных активов. Наличие и увеличение чистого оборотного капитала (ЧОК) является главным условием обеспечения ликвидности и финансовой устойчивости компании. На конец анализируемого периода чистый оборотный капитал компании составляет 13 900 228 тыс. руб., что на 8 433 205 тыс. руб. ниже аналогичного периода прошлого года и на 2 735 919 тыс. руб. плана.

**Коэффициент текущей ликвидности** характеризует потенциальную способность компании выполнять краткосрочные обязательства за счет всех текущих активов, на 31.12.2014 составлял 0,77, на 31.12.2015 запланирован 0,59, по факту составил 0,55. Снижение показателя относительно начала отчетного периода свидетельствует о снижении возможности Общества покрытия текущих обязательств оборотными активами.

**Коэффициент быстрой ликвидности** показывает, какую часть текущей задолженности организация может покрыть в ближайшей перспективе за счет наиболее ликвидных активов. На 31.12.2015 показатель составил 0,36, что выше плана, но ниже аналогичного периода прошлого года.

**Источники дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности в 2015 год:**

- привлечение кредитов и займов в размере 25 639,0 млн. руб., из которых 14 590,98 млн. руб. на оплату поставок топлива, 11 048,02 млн. руб. - на пополнение оборотных средств. Инвестиционные кредиты не привлекались.
- субвенции на разницу в тарифах в размере 414, 7 млн. руб.

### **12.6. Анализ итогов финансово-хозяйственной деятельности группы «ДГК» по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО)**

Консолидированный финансовый результат за 2015 год Группы «Дальневосточная генерирующая компания» (далее - Группа «ДГК»), представленный в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

#### **Основные финансовые показатели Группы «ДГК», млн. руб.**

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Выручка с учетом государственных субсидий	60 301	66 302	10 %
Операционные расходы	(57 275)	(66 987)	17 %
Убыток от экономического обесценения основных средств	(922)	(2 480)	169 %
<b>Убыток от текущей деятельности</b>	<b>2 104</b>	<b>(3 165)</b>	<b>(250) %</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>4 748</b>	<b>(855)</b>	<b>(118) %</b>
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>	<b>(1 438)</b>	<b>(8 550)</b>	<b>(495) %</b>

#### **Структура выручки Группы «ДГК», млн. руб.**

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Реализация электроэнергии и мощности	38 985	44 164	13 %
Реализация теплоэнергии и горячей воды	19 818	20 578	4 %
Прочая выручка	1 089	1 148	5 %
Государственные субсидии	409	412	1 %
<b>Итого выручка с учетом государственных субсидий</b>	<b>60 301</b>	<b>66 302</b>	<b>10 %</b>

По итогам 2015 года выручка Группы «ДГК» в соответствии с МСФО с учетом государственных субсидий увеличилась на 10% и составила 66 302 млн. руб. по сравнению с 60 301 млн. руб. годом ранее.

Рост выручки по электроэнергии по сравнению с 2014 годом связан с увеличением объемов производства (выработка электроэнергии увеличилась на 2 709,38 млн. кВтч), а также с ростом средне отпускного тарифа.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом среднего отпускного тарифа на 6,8%.

Наибольший удельный вес в общем объеме выручки Группы за 2015 год занимают доходы от реализации электроэнергии и мощности (66,6%), которые выросли на 13% относительно 2014 года.

**Операционные расходы Группы «ДГК», млн. руб.**

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Расходы на топливо	28 323	35 436	25 %
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	12 648	14 400	14 %
Амортизация основных средств	2 177	2 512	15 %
Прочие материалы	2 266	2 401	6 %
<b>Услуги сторонних организаций, включая:</b>	<b>6 753</b>	<b>7 474</b>	<b>11 %</b>
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 525	2 673	6 %
Ремонт и техническое обслуживание	1 582	1 822	15 %
Прочие услуги сторонних организаций	1 139	1 590	40 %
Расходы на охрану	552	578	5 %
Агентские расходы	370	272	(26) %
Расходы на аренду	255	243	(5) %
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	179	142	(21) %
Транспортные расходы	151	154	2 %
Налоги, кроме налога на прибыль	1 172	1 236	5 %
Расходы на водопользование	1 168	1 255	7 %
Покупная электроэнергия и мощность	1 171	1 276	9 %
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности и списание дебиторской задолженности	1 034	445	(57) %
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	643	671	4 %
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(66)	70	(206) %
Прибыль от изменения в оценке резерва под рекультивацию золоотвалов	(32)	(10)	(69) %
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	(501)	(717)	43 %
Прочие расходы	519	538	4 %
<b>Итого расходы</b>	<b>57 275</b>	<b>66 987</b>	<b>17 %</b>

За 2015 год операционные расходы Группы в соответствии с МСФО выросли на 17 %, составив 66 987 млн. руб. по сравнению с 57 275 млн. руб. в 2014 году, преимущественно в результате роста затрат на топливо, амортизации, вознаграждения работникам.

Расходы на топливо выросли на 25 % до 35 436 млн. руб. главным образом за счет увеличения цены на газ, мазут, уголь, увеличения отпуска электроэнергии с шин и увеличения удельных расходов условного топлива.

Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению) увеличились на 14 % до 14 400 млн. руб. главным образом за счет роста тарифных ставок.

Амортизация основных средств увеличились на 15% до 2 512 млн. руб. в связи с вводом основных средств в 2015 году.

Расходы на ремонт и техническое обслуживание увеличились на 15% до 1822 млн. руб. в связи с изменениями в ремонтной программе 2015 года в соответствии с графиком ремонта и объемами работ по ремонту оборудования.

Снижение расходов на консультационные юридические и информационные услуги на 21% до 142 млн. руб. вызвано переносом затрат по договору с ООО «РискТЭКонсалт» по созданию динамической системы управления финансово-экономическим планированием на статью "Программное обеспечение" (97 счет со сроком списания 5 лет).

Снижение суммы начисления резерва под обесценение дебиторской задолженности на 57% до 445 млн. руб. связано с доначислением резерва в 2014 году по потребителям тепловой энергии физическим лицам.

Увеличение дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения, на 43% до 717 млн. руб. связано с тем, что 24 декабря 2015 года в АО «ДГК» было принято решение о сокращении части выплат неработающим пенсионерам. Также в соответствии с новым коллективным договором были изменены условия и размеры пособий работникам, в результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам, в размере 717 млн. рублей (в 2014 году Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн. рублей)

#### 1. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов.

##### Консолидированный Отчет о финансовом положении Группы «ДГК», млн. руб.

Показатель	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2015 года	Абс. отклонения	Темп прироста (2015/2014)%
<b>Активы</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	27 626	26 059	(1 567)	(6) %
Прочие внеоборотные активы	461	660	199	43 %
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>28 087</b>	<b>26 719</b>	<b>(1 368)</b>	<b>(5) %</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	2 128	1 440	(688)	(32) %
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8 573	8 511	(62)	(1) %
Товарно-материальные запасы	5 292	5 844	552	10 %
Прочие оборотные активы	-	26	26	-
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>15 993</b>	<b>15 821</b>	<b>(172)</b>	<b>(1) %</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>44 080</b>	<b>42 540</b>	<b>(1 540)</b>	<b>(3) %</b>
<b>Капитал и обязательства</b>				
<b>Капитал</b>				
Акционерный капитал	31 041	31 041	-	-
Накопленный убыток	(34 875)	(43 756)	(8 881)	25 %
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>	<b>(3 834)</b>	<b>(12 715)</b>	<b>(8 881)</b>	<b>232 %</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Долгосрочные заемные средства	22 158	21 838	(320)	(1) %
Прочие долгосрочные обязательства	2 043	2 001	(42)	(2) %
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>24 201</b>	<b>23 839</b>	<b>(362)</b>	<b>(1) %</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14 217	19 113	4 896	34 %
Кредиторская задолженность и начисления	7 450	10 143	2 693	36 %
Кредиторская задолженность по налогам	2 046	2 160	114	6 %

Итого краткосрочные обязательства	23 713	31 416	7 703	32 %
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>47 914</b>	<b>55 255</b>	<b>7 341</b>	<b>15 %</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>44 080</b>	<b>42 540</b>	<b>(1 540)</b>	<b>(3) %</b>

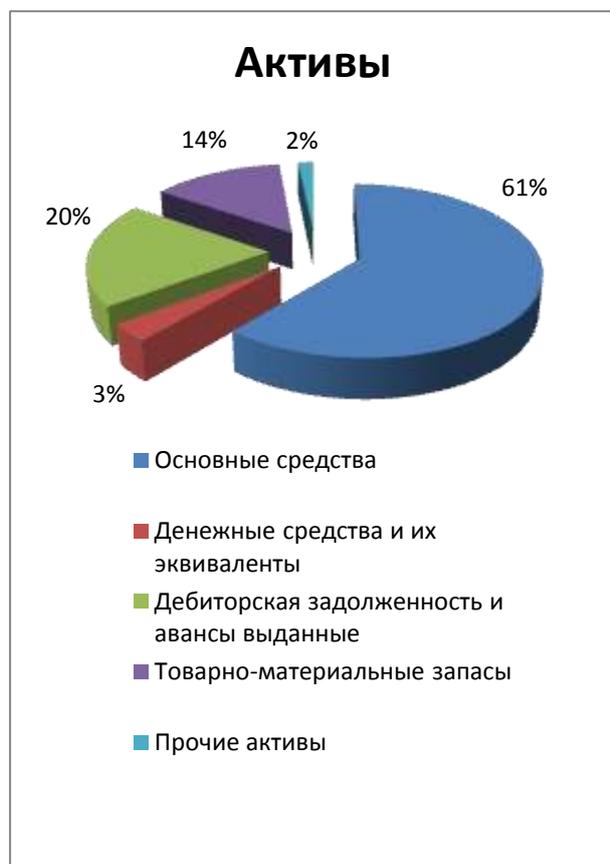
Размер активов Группы «ДГК» в соответствии с МСФО по состоянию на 31 декабря 2015 года снизился до 42 540 млн. руб., по сравнению с 44 080 млн. руб. на 31 декабря 2014 года. Главным образом снижение произошло по внеоборотным активам с 28 087 млн. руб. на 31 декабря 2014 года до 26 719 млн. руб. на 31 декабря 2015 года или на 5% за счет признания обесценения основных средств в сумме 2 480 млн. руб. Оборотные активы Группы уменьшились на 1% по сравнению с прошлым годом.

Капитал Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года представляет собой отрицательную величину в размере 12 715 млн. руб. Ухудшение по отношению к 2014 году составило 8 881 млн. руб. и обусловлено получением совокупного убытка за 2015 год.

Обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года выросли на 15% до 55 255 млн. руб., по сравнению с 47 914 млн. руб. на 31.12.2014 года.

При этом:

- Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств выросли на 4 896 млн. руб. или 34 % до 19 113 млн. руб. в основном за счет привлечения краткосрочных заемных средств от ПАО «Сбербанк» и ПАО «Росбанк».
- Кредиторская задолженность увеличилась на 36 % и составляет 10 143 млн. руб.



## 2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов.

### Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль/(убыток), EBITDA и EBIT. Показатель EBIT и EBITDA соответствуют операционному результату деятельности Группы, используются как индикатор способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

#### Динамика финансовых показателей Группы «ДГК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014), %
EBITDA	5 670	1 625	(72) %
EBIT	2 104	(3 165)	(250) %
Чистая прибыль/(убыток)	(1 438)	(8 550)	495 %

По итогам 2015 года Группа «ДГК» получила EBITDA в размере 1 625 млн. руб., что на 72% ниже предыдущего года. Это обусловлено превышением роста операционных расходов над ростом выручки. Операционные расходы выросли в основном за счет роста затрат на топливо, амортизацию, вознаграждение работникам.

Показатель EBIT снизился на 250%, больше чем спад по показателю EBITDA.

Чистый убыток Группы по итогам 2015 года составил 8 550 млн. руб., в то время как по итогам за 2014 год Группой был получен убыток 1 438 млн. руб.

### Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Норма чистой прибыли (рентабельность продаж) является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности компании за определенный период времени. Данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA показывает эффективность операционной деятельности компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Норма EBIT также показывает эффективность операционной деятельности компании вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

#### Динамика показателей эффективности Группы «ДГК», %

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Норма EBITDA	9 %	2 %	(74) %
Норма EBIT	3 %	(5) %	(237) %
Норма Чистой прибыли	(2) %	(13) %	441 %

Отклонения показателей эффективности в 2015 году относительно 2014 года сопоставимо с отклонениями абсолютных значений показателей EBITDA, EBIT и Чистой прибыли.

### Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе. Также они призваны продемонстрировать степень платежеспособности компании в краткосрочной перспективе.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Коэффициент текущей ликвидности	0,67	0,50	(25) %
Коэффициент срочной ликвидности	0,45	0,32	(30) %
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,09	0,05	(49) %

Коэффициент текущей ликвидности отражает способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Определяется как отношение оборотных активов к краткосрочным обязательствам.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

Коэффициент абсолютной ликвидности – наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Снижение коэффициентов связано с ростом краткосрочных заемных обязательств и снижением денежных средств и их эквивалентов.

### Показатели структуры капитала

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Коэффициент автономии	(0,09)	(0,30)	244 %
Коэффициент финансирования	(9,49)	(3,22)	(66) %

Ключевым показателем структуры капитала компании является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов компании собственным капиталом.

Коэффициент финансирования – определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

### Показатели доходности

К показателям доходности относятся показатели, характеризующие доходность использования активов и собственного капитала компании.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
ROA	0,38%	0,67%	79 %

Для определения эффективности использования собственного капитала компании используется показатель рентабельности собственного капитала – ROE, который характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования компании. Данный показатель не рассчитывается для Группы «ДГК» в связи с отрицательным собственным капиталом.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности компании с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в том, насколько эффективно был использован каждый привлеченный рубль.

### Дебиторская задолженность

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 2 959 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 2 588 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	6 703	6 547
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 160 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 139 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	218	265
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>6 921</b>	<b>6 812</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 2 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2014 года)	1 273	1 372
НДС к возмещению	302	312
Задолженность бюджета (исключая НДС)	15	77
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>8 511</b>	<b>8 573</b>

Большинство покупателей, задолженность которых включена в дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков, может быть агрегировано в несколько классов (материнская компания, население, а также бюджетные организации и промышленные потребители), так как они обладают идентичными характеристиками. Основная сумма задолженности представлена дебиторской задолженностью материнской компании и населения.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств. Руководство полагает, что Группа обеспечит ее собираемость, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
По состоянию на 1 января	2 727	1 759
Начислено за год	656	1 506
Восстановление резерва под обесценение	(218)	(478)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(46)	(60)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>3 119</b>	<b>2 727</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность в размере 2 571 млн. рублей (на 31 декабря 2014: 1 834 млн. рублей) была просрочена, но не обесценена.

Анализ дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года
Непросроченная	4 752	(368)	5 046	(5)
Просроченная менее 3 месяцев	1 171	(242)	1 052	(4)
Просроченная от 3 до 12 месяцев	1 130	(336)	910	(330)
Просроченная более 1 года	3 021	(2 173)	2 594	(2 388)
<b>Итого</b>	<b>10 074</b>	<b>(3 119)</b>	<b>9 602</b>	<b>(2 727)</b>

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью. Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

### 3. Анализ кредиторской задолженности и долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов

#### Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	4 080	3 944
Задолженность по договорам факторинга	3 411	1 376
Прочая кредиторская задолженность	624	264
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>8 115</b>	<b>5 584</b>
Авансы полученные	531	613
Задолженность перед персоналом	1 481	1 220
Резерв под рекультивацию золоотвалов	16	33
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>10 143</b>	<b>7 450</b>
<b>Кредиторская задолженность по налогам</b>		
	<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
НДС	1 277	1 303

Страховые взносы	478	378
Налог на имущество	268	258
Прочие налоги	137	107
<b>Итого кредиторская задолженность по налогам</b>	<b>2 160</b>	<b>2 046</b>

### Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

#### Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	8,00% / MosPrime+2,48%	2016–2026	12 177	12 179
ПАО «Сбербанк»	8,02-12,77%	2016–2017	7 332	6 370
ПАО «Банк ВТБ»	8,39%	2018	4 522	4 522
ПАО «Росбанк»	10,40-11,10%	2016	3 292	3 295
ПАО «РАО ЭС Востока»	12,38%	2016	182	682
ОАО «Банк Москвы»			-	7 042
Обязательства по финансовой аренде			-	237
<b>Итого</b>			<b>27 505</b>	<b>34 327</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов			(5 667)	(11 932)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			-	(237)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>21 838</b>	<b>22 158</b>

#### Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	11,84-12,70%	8 601	1 046
ПАО «Росбанк»	12,39-20,50%	1 843	1 002
Банк «ГПБ» (АО)	12,14-12,37%	3 002	-
<b>Итого краткосрочные заемные средства</b>		<b>13 446</b>	<b>2 048</b>
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		5 667	11 932
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	237
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>19 113</b>	<b>14 217</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа соблюдала все ограничительные условия кредитных договоров.

**Обязательства по финансовой аренде.** В 2015 году обязательства в рамках договоров финансовой аренды были погашены. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость по состоянию на 31 декабря 2014 года представлены в таблице ниже.

	К уплате в течение 1 года	К уплате в период от 1 до 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2014 года	274	-	274
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(37)	-	(37)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2014 года</b>	<b>237</b>	<b>-</b>	<b>237</b>

### 13. Распределение чистой прибыли и дивидендная политика

Принципы и методы расчета дивидендов АО «ДГК» предусмотрены Методикой расчета, которая разработана в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок осуществления финансово-хозяйственной деятельности АО в Российской Федерации.

Основными принципами построения Методики являются следующие:

- принцип единства выбранной системы критериев для всех на период времени;
- принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат для конкретного в зависимости от значения основных, принятых существенными для настоящей методики критериев;
- принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат;
- принцип прозрачности (понятности) основных параметров методики для акционеров и менеджеров.

Распределение чистой прибыли за 2013-2015 гг.:

Сумма прибыли (убытка), направление распределения прибыли	За 2012, руб.	За 2013, руб.	За 2014, руб.	За 2015, руб.*
Сумма прибыли (убытка), утвержденная годовым общим собранием акционеров	(1 892 643 696,85)	(801 996 648,52)	(1 683 219 275)	(6 905 049 805)
Резервный фонд	–	–	–	–
Фонд накопления	–	–	–	–
Дивиденды	–	–	–	–
Погашение убытков прошлых лет	–	–	–	–
<b>Дата принятия решения</b>	<b>14.06.2013</b>	<b>30.06.2014</b>	<b>23.06.2015</b>	

\* – решение о распределении прибыли (убытка) за 2015 год на дату составления годового отчёта не принималось.

## 14. Управление рисками

Деятельность Общества и его филиалов сопряжена с рисками, которые заинтересованным лицам следует принимать во внимание. Комплексное управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и оперативного управления. В настоящее время в АО «ДГК» на постоянной основе проводятся мероприятия на уровне высшего руководства Общества и его филиалов при участии соответствующих служб исполнительного аппарата и структурных подразделений по выявлению, анализу, классификация новых и отслеживанию состояния существующих рисков, а также выработке и реализации мер по управлению рисками. В рамках риск-менеджмента в Обществе отработаны, внедрены и активно используются практически все традиционные инструменты минимизации и устранения рисков (страхование, резервирование, диверсификация, хеджирование, лимитирование) в той мере, которая соответствует специфике деятельности компании.

Факторы, которые учитываются при выборе метода управления рисками:

- соотнесение со стратегическими целями Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»;
- затраты/выгоды от принятого решения (экономическая целесообразность);
- наличие необходимых ресурсов;
- соответствие нормативным (регуляторным) документам;

Разработка планов мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества направлена на снижение ущерба и/или вероятности рисков. Мероприятия отвечают принципу корпоративной социальной ответственности и экономической целесообразности, стоимость внедряемых мероприятий не превышает ожидаемое снижение ущерба от реализации риска и приводит к ощутимому социальному эффекту.

При разработке мероприятий по управлению критическими рисками применяется портфельный подход, то есть учитываются взаимосвязи рисков. В рамках консолидации планов мероприятий производится анализ воздействия каждого из предлагаемых мероприятий на другие риски. В Обществе проводится периодическая оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, целью проведения, которой является определение надежности системы внутреннего контроля и вероятности достижения цели контрольных процедур, с помощью которых владельцы рисков могут эффективно управлять ими.

Реестр стратегических рисков АО «ДГК» на 2015-2016 гг.

### Критические риски

- Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы
- Снижение выручки от продажи электро-/тепло-энергии/мощности
- Риски краткосрочной ликвидности
- Риски тарифного регулирования

### Существенные риски

- Риски в области топливообеспечения
- Неблагоприятные изменения законодательства
- Рост дебиторской задолженности за поставку электро-/тепло-энергии/мощности
- Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества
- Техногенные аварии/Чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера
- Дефицит средств (в т.ч. внешних), на проведение запланированных инвестиций
- Некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии

- Отсутствие условий для внедрения инноваций
- Непрерывность бизнеса
- Неэффективность деятельности энергосбытовых ДЗО/филиалов

#### Несущественные риски

- Задержки и ошибки при принятии управленческих решений
- Терроризм
- Незаконные (неэтичные) действия сотрудников и/или третьих лиц
- Несогласованность публичной политики/ Репутационный риск
- Информационная безопасность

Основными видами рисков для Общества являются отраслевые, страновые и региональные, финансовые, правовые риски и риски, связанные с деятельностью Общества.

#### *Отраслевые риски*

Отраслевые риски - это вероятность потерь в результате изменений в экономическом состоянии отрасли и степенью этих изменений как внутри отрасли, так и по сравнению с другими отраслями.

Ухудшение ситуации в отрасли и, соответственно, ухудшения положения Компании может быть вызвано следующими факторами:

- изменение тарифной политики органов регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне;
- снижение спроса на тепловую энергию, связанного с переходом на альтернативные источники теплоты,
- увеличение сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- неблагоприятные интерпретации со стороны антимонопольного регулирования;
- принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- передача управляющим компаниям функций сбыта тепловой энергии населению.

Для предотвращения наступления рисков ситуаций проводятся технические мероприятия, оказывается помощь потребителям по ускорению выполнения ранее выданных технических условий и подключению к тепловым сетям Компании – в связи с этим упрощен порядок выдачи технических условий на подключение к централизованному теплоснабжению. Проводятся технические мероприятия и вносятся изменения в программы ремонтов ТЭЦ и теплотрасс для максимального сокращения перерывов в подаче тепла. Разработаны формы договоров с управляющими компаниями, предусматривающие прямые расчеты населения с Обществом.

В случае неблагоприятного развития ситуации в отрасли Компания планирует провести сокращение расходов предприятия. Так, при формировании бизнес-плана Общества на 2015 год были учтены предложения по оптимизации расходных статей и повышению доходных статей Антикризисного бизнес-плана Общества на 2015 год.

Риск дестабилизации цен на энергоносители снижается в Обществе путем проведения мероприятий по заключению долгосрочных договоров на поставки топлива, а также разработки и реализации программ экономии топлива и снижения производственных издержек.

#### *Страновые и региональные риски*

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

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию. Экономика Российской Федерации относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

В категории страновых и региональных рисков Общества, необходимо отметить риски, связанные с неблагоприятными природно-климатическими условиями и стихийными бедствиями, с политической ситуацией в стране и регионе, а также с террористическими угрозами.

Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, неблагоприятными природно-климатическими условиями в условиях Дальнего Востока РФ имеют особую актуальность. Однако, все возможные последствия реализации этих рисков, а также механизмы их минимизации и устранения в полной мере учитываются в производственных программах надежности компании.

#### *Финансовые риски*

Риски финансовых институтов – это вероятность потерь и/или недополучения дохода, которые являются результатом основной деятельности финансовых институтов. Финансовые риски, особенно важные в настоящее время, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами.

Риск изменения процентных ставок.

Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Обществом планируется привлечение заёмных средств различного характера и одновременно Общество проводит работу с банками по возможной минимизации процентных ставок. Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Риск роста курса обмена иностранных валют.

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в иностранной валюте (в долларах США, поставка газа с проекта Сахалин-1). В рамках управления данным риском рассматривается вопрос хеджирования закупок топлива. По поставщикам газа Консорциума "С-1" изменена предоплатная схема оплаты с 2 месяцев до 1, а так же подписано соглашение о применении с февраля 2015 г. ПЦК (поправочного ценового коэффициента) при расчете цены газа, что позволило сдерживать рост цены газа в рублях при росте курса доллара США к российскому рублю.

Риск роста темпов инфляции.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть выражено следующими последствиями:

- потери в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- увеличение процентов к уплате по заемным ресурсам;
- увеличение себестоимости услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;
- уменьшение реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

В целях минимизации указанных последствий данного риска проводилась и проводится работа по снижению величины дебиторской задолженности (в т.ч. претензионно-исковая работа), разрабатывается и осуществляется программа управления издержками, оптимизируется и корректируется инвестиционная программа Общества.

### *Правовые риски*

Правовые риски - риски того, что соглашение между участниками окажется невозможным выполнить по действующему законодательству или же, что соглашение окажется не надлежащим образом оформленным, иначе говоря, это риски потерь из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

С целью управления и внутреннего контроля соблюдения государственных нормативов и стандартов хозяйствующим субъектом проводятся следующие мероприятия:

- разработка внутренних правил согласования и визирования юридически значимой для компании документации;
- проведение разграничения полномочий сотрудников;
- проведение проверок соблюдения действующего законодательства (соответствие контрактных и внутренних документов компании действующему законодательству, нормативным документам регулирующих органов);
- проведение документарного контроля;
- разработка локальных нормативных актов и подготовка типовых форм договоров;
- обязательное участие сотрудников правового отдела в процессе вывода на рынок новых услуг;
- мониторинг действующего законодательства с доведением основных и значимых изменений в оперативном порядке до сотрудников структурных подразделений компании через внутреннюю корпоративную сеть.

### *Риски, связанные с деятельностью Общества*

В энергетической отрасли производственным рискам изначально уделяется повышенное внимание, поскольку основными требованиями к энергетике всегда являлись стабильность и надежность. При этом риски в производственной деятельности связаны в первую очередь с эксплуатацией основного оборудования и его физическим старением.

Для минимизации данных рисков, производится страхование имущества Компании и отдельно опасных производственных объектов. В соответствии с утверждаемым Графиком ремонта и реконструкции основного оборудования в Обществе постоянно ведутся работы, направленные на предупреждение внезапного отказа оборудования. Для достижения этих целей также создаются запасы топлива, запасных частей и материалов, а кроме того, на постоянной основе проводится реализация и оптимизация программ повышения промышленной безопасности и надежности.

*Репутационные риски*

Основная цель управления репутационным риском – уменьшение возможных убытков, сохранение и поддержание деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, учредителями (акционерами).

Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

В Обществе уделяется большое внимание по формированию и поддержанию позитивного имиджа и позитивной репутации АО "ДГК", как устойчивой, надежной и инвестиционно привлекательной компании посредством систематического и последовательного разъяснения через средства массовой коммуникации текущих и стратегических задач, решаемых Обществом.

Ведется работа по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с потребителями, акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечение доступа всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации.

Результатом данного вида деятельности является создание единой корпоративной газеты «Энергетик ДГК» тиражом 4000 экземпляров с периодичностью выхода 1 раз в месяц, ведение корпоративного веб-сайта, содержащего информацию о деятельности Общества.

## 15. Закупочная деятельность.

### **Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности**

Закупочная деятельность АО «ДГК» осуществляется в соответствии с «Положением о закупке продукции для нужд АО «ДГК», утвержденным Советом директоров АО «ДГК» 31 августа 2015 года по результатам конкурентных процедур на основании проекта Годовой комплексной программы на 2015 год и в соответствии с решениями Центральной закупочной комиссии Общества.

Целью политики является установление единых подходов по реализации Положения о закупке продукции для нужд АО «ДГК», обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;
- учёт особенностей закупаемых ТМЦ при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок.

### **Перечень внутренних документов АО «ДГК», регламентирующих закупочную деятельность Общества:**

- Положение о закупке продукции для нужд АО «ДГК», утвержденное решением Советом директоров АО «ДГК» от 31.08.2015 (протокол № 3). Распространяется на закупки стоимостью свыше 500 000 руб. без НДС;
- Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности, утвержденный Советом директоров Общества 30.05.2013 (протокол № 14), с изменениями согласно протоколу Совета директоров № 4 от 22.08.2014;
- Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «ДГК», утвержденный Советом директоров Общества 31.08.2015 (протокол № 3);
- Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд АО «ДГК», стоимость которой не превышает 100 000/500 000 руб. без НДС. Область применения регламента – закупки стоимостью от 100 000 до 500 000 руб. без НДС. Утвержден решением Совета директоров ОАО «ДГК» 21.04.2014 (протокол № 17).

### **Способы закупок и условия их выбора**

При проведении регламентированных закупок применяются следующие способы:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- электронный аукцион;
- предварительный отбор;
- закупка у единственного источника.

В соответствии с «Положением о закупке продукции для нужд АО «ДГК» закупка любой продукции производится преимущественно путём проведения открытого одноэтапного конкурса. Закрытые процедуры осуществляются только по итогам проведённых открытых конкурсов и определению круга поставщиков, с которыми заключены рамочные соглашения на поставку продукции.

Запрос предложений проводится при выполнении следующих условий: на проведение конкурса нет времени, вместе с тем сложность продукции или условий её поставки не допускают проведения запроса цен.

Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок.

Закупки у единственного источника могут осуществляться в следующих случаях:

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем проведение иных процедур нецелесообразно;
- вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла срочная необходимость в определённой продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо;
- продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует её равноценная замена;
- проводятся дополнительные закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретённой продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению закупочного органа (ЕЗК, СЗК) нецелесообразно;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению Совета директоров Общества).

### ***Порядок формирования и реализация ГКПЗ (годовая комплексная программа закупок)***

Порядок планирования закупок определяется «Положением о закупке продукции для нужд АО «ДГК», а также «Регламентом формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности АО «ДГК». ГКПЗ утверждается Советом директоров Общества и содержит сведения о регламентированных закупках года текущего и наступающего.

ГКПЗ включает в себя следующие разделы:

- топливо для электростанций;
- строительство, реконструкция и техническое перевооружение;
- закупки в области информационных технологий (инвестиции);
- закупки в области информационных технологий (прочие);
- энергоремонтное производство;
- эксплуатационные расходы;
- НИОКР и прочие консультационные услуги;
- продукция административно-хозяйственного назначения;
- общесистемные закупки;
- прочие закупки.

Годовая программа закупок Общества на 2015 год утверждена на заседании Совета директоров АО «ДГК» (протокол № 15 от 30.04.2015) и опубликована в Единой информационной системе в сфере закупок.

### Годовая отчетность о закупочной деятельности по видам деятельности и способам закупки

Генеральный директор Общества ежеквартально представляет Совету директоров в составе отчёта об исполнении бизнес-плана Общества отчет об исполнении ГКПЗ.

Годовая комплексная программа закупок на 2015 год сформирована в объеме 1 468 закупочной процедуры на сумму 55 032 613,68 тыс. рублей с НДС.

Всего в 2015 году было проведено 1 645 закупочных процедур на сумму 45 894 266,83 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- электронных аукционов: 21 процедура на сумму 9 213 220,56 тыс. руб.
- открытых конкурсов: 153 процедуры на сумму 19 440 075,97 тыс. руб.
- закрытых конкурсов: 3 процедуры на сумму 117 546,96 тыс. руб.
- открытых запросов цен: 84 процедуры на сумму 449 173,97 тыс. руб.
- закрытых запросов цен: 111 процедур на сумму 5 309 843,44 тыс. руб.
- открытых запросов предложений: 374 процедуры на сумму 4 732 081,34 тыс. руб.
- закрытых запросов предложений: 19 процедур на сумму 101 518,48 тыс. руб.
- закупок у единственного источника: 141 процедура на сумму 6 293 901,48 тыс. руб.
- нерегламентированных закупок: 739 процедур на сумму 236 904,63 тыс. руб.

Закупки у единственного источника производились согласно ГКПЗ и по решениям закупочных комиссий Общества.

#### **Закупки с использованием электронной торговой площадки [www.b2b-center.ru](http://www.b2b-center.ru) ([www.b2b-esv.ru](http://www.b2b-esv.ru))**

В 2015 году на ЭТП «b2b-energo» было проведено 532 закупки на сумму 26 540 978,26 тыс. руб. с НДС, или 57,83% от общей стоимости проведенных регламентированных процедур.

#### **Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ**

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	≥45	73,24	72,40
Электронный аукцион	-	≥12	13,14	21,05
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5	2,42	3,51
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 инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием"	≥9	0,00*	29,27**
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥5	0,00*	5,08**

Примечание.

\* Показатель не был запланирован в ГКПЗ 2015 г.

\*\*Расчет произведен согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

### **Годовая комплексная программа закупок АО «ДГК» на 2016 год**

На 2016 год сформирован проект Годовой комплексной программы закупок Общества на общую сумму 46 540 907,58 тыс. рублей без учета НДС. Запланировано проведение 1 543 закупок. Из них:

- электронных аукционов - 32 процедуры на сумму 6 898 772,68 тыс. руб., что составляет 14,82% от всех запланированных закупок.
- открытых конкурсов - 123 процедуры на сумму 19 217 928,74 тыс. руб., что составляет 41,29% от всех запланированных закупок.
- закрытых конкурсов - 0 процедур на сумму 0,00 тыс. руб., что составляет 0,00% от всех запланированных закупок.
- открытых конкурентных переговоров - 0 процедур на сумму 0,00 тыс. руб., что составляет 0,00% от всех запланированных закупок.
- открытых запросов предложений - 480 процедур на сумму 3 327 015,66 тыс. руб., что составляет 7,15% от всех запланированных закупок.
- закрытых запросов предложений - 15 процедур на сумму 313 847,00 тыс. руб., что составляет 0,67% от всех запланированных закупок.
- открытых запросов цен - 110 процедур на сумму 138 494,88 тыс. руб., что составляет 0,30% от всех запланированных закупок.
- закрытых запросов цен - 51 процедура на сумму 13 764 482,43 тыс. руб., что составляет 29,58% от всех запланированных закупок.
- закупок у единственного источника - 73 процедуры на сумму 2 694 446,44 тыс. руб., что составляет 5,79% от всех запланированных закупок.
- нерегламентированных закупок - 623 процедуры на сумму 185 919,75 тыс. руб., что составляет 0,40% от всех запланированных закупок.
- предварительных отборов – 36 процедур на сумму 0,00 тыс. руб., что составляет 0,00% от суммы всех запланированных закупок.

В ГКПЗ запланировано 633 процедуры с использованием ЭТП [www.b2b-center.ru](http://www.b2b-center.ru) ([www.b2b-esv.ru](http://www.b2b-esv.ru)) на сумму 42 930 607,57 тыс. руб., что составляет 92,61% от общего объема закупок.

### **Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ**

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	≥50	98,33
Электронный аукцион	-	≥15	15,80
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5	1,09

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 инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием"	≥18	22,37
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10	12,08

## 16. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

### **16.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества**

Целью кадровой политики АО «ДГК» является полное и своевременное удовлетворение потребностей АО «ДГК» в трудовых ресурсах необходимого качества и количества.

Основными принципами кадровой политики АО «ДГК» являются:

- обеспечение взаимосвязи системы управления персоналом с результатами финансово-экономической деятельности АО «ДГК» и направление интересов каждого работника на реализацию целей и задач АО «ДГК»;
- непрерывное развитие и обеспечение высокого профессионализма персонала путем развития системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации, обеспечивающей требуемый уровень квалификации и компетентности работников, предоставление каждому работнику возможности для реализации индивидуальных особенностей и карьерного роста;
- планирование карьеры персонала обеспечивается путем создания всем работникам АО «ДГК» равных условий и возможностей для карьерного роста, с учетом профессиональных компетенций работников и потребностей АО «ДГК» в персонале;
- обеспечение замещения вакантных должностей специалистов и руководителей на основе соответствия кандидата квалификационным требованиям по замещаемой должности с учетом профессиональных компетенций и деловых качеств;
- мотивация персонала путем применения поощрений, обоснованного применения дисциплинарных взысканий;
- развитие корпоративной системы ценностей и культуры производства. Корпоративная культура как часть системы управления АО «ДГК» является серьезным управленческим инструментом, объединяет коллектив, сглаживает противоречия между личными целями работников и корпоративными целями АО «ДГК», что создает серьезные конкурентные преимущества. Сильная корпоративная культура содействует повышению эффективности бизнеса АО «ДГК».

Осуществление основных принципов кадровой политики неразрывно связано с реализацией следующих основных функций в системе управления персоналом:

- подбор персонала;
- расстановка персонала;
- оценка персонала;
- адаптация, обучение и развитие персонала;
- мотивация персонала;
- высвобождение персонала в соответствии с нормами действующего трудового законодательства.

### **16.2. Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании**

Списочная численность работников АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2015 составила 12 778 человек.

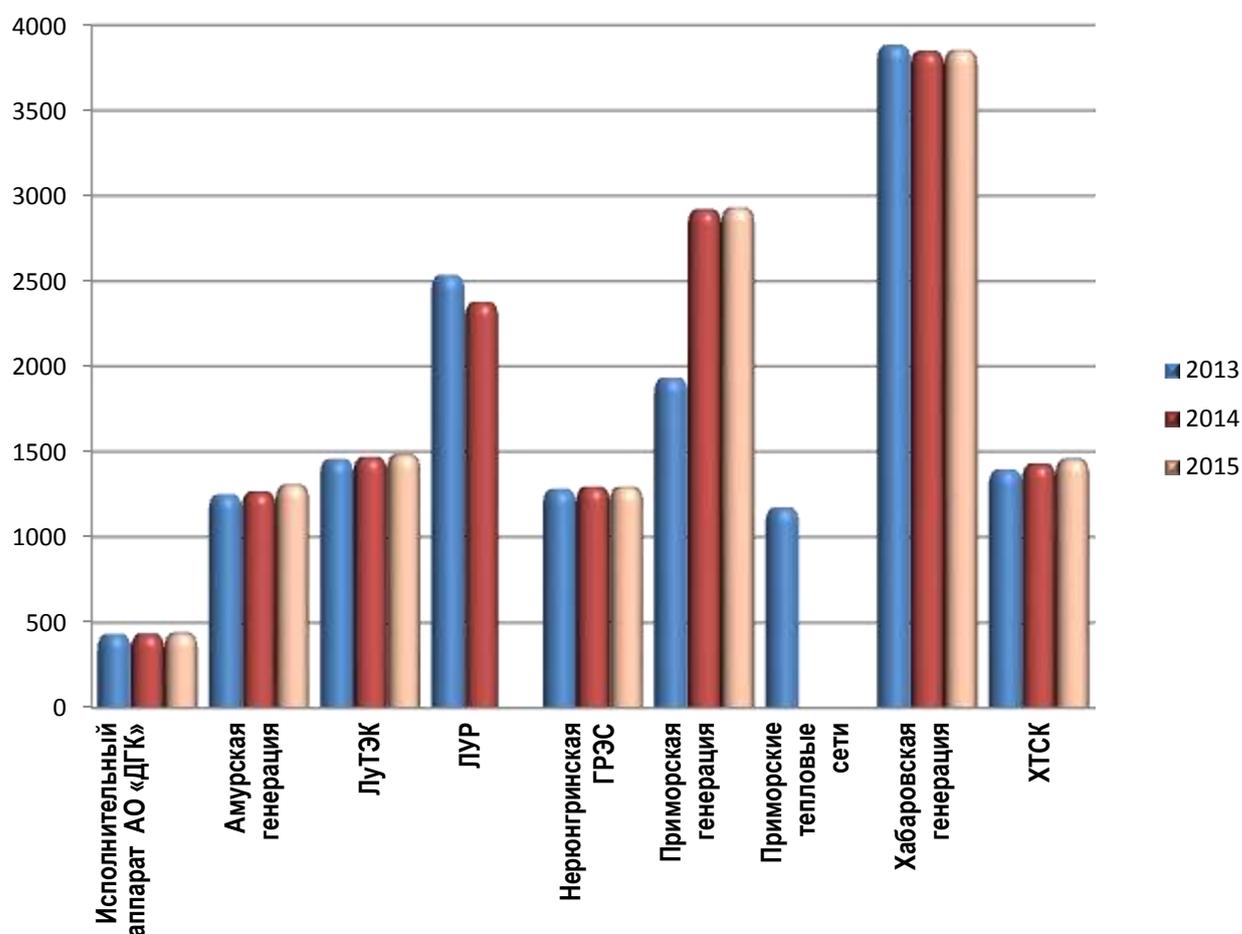
01.09.2015 было зарегистрировано Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез» (АО «ЛУР»), созданное путем реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения, работники филиала «Лучегорский угольный разрез» продолжили трудовые отношения в АО «ЛУР».

За 2015 год списочная численность работников АО «ДГК» уменьшилась на 2275 человек или на 15% по сравнению с состоянием на 31.12.2014 (в основном за счет реорганизации). Динамика списочной численности по филиалам Общества за 2013-2015 годы приведена в таблице 1 и диаграмме 1.

Таблица 1

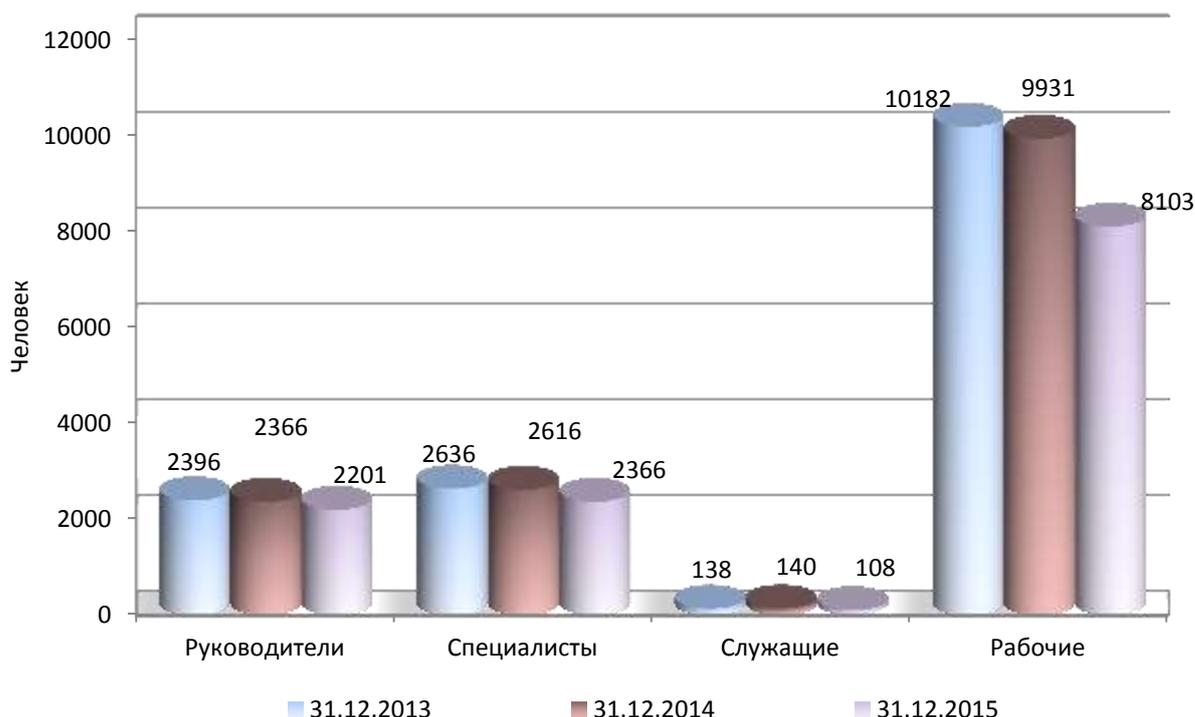
Наименование филиала	Списочная численность, чел. по состоянию на:		
	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Амурская генерация	1 251	1 268	1 309
ЛутЭК	1 458	1 471	1 487
Лучегорский угольный разрез	2 536	2 379	
Нерюнгринская ГРЭС	1 282	1 296	1 295
Приморская генерация	1 935	2 921	2 931
Приморские тепловые сети	1 174		
Хабаровская генерация	3 885	3 851	3 855
Хабаровская теплосетевая компания	1 397	1 431	1 460
Исполнительный аппарат АО «ДГК»	434	436	441
<b>ИТОГО:</b>	<b>15 352</b>	<b>15 053</b>	<b>12 778</b>

Диаграмма 1



На диаграмме 2 представлена структура персонала АО «ДГК» по категориям.

Диаграмма 2

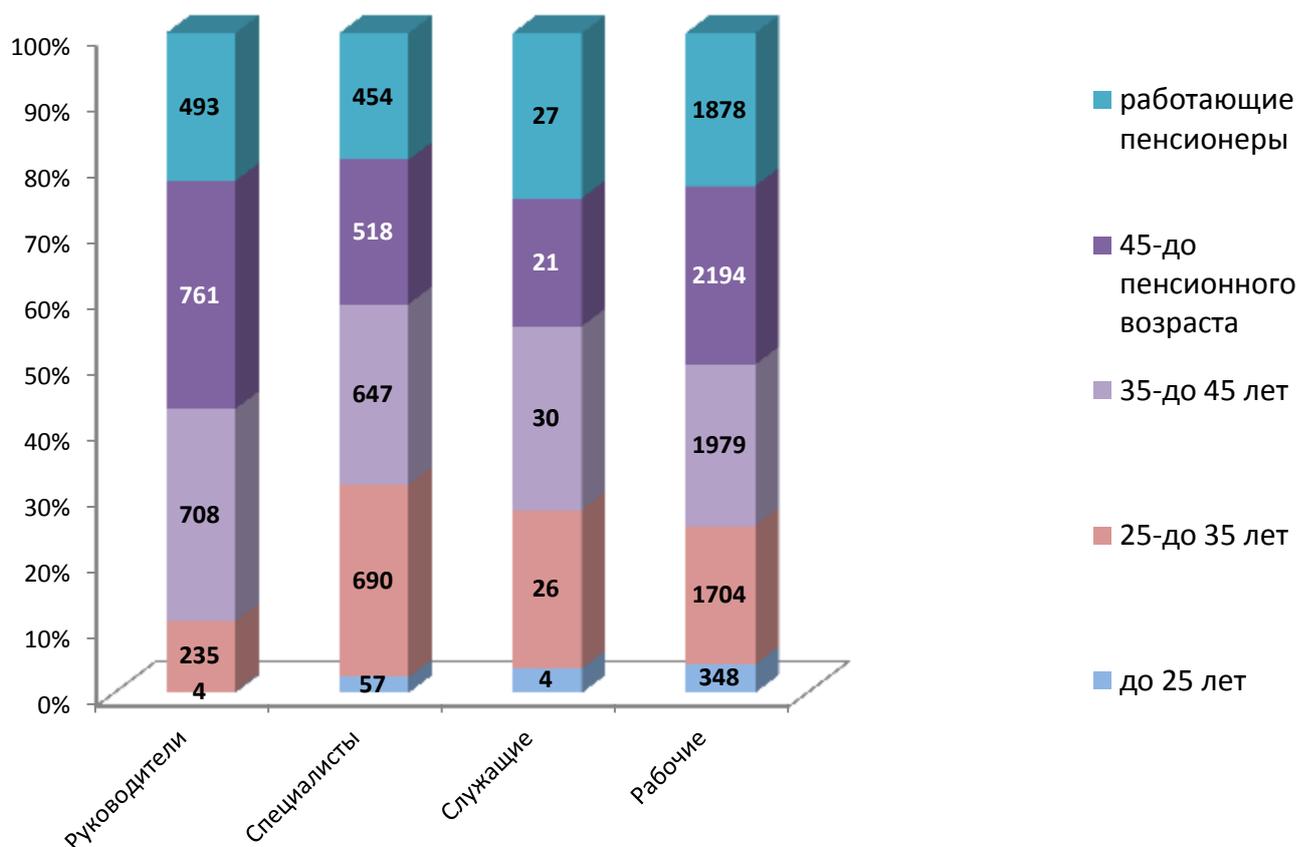


Средний возраст работников в 2015 году составил 44 года. Показатели списочной численности персонала по возрасту приведены в таблице 3 и диаграмме 3 (в числе работающих пенсионеров указываются работники, реализовавшие право досрочного назначения трудовой пенсии по старости в связи с особыми условиями труда, с работой в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях).

Таблица 3

Структура персонала	до 25 лет		25-до 35 лет		35-до 45 лет		45-до пенсионного возраста		работающие пенсионеры	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	4	0,17	235	11,67	708	31,74	761	34,83	493	21,6
Специалисты	57	2,75	690	28,59	647	27,1	518	23,32	454	18,23
Служащие	4	5,71	26	21,43	30	29,29	21	25	27	18,57
Рабочие	348	4,57	1704	19,78	1979	25,56	2194	28,89	1878	21,21
<b>Всего</b>	<b>413</b>	<b>3,57</b>	<b>2655</b>	<b>20,05</b>	<b>3364</b>	<b>26,83</b>	<b>3494</b>	<b>28,82</b>	<b>2852</b>	<b>20,73</b>

Диаграмма 3



Численность работников АО «ДГК», имеющих высшее образование, составила 5123 человека, в том числе:

- работники, имеющие одно высшее образование – 4859 человек или 38%;
- работники, имеющие два и более высших образования – 264 человека или 2%;
- работники, имеющие ученую степень (из числа работников с высшим образованием) – 11 человек или 0,09%;

Численность работников, имеющих среднее профессиональное образование – 5290 человек или 41,4%, начальное общее и среднее общее образование – 2365 человек, или 18,5 %.

Структура персонала по образованию с разбивкой по категориям представлена в таблице 4.

Таблица 4

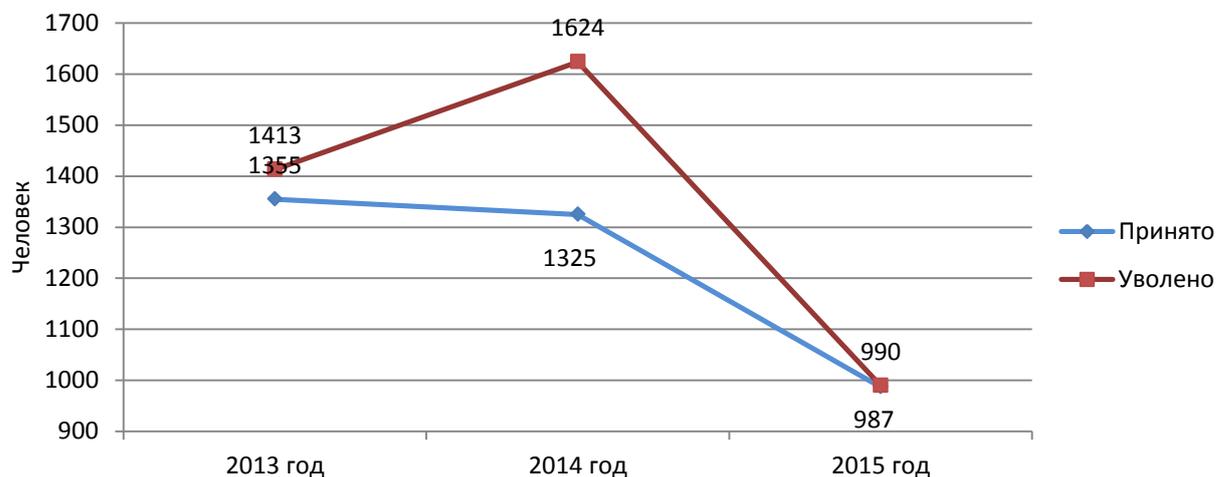
Структура персонала	Начальное общее и среднее общее	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	Два и более высших образования	В том числе имеют ученую степень
Руководители	35	463	1582	121	10
Специалисты	38	383	1825	120	1
Служащие	26	42	39	1	0
Рабочие	2266	4402	1413	22	0
<b>Всего</b>	<b>2365</b>	<b>5290</b>	<b>4859</b>	<b>264</b>	<b>11</b>

### Структура и динамика выбытия персонала

В 2015 году в АО «ДГК» принято 987 человек, уволено 990 человек. Кроме того, работники филиала "Лучегорский угольный разрез" продолжили трудовые отношения в АО "ЛУР", в обществе, созданном путем реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения (2280 человек).

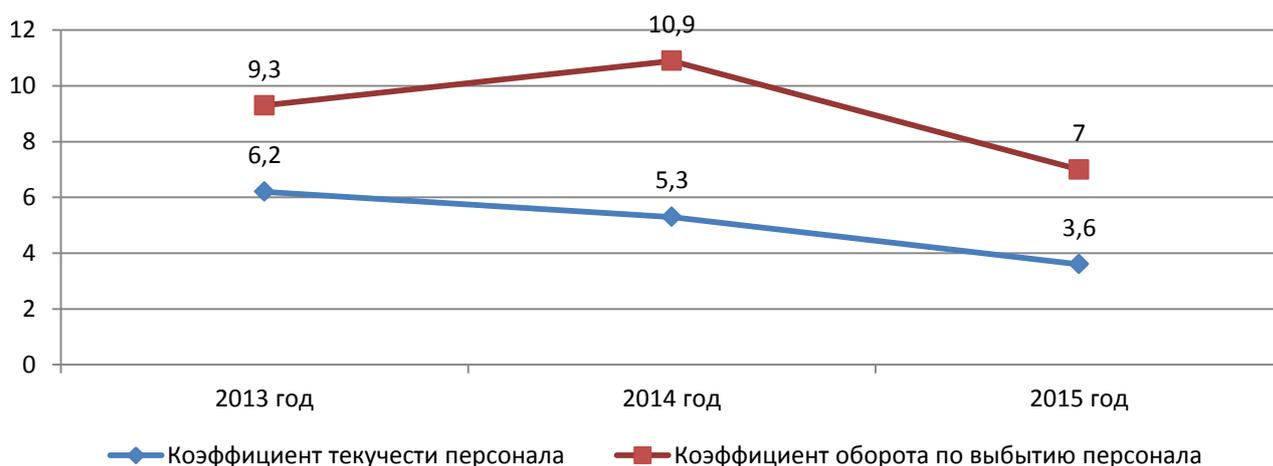
Количество принятых и уволенных за 2013-2015 годы представлено на диаграмме 4.

Диаграмма 4



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. Динамика изменения этих коэффициентов за 2013-2015 годы показана на диаграмме 5.

Диаграмма 5

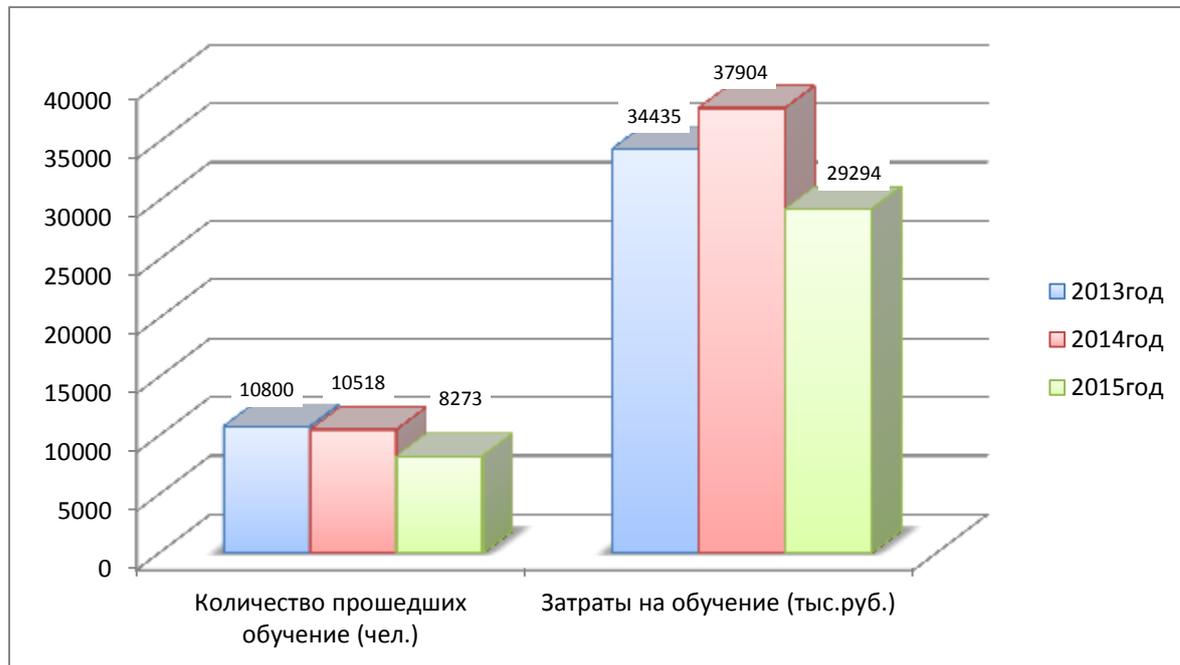


### **16.3. Информация по обучению и повышению квалификации кадров, о подготовке резерва, о сотрудничестве с образовательными центрами**

В 2015 году обучение прошли 8273 человека, что составляет 58,8% от среднесписочной численности работников. Затраты АО «ДГК» на обучение персонала составили 29294 тыс. руб. В течение 2013-2014 гг. показатели сохраняются на одном уровне с незначительными изменениями. В 2015 г. затраты на обучение снижены в связи с выполнением плана антикризисных мероприятий.

Информация об обучении и повышении квалификации работников АО «ДГК» в 2014-2015 гг. представлена в диаграмме 6:

Диаграмма 6



В 2015 году обучение персонала АО «ДГК» осуществлялось:

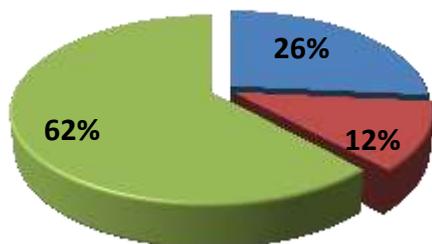
- в образовательных учреждениях Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и структурных подразделениях АО «ДГК», специализирующихся на обучении персонала (НОУ «Учебный комбинат» г. Артем, НОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенск, отдел подготовки персонала филиала АО «ДГК» «ЛутЭК», Центр подготовки персонала им. Долженко И.Н. филиала АО «ДГК» «Хабаровская генерация», отдел обучения персонала филиала АО «ДГК» «Амурская генерация») – 6127 чел. (74%);
- в других учебных заведениях – 2146 чел. (26%)

В 2015 году прошли обучение и повышение квалификации 2195 человек или 26,5% персонала категории - руководители, 967 человек или 11,7% персонала категории – специалисты и служащие и 5111 человек или 61,8% персонала категории - рабочие.

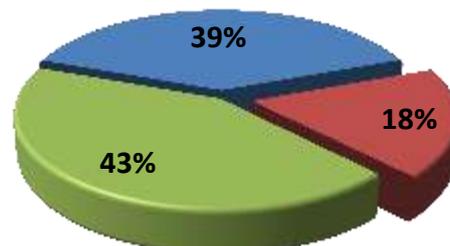
Информация об обучении и повышении квалификации персонала в 2015 году с разбивкой по категориям представлена в диаграмме 7:

Диаграмма 7

Количество прошедших обучение (чел.)



Затраты на обучение (тыс.руб.)



■ Руководители ■ Специалисты и служащие ■ Рабочие

**16.4. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата**

Зарботная плата в Обществе выплачивается в установленные Коллективными договорами сроки.

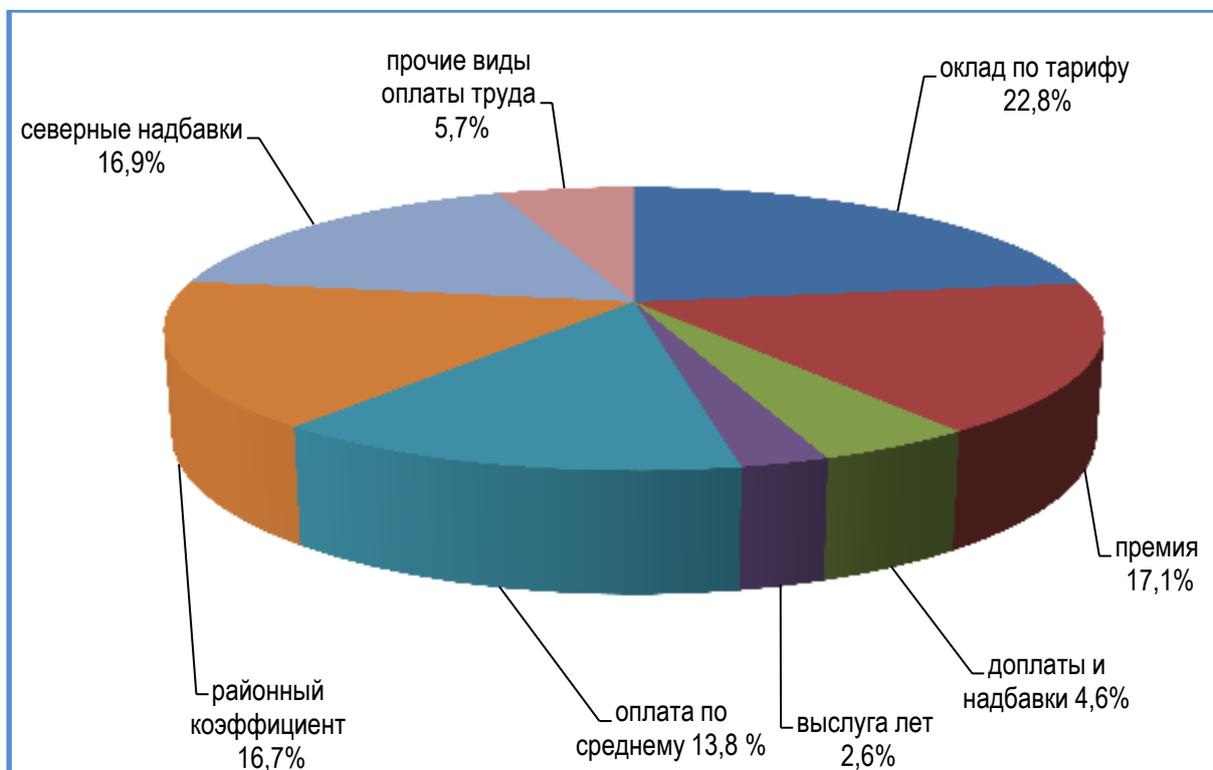
Сравнение темпов роста средств на оплату труда персонала основного вида деятельности

№	Показатель	2013	2014	2015	Отношение 2015/2014 в %
1.	Среднесписочная численность, чел.	15005	14768	13946	94,4
2.	Фонд заработной платы, тыс. руб.	8 067 195,7	9 321 670,2	10 392 257,7	111,5
3.	Среднемесячная заработная плата на 1 работника основной деятельности, руб.	44 803	52 601	62 098	118,1
4.	Индекс потребительских цен на товары и услуги	106,5	111,4	112,9	

Затраты на оплату труда всего персонала за отчетный период за счет всех источников (с топливом и прочей деятельностью) составляют 10633,4 млн. руб., что выше уровня 2014 год на 1004,6 млн. руб. или 10,4 % Рост средств на оплату труда произошел по следующим причинам:

- ежеквартальная индексация должностных окладов на ИПЦ в РФ (16,5 %);
- оплата труда персонала, принятого для обслуживания вновь вводимых объектов;
- компенсационные выплаты персоналу, уволенному по сокращению численности.

Структура заработной платы персонала



Кадровая политика нацелена на обеспечение АО «ДГК» высококвалифицированными кадрами, использование потенциала, которых будет направлено на достижение целей компании. Большое внимание в связи с этим уделяется мотивации персонала, материального и морального

стимулирования, а также социальной защите. Развитие персонала с целью повышения квалификации осуществляется посредством обучения. Затраты по этой статье расходов предусмотрены и планируются в бюджете.

Соотношение темпов роста ИПЦ и среднемесячной заработной платы персонала  
основного вида деятельности

Показатель	2014 г.	2015 г.
Индекс потребительских цен на товары и услуги по РФ к предыдущему году	111,4	112,9
Темп роста среднемесячной заработной платы к предыдущему году	117,4	118,0



Рост средней заработной платы в целом по Обществу за 2014 г. по сравнению с фактом соответствующего периода 2013 г. без высших менеджеров и учета выплат, обусловленных районным регулированием, сложился по следующим причинам:

- индексация должностных окладов (тарифных ставок) на индекс роста ИПЦ в РФ (16,5 %);
- выделение, сокращение низкооплачиваемого персонала.

### **16.5. Социальная политика**

АО «ДГК» реализует политику, направленную на эффективное сотрудничество сторон социального партнёрства, для поддержания и укрепления благоприятного социального климата в компании, укрепления трудовой дисциплины, привлечения молодых специалистов и удержания квалифицированного персонала, формирование корпоративной культуры, пропаганду и поддержание здорового образа жизни, оказание социальной поддержки работникам, пенсионерам и ветеранам, зарегистрированным в компании.

Приоритетными направлениями являются:

- организация системы добровольного медицинского страхования;
- организация системы пенсионного обеспечения через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики;

- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- предоставление льгот гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам Общества согласно Коллективному договору, Отраслевому тарифному соглашению, локальным нормативным актам.
- проведение корпоративных мероприятий.

Для регулирования социально-трудовых отношений в Обществе разработаны и действуют следующие нормативные акты:

- Коллективный договор АО "ДГК" на 2009-2016 годы (до 01.09.2015);
- локально-нормативные акты АО "ДГК" (с 01.09.2015 по 31.12.2015): Положение о льготах, гарантиях и компенсациях, Положение о конкурсе профессионального мастерства, Положение о режиме рабочего времени, времени отдыха и политики занятости, Положение об оплате труда работников, Положение о правах, обязанностях, взаимных гарантиях и основах сотрудничества сторон социального партнёрства, Положение об охране труда;
- НПО: Программа Негосударственного пенсионного обеспечения работников, утвержденная решением Совета директоров;
- ДМС: Стандарт страховой защиты дочерних и зависимых обществ ПАО «РАО ЭС Востока», Программа страховой защиты АО "ДГК", утвержденная Советом Директоров;
- Положение о корпоративном содействии и поддержке в улучшении жилищных условий работников;
- Положение о материальной поддержке неработающих пенсионеров на 2015 год;
- План корпоративных мероприятий компании на 2015 год.

Для поддержки работников общества при наступлении в их жизни социально значимых событий требующих дополнительных расходов, обеспечения социальных нужд и потребностей работников для повышения их производительности труда Коллективным договором предусмотрены льготы, гарантии и компенсации в пределах средств, утверждённых бизнес-планом Общества.

Затраты на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций представлены на диаграмме 8.

Диаграмма 8



Фактическая сумма затрат на социальное обеспечение работников в 2015 г. составила 458,2 млн. рублей. Структура выплат сложилась следующим образом:

№ п/п	Наименование	Сумма, млн. руб.
1.	Материальная помощь на укрепление здоровья	155,6
2.	Компенсация за оплаченную электрическую и тепловую энергию	157,5
3.	Материальная помощь неработающим пенсионерам	3,8
4.	Прочие льготы и выплаты	141,3
	<b>ИТОГО</b>	<b>458,2</b>

Целям оздоровления работников служит развитие спорта и в частности, регулярно проводимые в структурных подразделениях, филиалах и компании спортивные соревнования по различным видам спорта.

В Обществе проводятся корпоративные тематические вечера, посвящённые юбилеям структурных подразделений, Дню энергетика, Дню защитника Отечества, Международному женскому дню 8 марта, Дню пожилых людей, Дню Победы.

Работникам Общества и членам их семей предоставляется возможность выезда на загородный отдых. Частичная компенсация стоимости путёвок в загородные оздоровительные лагеря для детей работников является неотъемлемым обязательством по удовлетворению социальных нужд работников.

В Обществе действует Совет молодёжи и Совет ветеранов, проводится работа с молодыми специалистами, ветеранами отрасли, неработающими пенсионерами АО «ДГК».

#### *Программа пенсионного обеспечения*

Негосударственное пенсионное обеспечение Общества в 2015 году осуществлялось согласно Положению «О негосударственном пенсионном обеспечении» Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания», утвержденному приказом генерального директора от 23.03.2015 № 106, на заседании Совета директоров Общества 16 декабря 2015 г. утверждено «Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников АО «ДГК», протокол от 16.12.2015 № 9.

Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение в 2015 году составили 60,14 млн. руб., что на 5% больше, чем в 2014 году.

Общее количество участников программы НПО в 2015 году - 2678 человек, в том числе: количество участников программы «Паритетный план» 2566 человек, количество участников программы «Поддерживающая» 112 человек.

Средний размер корпоративной пенсии на 1 человека в месяц составил 4167 руб.

#### *Добровольное медицинское страхование*

Добровольное медицинское страхование АО «ДГК» осуществляется в рамках «Стандарта страховой защиты дочерних и зависимых обществ ПАО «РАО ЭС Востока» и в соответствии с Программой страховой защиты АО «ДГК», утвержденной Советом директоров 19.09.2014.

После проведения конкурсных процедур, договор ДМС заключен со страховой компанией ООО СК «Альянс Жизнь». Период действия договора с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. Общее количество застрахованных составляет 14 450 человек. Договор реализован в полном объеме.

*Наградная работа*

В 2015 году за вклад, внесенный в развитие энергетики Дальнего Востока и в связи с профессиональными праздниками – Днем энергетика и Днем шахтера, юбилейными датами филиалов и структурных подразделений филиалов, юбилейными датами работников, успешное прохождение осенне-зимнего периода 2014-2015 годов 690 работников АО «ДГК» поощрены наградами Министерства энергетики Российской Федерации, ПАО «РАО ЭС Востока», Губернатора Хабаровского края, АО «ДГК» и органов местного самоуправления.

Информация о награждении работников Общества представлена в Таблице 5.

Таблица 5

Награды Министерства энергетики Российской Федерации	Награды ПАО "РАО ЭС Востока"	Награды АО "ДГК"	Награды Губернатора Хабаровского края	Благодарность Мэра города Хабаровска	Всего
178	215	264	25	8	690

*Социальное партнёрство*

Социальное партнёрство осуществляется между Работодателем и Полномочным представителем работников в лице Совета представителей первичных профсоюзных организаций АО «ДГК» и ориентированностью на эффективное регулирование социально-трудовых отношений и связанных с ним экономических отношений. Совместно создана комиссия по регулированию социально-трудовых отношений.

В 2015 году с января по сентябрь проведено пять заседаний комиссии по регулированию социально-трудовых отношений, на которых было рассмотрено 22 вопроса.

При прекращении действия коллективного договора Общества с 01.09.2015 в связи с реорганизацией ОАО «ДГК» в форме выделения и созданием юридического лица АО «ЛУР», стороны социального партнерства начали коллективные переговоры по заключению нового коллективного договора Общества на 2016-2017 годы.

Одновременно, стороной работодателя были предприняты меры по сохранению выплат и социальных гарантий работникам, а так же социальной стабильности в коллективах Общества, для чего в соответствии с требованиями ТК РФ, введены в действие локальные нормативные акты на период работы созданной двусторонней комиссии до заключения коллективного договора Общества. С сентября по декабрь 2015 г. комиссией по ведению коллективных переговоров и заключению коллективного договора на 2016-2017 годы проведено шесть заседаний, результатом которых был принят коллективный договор на 2016-2017 годы.

Несмотря на сложное финансовое положение компании в 2015 году реализовывалась социальная политика с сохранением выплат льгот, предоставлением гарантий и компенсаций, проведением спортивно-оздоровительных и культурно-массовых корпоративных мероприятий и поддержкой неработающих пенсионеров.

## 17. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда является одной из приоритетных ценностей Общества, поэтому рассматривается как неотъемлемая часть единой бизнес - системы предприятия. Это означает, что производственная эффективность возможна, только если выполняются условия обеспечения безопасности труда, и наоборот, безопасный труд способствует росту производственных показателей.

Сохранение жизни и здоровья работников, установление приоритета безопасности в процессе трудовой деятельности, принятие предупредительных мер, обеспечивающих безопасность собственного персонала, персонала подрядных организаций и других лиц, выполняющих работы на объектах Общества, было и остается основным направлением политики АО «ДГК» в области охраны труда.

Деятельность Общества по обеспечению профессионального здоровья работников, улучшению условий труда на рабочих местах и повышению безопасности труда носит непрерывный характер и постоянно совершенствуется. В 2015 году была проведена сертификация интегрированной системы менеджмента профессионального здоровья, безопасности и охраны окружающей среды (ИСМ) на соответствие требованиям Международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. Полученный сертификат свидетельствует о том, что Организация установила, внедрила и поддерживает ИСМ в рабочем состоянии, продемонстрировала результативность достижения установленных целей в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, осуществление постоянного мониторинга их достижения.

В 2015 году работа по охране труда проводилась согласно «Комплексной программы по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников АО «ДГК» в рамках акции «Обязательное правильное применение работниками средств индивидуальной защиты - значимый фактор снижения рисков на рабочих местах», введенной приказом ОАО «ДГК» от 12.01.2015 №2, и направленной на выполнение приоритетных направлений стандарта организации «Система управления охраной труда в АО «ДГК». Все 54 мероприятия программы выполнены в установленные сроки, что позволило исключить случаи смертельного травматизма.

В 2015 году в АО «ДГК» проделана следующая работа по охране труда:

1. Введены в действие нормативные документы: «Положение об обеспечении работников СИЗ в ОАО «ДГК», «Положение о проведении Дня охраны труда», Стандарт организации «Порядок проведения работы с персоналом в ОАО «ДГК», «Положение о проведении Дня Мастера»;

2. Во исполнение приказа ОАО «ДГК» от 20.01.2015 №20 и в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 6 по 16 апреля проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;

3. Во исполнение приказов Общества от 03.03.2015 №83, от 28.10.2015 №487 и в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весеннего и осеннего гололедообразования проведены «Декадни безопасности дорожного движения» и «Месячник безопасности при работе на высоте»;

4. Во исполнение приказа ОАО «ДГК» от 30.04.2015 №197 и в целях повышения ответственности персонала за содержание рабочих мест, правильное использование спецодежды, поддержание порядка в производственных и служебных помещениях в структурных подразделениях филиалов проведен «Месячник культуры производства». В период Месячника проведены проверки состояния рабочих мест, помещений, территории предприятий, выполнены мероприятия, направленные на улучшение условий труда на рабочих местах. По итогам проведения Месячника проведен анализ и разработаны корректирующие мероприятия, направленные на устранение выявленных замечаний;

5. Филиал «Приморская генерация» и исполнительный аппарат АО «ДГК», в результате проведенного внешнего сертификационного аудита, получили сертификат международного образца на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001 «Система профессионального здоровья и безопасности»;

6. Во исполнение приказа ОАО «ДГК» от 02.02.2015 №37 на базе филиала «ЛуТЭК» проведен конкурс профессионального мастерства оперативного персонала ТЭС с поперечными связями. Команда АО «ДГК» приняла участие во Всероссийском конкурсе оперативного персонала в г. Ессентуки;

7. Ежемесячно в филиалах проводились Дни охраны труда с целью вовлечения всех сотрудников в деятельность по повышению безопасности производства. Во исполнение приказа ОАО «ДГК» от 30.04.2015 №197 специалисты СПБиОТ исполнительного аппарата компании 20.05.2015 приняли участие в проведении Дня ОТ в СП «Владивостокская ТЭЦ-2».

8. Ежеквартально во всех структурных подразделениях филиалов проводились Дни Мастера;

9. В целях повышения эффективности работы по охране труда, во исполнение приказа АО «ДГК» от 19.05.2015 №214 проведен Смотр-конкурс по охране труда. Определены победители конкурса: 1-е место присуждено филиалу «Хабаровская теплосетевая компания», 2-е место – филиалу «Амурская генерация», 3-е место - филиалу «Хабаровская генерация».

10. Ежемесячно первым заместителем генерального директора - главным инженером АО «ДГК» проводились селекторные совещания с главными инженерами филиалов и руководителями служб ПБиОТ по состоянию охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, аварийности оборудования в филиалах;

11. В период с 15 по 18 июня проведен Единый День охраны труда на базе СП «Комсомольские тепловые сети» филиала «Хабаровская теплосетевая компания», в период которого подведены итоги работы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, изучены вновь введенные государственные нормативные документы, проведено совместное совещание руководителей и специалистов служб ПБиОТ с представителем Ростехнадзора. По итогам совещания выработан итоговый протокол. Участниками совещания был проведен аудит состояния охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в СП: «Комсомольская ТЭЦ-2», «Комсомольская ТЭЦ-3», «Комсомольские тепловые сети», «Амурская ТЭЦ-1»;

12. Специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК», согласно графику проведения аудита системы управления охраной труда, проведены проверки в структурных подразделениях филиалов «Приморская генерация», «Хабаровская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания», «Амурская генерация», «ЛуТЭК», «Лучегорский угольный разрез» с выдачей актов-предписаний по устранению выявленных нарушений НТД. Проведены внеплановые проверки СП: «Хабаровская ТЭЦ-1», «Владивостокская ТЭЦ-2»;

13. В целях исполнения Плана социально-экологических мероприятий, в рамках соглашения с Европейским Банком реконструкции и развития, организовано проведение двух проверок соблюдения требований охраны труда, промышленной, пожарной безопасности подрядными организациями на площадке строительства «ГТУ ТЭЦ» в г. Владивостоке. Проверено состояние охраны труда на площадке строительства 2-ой очереди СП «Благовещенская ТЭЦ» с выдачей актов проверок;

14. Проведено пять взаимопроверок между филиалами: «Хабаровская генерация» - «ЛуТЭК», «Хабаровская теплосетевая компания» - «Амурская генерация», «Амурская генерация» - «Приморская генерация», «Приморская генерация» - «Хабаровская генерация», «ЛуТЭК» - «Нерюнгринская ГРЭС» с выдачей актов проверок;

15. Руководителями и специалистами филиалов и структурных подразделений проводились обходы и проверки рабочих мест, при которых выявлялись нарушения требований НТД. По итогам

проверок издавались распорядительные документы, к нарушителям применялись различные меры воздействия.

В 2015 году на предприятиях Общества произошло 7 несчастных случаев, из которых 4 легких: 2- в филиале «ЛуТЭК», по 1 - в филиалах «Лучегорский угольный разрез» и «Приморская генерация», и 3 тяжелых: по 1 - в филиалах «Хабаровская генерация», «Приморская генерация» и «ЛуТЭК». Шесть несчастных случаев произошли из-за нарушений НТД.

Основные причины несчастных случаев:

- неудовлетворительная организация производства работ в филиалах «Приморская генерация», «ЛуТЭК» и «Лучегорский угольный разрез»;
- нарушение требований безопасности при эксплуатации железнодорожного транспорта в филиале «Хабаровская генерация»;
- применение неисправного инструмента и неприменение спецодежды в филиале «Приморская генерация»;
- нарушение технологического процесса в филиале «ЛуТЭК».

Общая сумма затрат Общества на реализацию мероприятий по охране труда в 2015 году составила 732, 9 млн. руб., что больше затрат за 2014 год на 95,8 млн. руб. или на 15%, затраты на охрану труда в расчете на 1 человека в 2015 г. составили 52,13 тыс. руб.

Финансирование затрат на охрану труда соответствует 0,2 % от суммы затрат на производство продукции (работ, услуг). План финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выполнен.

Персонал АО «ДГК», занятый на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, связанных с загрязнением обеспечен сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью в полном объеме в соответствии с нормами. Затраты на приобретение СИЗ в целом по Обществу составили 88 млн. 65 тыс. руб., что на 27% больше затрат 2014 года.

Из Фонда социального страхования РФ возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 8,9 млн. руб., что на 1,6 млн. руб. больше, чем в 2014 году. Средства были направлены на проведение медицинских осмотров, СОУТ, приобретение СИЗ, санаторно-курортное лечение работников.

С целью устранения мест с повышенной травмоопасностью, улучшения и оздоровления условий труда, сокращения количества рабочих мест с вредными условиями труда, приведения в соответствие с требованиями производственных и санитарно-бытовых помещений приказом по Обществу ежегодно утверждается «Программа улучшения и оздоровления условий и охраны труда». В 2015 году реализовано 134 запланированных мероприятий «Программы мероприятий по улучшению и оздоровлению условий и охраны труда АО «ДГК» на 2015 г.» на сумму 173, 2 млн. руб.

В результате выполнения в структурных подразделениях мероприятий по улучшению условий труда и проведенной специальной оценки условий труда, количество рабочих мест с вредными условиями труда в Обществе сократилось на 690 рабочих мест или на 17% по сравнению с предыдущей аттестацией рабочих мест.

	Количество рабочих мест по результатам предыдущей аттестации	Количество рабочих мест по результатам проведенной последующей аттестации, СОУТ
ВСЕГО рабочих мест, в том числе:	6528	6303
Класс 2. (допустимый)	2743	3208
Класс 3. (вредный)	3785	3095

Для обеспечения и поддержания безопасных условий труда разработаны и введены в действие следующие основные стандарты организации, направленные на реализацию целей политики Общества в области профессиональной безопасности и охраны труда:

1. «Система управления охраной труда в ОАО «ДГК»;
2. «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «ДГК»;
3. «Порядок проведения работы с персоналом в ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»;
4. «Порядок проведения технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях ОАО «ДГК»;
5. «Пожарная безопасность энергопредприятия. Общие требования».

В целях обеспечения соблюдения требований охраны труда, осуществления контроля за их выполнением и в соответствии с ст. 217 ТК РФ в Исполнительном аппарате, филиалах, структурных подразделениях Общества функционируют службы промышленной безопасности и охраны труда (СПБиОТ). СПБ и ОТ Исполнительного аппарата состоит из семи человек: начальник СПБиОТ, главный специалист (направление охрана труда), ведущий инженер (направление охрана труда), главный специалист (пожарная безопасность), главный специалист (промышленная безопасность), ведущий инженер (промышленная безопасность), ведущий инженер (эксплуатация). Специалисты СПБиОТ осуществляют деятельность в соответствии с Положением о СПиОТ и должностными инструкциями.

Основной задачей Общества в 2016 году является сокращение случаев производственного травматизма, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2016 г. в АО «ДГК» приказом №2 от 12.01.2015 объявлено проведение акции «Год безопасности при эксплуатации электрооборудования, активизации действий по предотвращению электротравматизма». Утверждена и введена в действие с 01.01.2016 г. «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников АО «ДГК» на 2016 год», которая содержит 54 мероприятия; «Программа улучшения и оздоровления условий труда на 2016 год».

#### *Организация противопожарных мероприятий.*

Деятельность АО «ДГК» в области повышения противопожарной устойчивости проводилась в соответствии нормативно - правовых документов Российской Федерации по пожарной безопасности. Изданы распорядительные документы о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность, за техническое состояние систем пожарной автоматики, противопожарного водоснабжения и средств тушения пожара, об установлении противопожарного режима, о порядке проведения огневых и других огнеопасных работ, о порядке проведения противопожарных инструктажей и пожарно-технического минимума. Разработаны и внедрены требуемые инструкции о мерах пожарной безопасности.

На всех предприятиях Общества созданы и проводят работу пожарно-технические комиссии. За отчетный период комиссиями было проведено 168 обследований, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

Все помещения и здания структурных подразделений и филиалов укомплектованы первичными средствами пожаротушения в соответствии с требуемыми нормами. В целях обеспечения готовности их к применению установлен соответствующий контроль.

За отчетный период в Обществе был выполнен комплекс мероприятий направленный на усиление мер пожарной безопасности в периоды пожароопасного сезона и проведения ремонтной компании 2015 года.

В ходе проведения месячника пожарной безопасности при подготовке и прохождению весенне-летнего пожароопасного сезона было намечено и выполнено 588 мероприятий направленных на улучшение пожарной безопасности на объектах Общества, в том числе:

1. Силами пожарно-технических комиссий проведены пожарно-технические обследования территорий, зданий, сооружений и помещений энергообъектов и ремонтно-производственных баз.
2. Выполнена проверка наличия и соответствия требованиям ПБ первичных средств пожаротушения и, при необходимости, их доукомплектование.
3. Проведена очистка территорий электростанций, подстанций, ремонтно-производственных баз, ОРУ, ЗРУ, складов топлива, турбинного и трансформаторного масел, подъездных железнодорожных путей и водных причалов, топливно-приемных эстакад, пожароопасных участков линий электропередачи, участков надземной прокладки теплотрасс, мазуто- и газопроводов от мусора, сухой травы и других легковоспламеняющихся материалов.
4. Проведена противопожарная очистка от сухой растительности и мусора местности вблизи энергообъектов.
5. Выполнен комплекс противопожарных мероприятий в пределах полос отвода земель вдоль линий электропередачи, теплотрасс, мазуто- и газопроводов, сопредельных с лесными насаждениями.
6. Проверена готовность и при необходимости восстановление подъездных путей к пожарным водоемосточникам.
7. Проведена проверка готовности к применению наружных и внутренних противопожарных водопроводов, насосных станций, гидрантов, резервуаров и водоемов.
8. Выполнены регламентные работы и испытания систем автоматического обнаружения и тушения пожаров, установок пожаротушения.
9. Выполнена проверка работы маслоотводоов и откачка воды из аварийных емкостей для приема масла от маслonaполненного оборудования.
10. Выполнена проверка состояния гравийной подсыпки под маслonaполненным оборудованием.
11. Проведена проверка противопожарного состояния передвижных ремонтных мастерских и лабораторий, вахтовых машин, а также временных сооружений подрядчиков, размещенных на территориях энергообъектов, оснащение их памятками по действиям персонала по поддержанию противопожарного режима и во время пожаров.
12. Подготовлены пути подъезда к ЛЭП и газопроводов расположенных в лесных массивах (при наличии), организованы маршруты патрулирования лесных массивов.
13. Произведена уборка территорий предприятий на площади 105,3 га, обновлено противопожарных минерализованных полос на площади 10,28 га, утилизировано 159 списанных шпал.
14. Проведены мероприятия по расширению и расчистке просек воздушных линий электропередач, и опашке периметров электроподстанций. Расширено и расчищено 10,56 га. Для выполнения противопожарных работ было задействовано 92 единиц техники и привлечено 2112 человек персонала компании.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной компании было намечено и выполнено 280 мероприятий направленных на улучшение пожарной безопасности на объектах Общества.

В структурных подразделениях и филиалах продолжается работа по подготовке персонала по вопросам пожарной безопасности. За год было проведено 5346 инструктажей о мерах пожарной безопасности, по программам пожарно-технического минимума обучено 3163 человека, отработано 1578 цеховых, 120 объектовых и 105, совместных с противопожарной службой, противопожарных тренировок.

В целях повышения уровня профилактической работы по пожарной безопасности был проведен смотр на лучшее противопожарное состояние. Лучшими филиалами по результатам смотра стали: «Хабаровская теплосетевая компания», «Нерюнгринская ГРЭС», «Приморская генерация».

Для обеспечения противопожарной защиты Общество располагает пожарной охраной, включающей в себя подразделения:

- ведомственную пожарную охрану в СП «Артемовская ТЭЦ», «Партизанская ГРЭС», «Хабаровская ТЭЦ-3», «Комсомольская ТЭЦ-2», «Комсомольская ТЭЦ-3», «Майская ГРЭС», филиале «ЛутЭК»;
- договорное подразделение Федеральной противопожарной службы МЧС России по охране объектов в филиале «Нерюнгринская ГРЭС».

На содержание договорных подразделений в 2015 году было израсходовано 50,2 млн. рублей.

Подразделения пожарной охраны укомплектованы личным составом, пожарной техникой, пожарно-техническим вооружением и другим оборудованием, необходимым для тушения пожаров и ведения пожарно-профилактической работы. В 2015 году на объектах АО «ДГК» пожаров не допущено.

## 18. Охрана окружающей среды.

АО «ДГК» осуществляет природоохранную и ресурсосберегающую деятельность в соответствии с целями, установленными Экологической политикой:

- техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования, имеющего низкие технико-экономические и экологические показатели, современным и более экономически эффективным и экологически безопасным оборудованием;
- вовлечение всего персонала холдинга в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы экологического менеджмента и производственных показателей в области охраны окружающей среды;
- минимизация негативного техногенного воздействия на окружающую среду.

В 2015 году расходы на охрану окружающей среды составили:

Наименование показателя	Факт, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	485 436,000
Из них:	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	33 316,000
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	117 551,000
в том числе выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	22 752,644
по охране атмосферного воздуха	179 429,000
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	188 456,000
в том числе выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	15 612,000
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	486 201,000
в том числе:	
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	14 267,000
сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух	18 412,000
сооружений установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов	453 522,000
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	541 738,000
В том числе:	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	256 870,000
по охране атмосферного воздуха	17 828,000
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	267 040,000

Инвестиции за 2015 год на охрану окружающей среды составили:

Наименование	Инвестиции в основной капитал тыс. руб.
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	492 075,000
в том числе:	
Охрана и рациональное использование водных ресурсов - всего	330,000
в том числе:	

станции для очистки сточных вод - всего	330,000
из них:	
станции для физико-химической очистки,	330,000
Охрана и рациональное использование земель, всего	491 745,000
в том числе:	
противоэрозионные гидротехнические сооружения плотины	19 327,000
рекультивация земель	17 275,000

В 2015 году штрафы и нефинансовые санкции, наложенные за несоблюдение АО «ДГК» экологического законодательства и нормативных актов, отсутствуют. Аварий с экологическими последствиями не происходило.

### Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности АО «ДГК»

#### 1. Израсходованные материалы по массе или объему.

За 2015 год АО «ДГК» выработано 25 833 436,779 тыс. кВт\*ч электроэнергии и отпущено 21 206 046 Гкал теплоэнергии. Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 3 252 665,6 тыс. куб. м.; угля – 16 160 871,292 тонн; мазута – 48 371,257 тонн. Удельный расход на выработку электроэнергии составил 383,778 г/кВт\*ч, на выработку теплоэнергии 157,565 кг/Гкал.

#### 2. Прямые выбросы парниковых газов.

##### 2015 год.

Вид топлива	Расход тут	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O, тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. тонн
Газ	3 973 280,0	6 520 095,33	29,441	9 126,71	187,656	3 940,78
Мазут	55 892,0	116 195,80	0,849	263,19	5,181	108,801
Уголь	8 017 094,0	22 597 392,34	328,795	101 926,45	234,857	4 932,00
<b>Всего:</b>	<b>12 046 266,0</b>	<b>29 233 683,47</b>	<b>359,09</b>	<b>111 316,35</b>	<b>427,69</b>	<b>8 981,57</b>

##### 2014 год.

Вид топлива	Расход тут	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O, тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. тонн
Газ	3 811 274,00	6 272 492,24	28,817	8 933,27	182,261	3 827,48
Мазут	37 564,47	78 075,65	0,547	169,57	3,695	77,595
Уголь	7 155 275,53	20 170 328,30	293,282	90 917,42	209,632	4 402,27
<b>Всего:</b>	<b>11 004 114,00</b>	<b>26 520 896,19</b>	<b>322,65</b>	<b>100 020,26</b>	<b>395,59</b>	<b>8 307,35</b>

##### 2013 год.

Вид топлива	Расход тут	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O, тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. тонн
Газ	3 560 919,00	5 801 979,70	26,462	8 203,22	168,486	3 538,21
Мазут	44 441,62	93 079,66	0,662	205,22	3,371	70,791
Уголь	6 994 033,00	20 105 930,26	286,231	88 731,61	204,89	4 302,69
<b>Всего:</b>	<b>10 599 393,62</b>	<b>26 000 989,62</b>	<b>313,36</b>	<b>97 140,05</b>	<b>376,75</b>	<b>7 911,69</b>

Для расчета выбросов парниковых газов используется РД 153-34.0-02.318-2001 «Методические указания по расчету валового выброса двуокси углерода в атмосферу от котлов ТЭС и котельных». Расчеты ведутся на основе данных по конкретному объекту, исходя из топливного баланса объекта.

В 2015 году удельные выбросы CO<sub>2</sub> на МВтч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 889,52 тн/МВтч, для выработки тепла теплоисточниками – 300,60 тн/тыс. Гкал.

Увеличение объемов выбросов парниковых газов в атмосферу в 2015 году по сравнению предыдущим периодом вызвано следующими причинами:

- увеличение выработки электроэнергии на 10,5%;
- увеличение расхода топлива на выработку электроэнергии и тепла на 9,6%;
- ввод в эксплуатацию новых объектов: Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная), Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная).

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

Мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов в 2015 году не проводились.

В АО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO<sub>2</sub>.

### 3. Выбросы в атмосферу со, пох, сох и других значимых загрязняющих веществ.

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха. Политика ИСМ включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, международному стандарту ISO 14001, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются на основании разрешений на выброс, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в целом по АО «ДГК»:

Наименование загрязняющего вещества	2013, тонн/год	2014, тонн/год	2015, тонн/год	Отклонение, +/-
Диоксиды азота	46 609,797	47 796,830	51 119,283	+ 3 322,453
Оксид углерода	15 290,179	15 944,547	17 394,532	+ 1 449,985
Диоксид серы	59 431,318	60 340,001	66 088,247	+ 5 748,246
Зола твердого топлива от котлов	76 243,046	76 199,488	83 489,013	+ 7 289,525
Прочие загрязняющих веществ	1 141,497	1 326,327	2 312,121	+ 985,794

Увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2015 году по сравнению предыдущим периодом вызвано следующими причинами:

- увеличение выработки электроэнергии на 10,5%;
- увеличение расхода топлива на выработку электроэнергии и тепла на 9,6%;
- ввод в эксплуатацию новых объектов: Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная), Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная).

## 4. Выбросы озоноразрушающих веществ.

В АО «ДГК» озоноразрушающие вещества, включенные в Приложение А, В, С и Е Монреальского протокола, приведены в таблице.

Оценка будущих объемов потребления гидрофторуглеродов и других озоноразрушающих веществ для использования при обслуживании холодильных систем кондиционирования, систем кондиционирования воздуха и промышленных установок в СП филиалов АО «ДГК»

№ п/п	Наименование в-ва (хим. формула)	Сектор обслуживания холодильного оборудования		Сектор кондиционирования воздуха		Наименование системы/промышленной установки		Итого	
		До 2020 г	До 2030 г	До 2020 г	До 2030 г	До 2020 г	До 2030 г	До 2020 г	До 2030 г
1	Дифторхлорметан (CHF <sub>2</sub> Cl), кг	Столовая КХС-12, холодильный контейнер R22 – 7,6 кг	Столовая КХС-12, холодильный контейнер R22 – 7,6 кг	Сплит-системы, бытовые кондиционеры R22 – 33,0 кг	Сплит-системы, бытовые кондиционеры R22 – 65,0 кг	Промышленные кондиционеры, ФАК (фреоновые агрегаты компрессорные) R22 – 136,9 кг	Промышленные кондиционеры, ФАК (фреоновые агрегаты компрессорные) R22 – 296,9 кг	177,5 кг	369,5 кг
2	Дифтордихлорметан (CF <sub>2</sub> Cl <sub>2</sub> ), кг	Бытовые холодильники R12 – 0,75 кг	Бытовые холодильники R12 – 1,5 кг					0,75 кг	1,5 кг
2	1-фтор-2,2дихлорэтан (C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> FCl <sub>2</sub> )	Столовая КХС-12, холодильный контейнер R142 – 5 кг	Столовая КХС-12, холодильный контейнер R142 – 5 кг			Промышленные кондиционеры, холодильники электролизера R142 – 11,3 кг	Промышленные кондиционеры, холодильники электролизера R142 – 11,3 кг	16,3 кг	16,3 кг

5. Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2015 году образовались следующие виды отходов:

- опасные отходы (1-2 класс опасности) – 14,339 тонны
- неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 18 762 191,996 тонн.

Отходы 1 и 2 класса опасности	
Способ обращения	Итого, тонн
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	1,317
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	13,471

Отходы 3,4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)	
Способ обращения	Итого, тонн
повторное использование	63000,0
вторичная переработка	607,917
утилизация (обезвреживание)	-
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	51,308
размещение на полигоне	96 912,27
хранение на площадке предприятия	30 948 442,92
передано другим организациям	78 652,92

Складирование и временное размещение отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных местах в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

Для предупреждения рисков загрязнения окружающей среды от отходов производства и потребления в АО «ДГК» реализуются мероприятия по своевременной передаче отходов специализированным организациям для размещения, обезвреживания и (или) использования.

6. Общее количество и объем существенных разливов.

В 2015 году в АО «ДГК» существенных разливов не происходило.

7. Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов.

АО «ДГК» не осуществляет деятельность по перевозке, импортированию, экспортированию и переработке отходов.

8. Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.

За 2015 год в АО «ДГК» использовано 63 659,222 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 51,305 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 607,917 тонн регенерировано и возвращено в использование в производстве отработанных масел; 63 000 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории.

За 2015 год АО «ДГК» было реализовано сторонним потребителям - ООО «Экомет» и ОАО «ПромИнТех» 71 588,93 тонн золошлаковых отходов.

9. *Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.*

В 2015 году АО «ДГК» для производственных (охлаждение оборудования, подпитка паровых котлов и теплосетей, производство углекислоты, нужды химводоочистки) и хозяйственно-бытовых нужд было забрано из поверхностных и подземных источников, а также получено от сторонних организаций следующее количество воды:

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	520 704,883
в том числе:	
из поверхностных источников	421 537,396
из городского водопровода	69 754,500
из подземных источников	26 684,217
от других предприятий	2 728,770

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляют забор воды из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования, заключенных с Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия).

Забор воды структурными подразделениями филиалов АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на водные объекты.

Забор воды из подземных источников осуществляется на основании лицензий на недропользование, выданных Департаментом по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу, Управлением по недропользованию по Приморскому краю, Управлением по недропользованию по Еврейской автономной области.

10. *Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта.*

Наименование приёмника	Отведено сточных вод, тыс. куб. м., всего	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных без очистки	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных недостаточно очищенных	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно чистых (без очистки)
В поверхностные водные объекты	379 087,400	211 126,120	10 115,780	157 845,500
На рельеф	4 146,210	0,000	0,000	0,000

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляют сброс сточных вод в поверхностные водные объекты на основании решений о предоставлении водного объекта в пользование, выданных Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия), а также на основании разрешений на сброс сточных вод, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

11. *Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.*

Общий объем воды, многократно или повторно используемой структурными подразделениями филиалов АО «ДГК» в 2015 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	3 698 139,030
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	30 138,830
Общее количество забираемой воды	520 704,883
Доля многократно и повторно используемой воды, %	710

### Биоразнообразие

АО «ДГК» осуществляет производственную деятельность на территории 5-ти субъектов РФ: Хабаровский край, Приморский край, Еврейская автономная область, Амурская область, Республика Саха (Якутия). Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляют производственную деятельность на землях, не имеющих статус охраняемых природных территорий и территорий с высокой ценностью биоразнообразия, и не оказывают воздействия на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

### Выполнение мероприятий по сокращению сбросов дренажных, сточных вод в водный объект, снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, снижению негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

Сведения о реализованных в 2015 году природоохранных мероприятиях

#### Реализованные природоохранные мероприятия

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результат
Благовещенская ТЭЦ	Текущий ремонт золоуловителей котлов №1,3.	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ БТЭЦ
	Капитальный ремонт ЗОУ котла №2	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ БТЭЦ
	Средний ремонт электрофильтров котла №4	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ БТЭЦ
	Текущий ремонт золопроводов, золоотвала и насосной осветленной воды на БТЭЦ	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Райчихинская ГРЭС	Капитальный ремонт котла №6 на РГРЭС	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущие ремонты котлов №7,8,9, на РГРЭС	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
Приморская ГРЭС	Текущий и капитальный ремонт золоуловителей и пылеуловителей	Выполнено	Уменьшение выбросов - 92,7 т
	Инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Выполнено	Инструментальный контроль нормативов ПДВ
	Проведение инвентаризации выбросов и их источников, разработка проекта нормативов ПДВ	Выполнено	Получение разрешения на выбросы в атмосферный воздух
	Строительство дамбы 3-го яруса золоотвала №2	План года выполнен, продолжение работы в 2016	Безопасное размещение золошлаковых отходов
	Передача отходов в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание отходов
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	Выполнено	Повышение квалификации
	Филиал «Лучегорский угольный разрез»	Ведение лабораторного контроля качества сбрасываемых карьерных сточных вод по микробиологическим показателям	Выполнено
	Установка приборов учёта сброса карьерных сточных вод	Выполнено	Соблюдение природоохранного законодательства

	Разработка проекта предельно-допустимых выбросов в атмосферу	Выполнено	Соблюдение природоохранного законодательства
	Утилизация отходов 1-4 классов опасности	Выполнено	Безопасное размещение отходов
	Обучение должностных лиц филиала «ЛУР» по программе: «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами»	Выполнено	Повышение уровня экологической безопасности
Нерюнгринская ГРЭС	Чистка чаши ШЗО ЧТЭЦ	Выполнено	Освобожден полезный объем золоотвала от золошлаковых отходов, пригоден для дальнейшего использования.
	Ремонт АКЗ скрубберов, труб Вентури, газоходов, оборудования ЧТЭЦ	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (ПОСТ-2 п. Сер. Бор)	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Инструментальные замеры выбросов вредных веществ с дымовыми газами (трубы НГРЭС, ГВК, ЧТЭЦ)	Выполнено	Определение и контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Выполнены проекты ПДВ для ЧТЭЦ, водогрейной котельной г. Нерюнгри	Выполнено	Нормирование уровней воздействия на окружающую среду
	Определение компонентного состава отходов с определением класса опасности	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на здоровье населения
	Работы: заключены договора на услуги по приему отходов: на обезвреживание отходов и приему отработанных автошин, аккумуляторов,	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на здоровье населения
	Испытания электрофильтра энергоблока №3 с замерами выбросов (до и после ремонта)	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Демеркуризация ртутных ламп.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Выполнение лабораторных исследований, испытаний и замеров вредных физических факторов.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Услуги свалки	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей НГРЭС	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду	
Артемовская ТЭЦ	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Владивостокская ТЭЦ-2	Осмотр, очистка и ремонт систем производственной, ливневой и хозяйственно-бытовой канализации	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Чистка ковша береговой насосной	Выполнено	Рациональное использование водных ресурсов
	Ремонт, замена, режимная наладка золоуловителей к/а № 11-14	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Партизанская ГРЭС	Чистка мазутоловушек.	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоуловителей к/а № 1-5	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Приморские тепловые сети	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия

	Мониторинг состояния водоохраных зон, прибрежных защитных и береговых полос водных объектов – приемников сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон промплощадок	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг состояния почв в местах размещения отходов	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
Амурская ТЭЦ-1	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлов ст. №№ 2- 7, 9, 10 с восстановлением футеровки скрубберов и труб "Вентури"	выполнено	Повышение надежности работы и к.п.д. золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску №1	выполнено	Контроль качества сточных вод
Своевременный вывоз накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии	
Комсомольская ТЭЦ-2	Ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов ст.№№ 4-10 с заменой изношенного металла на элементах ЗУУ	выполнено	Повышение надежности работы и к.п.д. золоулавливающих установок
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Определение качества атмосферного воздуха в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение исследований подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Майская ГРЭС	Капитальный ремонт скрубберов котлоагрегатов № 2	выполнено	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок.
	Текущий ремонт скрубберов котлоагрегатов № 1;;3;4;5;6	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок.

	Определение КПД золоулавливающей установки	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод.
	Очистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено	Поддержание эффективности очистки на установленном уровне.
	Чистка блока емкостей на станции биологической очистки.	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования.
	Передача отходов УК «Спектр», ООО «РЭЦДеМ», ООО «Бриз»	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии.
Николаевская ТЭЦ	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-1	Перевод на газовое топливо ка ст. № 13 БКЗ-210	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Чистка пруда нефтеловушки	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску № 1	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-3	Рекультивация золоотвала № 1.	выполнено	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов.
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение качества атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих

			содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Биробиджанская ТЭЦ	Ремонт золоулавливающих(ЗУУ) и аспирационных установок (АУ)	выполнено	Поддержание кпд ЗУУ и АУ
	Мониторинг атмосферного воздуха; замеры уровней шума и ЭМИ	выполнено	Контроль состояния атмосферного воздуха в зоне влияния ТЭЦ; превышения концентраций загрязняющих веществ не наблюдалось по уровню физического воздействия (шум) превышения были в период разгрузки угля.
	Замеры выбросов загрязняющих веществ в уходящих газах	выполнено	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ в уходящих газах; превышения не было.
	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	выполнено	Контроль за качеством грунтовых вод в месте размещения отходов. Незначительные превышения ПДК по содержанию кремниевой кислоты, по железу. А также по содержанию марганца.
	Мониторинг неорганизованных стоков	выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	Испытание золоулавливающих и аспирационных установок	выполнено	Контроль за уровнем воздействия на окружающую среду.
Хабаровская ТЭЦ-2	Реконструкция берегоукрепления	выполнено	Предотвращение подтопления территории, зданий и сооружений в период паводка
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в сбросах сточных вод в водные объекты, влияние стоков на р. Амур	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Бактериологическое и паразитологическое исследование воды	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу и определение бенз(а)пирена в промвыбросах	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ-2	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение КПД золоулавливающих установок котлоагрегатов	выполнено	Определение уровней воздействия
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов (контроль качества почвы промплощадки Ургальской ЦЭС)	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
Хабаровские тепловые сети	Организация аналитического контроля состояния атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне производственной базы предприятия СП «ХТС»	выполнено	Соблюдение санитарно-эпидемиологического благополучия населения (ФЗ № 52 от 30.03.1999г.), стоимость работ 18,711 тыс. руб. (без НДС).
	Проведение государственного технического осмотра транспортных средств	выполнено	соблюдение соответствия транспортных средств требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработанных газах, стоимость работ 61,00 тыс. руб. (без НДС).

	Организация аналитического контроля дождевых и талых вод с производственных площадок предприятия	выполнено	Контроль за допустимым сбросом загрязняющих веществ с поверхностным стоком в неорганизованном сбросе, стоимость работ 22,476 тыс. руб. (без НДС).
	Организация аналитического контроля сточных вод (сброс сетевой воды после промывки теплотрасс)	выполнено	Контроль за допустимым сбросом загрязняющих веществ в сточной воде в организованном сбросе, стоимость работ 22,762 тыс. руб. (без НДС).
	Организация контроля сточных вод на токсичность (сброс сетевой воды после промывки теплотрасс)	выполнено	Токсикологический контроль сточной воды в организованном сбросе, стоимость работ 52,850 тыс. руб. (без НДС).
	Организация аналитического контроля сточных вод (канализационных стоках)	выполнено	Контроль за допустимым сбросом загрязняющих веществ в сточной воде (канализационных стоках), стоимость работ 13,520 тыс. руб. (без НДС).
	Организация ведения регулярных наблюдений на 7-ми водных объектах.	выполнено	Обеспечение норматива качества окружающей водной среды (ФЗ № 7 от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды», ФЗ №74 от 03.06.2006г. «Водный кодекс РФ»). Стоимость работ 55,960 тыс. руб. (без НДС).
	Сброс канализационных стоков в городской коллектор.	выполнено	Обеспечение норматива качества окружающей водной среды (ФЗ № 7 от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды», ФЗ №74 от 03.06.2006г. «Водный кодекс РФ»). Стоимость работ 232,758 тыс. руб. (без НДС).
	Своевременная передача отходов для обезвреживания и использования	выполнено	Предупреждение сверхнормативного временного хранения отходов. Стоимость работ 115,999 тыс. руб.
Комсомольские тепловые сети	Измерения и анализ загрязняющих веществ в неорганизованном стоке талых и дождевых вод	выполнено	Соблюдение установленного допустимого сброса загрязняющих веществ в талых и дождевых водах
	Сбор канализационных стоков в городской коллектор	выполнено	Исключение загрязнения водных объектов сточными водами
	Проведение государственного технического осмотра автотранспорта по экологическим показателям	выполнено	Контроль соответствия транспортных средств регламенту содержания загрязняющих веществ в отработанных газах
	Санитарно-химические исследования атмосферного воздуха на границе ССЗ предприятия	выполнено	Обеспечение соблюдения требований к качеству окружающей среды. Снижение негативного воздействия предприятия на жилые застройки
	Текущий ремонт емкостей и контейнеров для временного размещения отходов	выполнено	Снижение влияния отходов на окружающую среду (временное размещение)
	Передача отходов для размещения, использования, обезвреживания	выполнено	Снижение влияния отходов на окружающую среду (захоронение, использование, обезвреживание)
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений	выполнено	Контроль уровней воздействия на

концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	окружающую среду
---	------------------

### Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2015 года:

Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
	численное значение экономии, тут.	численное значение экономии, млн. руб.
<b>1. Совершенствование технологических процессов</b>	<b>10466</b>	<b>26,289</b>
Ремонт котлоагрегата БКЗ-210-140 ст.№ 10 с заменой ВЗП Хабаровской ТЭЦ-1	2965	9,03
Расширенный текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-210-140 ст.№9 Комсомольская ТЭЦ-2	123	0,42
Расширенный текущий ремонт турбоагрегата ПТ-60-90 ст.№6 Комсомольская ТЭЦ-2	269	0,93
Средний ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№4 Николаевская ТЭЦ	26	0,05
Расширенный текущий ремонт турбоагрегата Т-50/55-90 ст.№4 с заменой трубок конденсатора Николаевская ТЭЦ	195	0,5
Уплотнение топки водогрейного котла ПТВМ-50 ст.№1 (средний ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	78	0,27
Замена ВЗП 1ст. котлоагрегата ст.№3 Владивостокская ТЭЦ-2	300	1,15
Замена ВЭК 2 ст. котлоагрегата ст. №5 Партизанская ГРЭС	485	1,512
Чистка трубной системы конденсационной установки турбоагрегатов К -210-130 №1,2,3 Нерюнгринская ГРЭС	5899	12,083
Замена 3-ей ступени воздухоподогревателя котлоагрегата ст. №5,6 БКЗ-75-39ФБ Чульманская ТЭЦ	31	0,064
Капитальный ремонт котла ст.№7 Биробиджанская ТЭЦ	95	0,28
<b>2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов</b>	<b>8490</b>	<b>30</b>
Отключение трансформаторов 9Т и ТСН 9 на время ремонта ТГ 9 для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	66	0,226
Отключение трансформаторов разогревающих устройств для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	39	0,154
Снижение до нормативных значений присосов воздуха в конвективные шахты, газоходы и золоуловители котлов Приморская ГРЭС	2615	7,585
Регулярная очистка трубной системы конденсаторов турбин от отложений Приморская ГРЭС	1750	5,649
Увеличение доли выработки бл.200 МВт в летний период Приморская ГРЭС	4020	16,15
<b>3. Реконструкция и модернизация энергетических установок</b>	<b>7125</b>	<b>26</b>
Реконструкция котлоагрегата БКЗ-210-140 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий Хабаровской ТЭЦ-1	5156	19,53
Модернизация турбоагрегата ст. №3. Восстановление лопаток 24, 25, 26, 27 ступеней. Замена рабочих колес ступеней №20,22. Владивостокская ТЭЦ-2	1581	5,775
Модернизация котлоагрегата ст.№8 Артемовская ТЭЦ	388	0,97
<b>4. Внедрение новых технологий и оборудования</b>		
Восстановление тепловой изоляции на тепло- и паротрассах г. Владивостока с применением инновационных технологий и материалов	1577	4,190
<b>5. Иные мероприятия:</b>	<b>1582</b>	<b>5</b>
Реконструкция действующих тепловых сетей г. Комсомольск-на-Амуре - Разработка и внедрение конструкторских решений по реконструкции тепловых сетей г. Комсомольска-на-Амуре с изменением способа прокладки и	296	0,87

применением новых изоляционных материалов (2015-2020)		
Реконструкция действующих тепловых сетей г. Хабаровска с применением ОДК и внедрением технологии ППУ	146	0,46
Снижение коммерческих потерь в результате работы с потребителями Приморская ГРЭС	102	0,817
Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые Благовещенская ТЭЦ	418	1,21
Реконструкция ТМ №4 ТПК г. Благовещенска с применением инновационной технологии ППЦ и ОДК Благовещенская ТЭЦ	221	0,64
Снижение потерь тепловой энергии с утечками за счет своевременного устранения неплотностей оборудования и трубопроводов по итогам регулярного обхода тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	385	0,9
Снижение потерь через изоляцию трубопроводов за счет перекладки участков тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	14	0,03
<b>ИТОГО</b>	<b>27663</b>	<b>87</b>

В 2016 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

## 19. Участие общества в иных организациях

### 19.1. Дочерние общества АО «ДГК» по состоянию на 31 декабря 2015 года

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез» (АО «ЛУР»)	Добыча и реализация угля, являющиеся основным видом деятельности АО «ЛУР» в соответствии с Перечнем осуществляемых АО «ЛУР» основных видов деятельности и видов деятельности, выполняющих обеспечительную (сервисную) функцию по отношению к основным видам деятельности АО «ЛУР», утвержденным Советом директоров АО «ЛУР» (протокол №10 от 29.02.2016), а также Уставом АО «ЛУР»	Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск.	100	100

АО «ДГК» владеет 100% пакетом акций Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (далее - АО «ЛУР»), созданного в процессе реорганизации Общества. Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» 13.05.2015 (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 239 от 14.05.2015) приняло решение о реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения АО «ЛУР».

Операционную деятельность АО «ЛУР» начало осуществлять с 01.09.2015.

АО «ЛУР» ведет разработку месторождения двумя угольными разрезами, в состав которых входят пять эксплуатационных участков: «Восточный», «Западный», № 3, «Северо-Западный» и участок «Центральный». Общая площадь отведенных земель составляет порядка 54 км<sup>2</sup> или 5 400 га. Общие промышленные запасы угля по двум разрезам составляют 472 млн. тонн.

Виды деятельности АО «ЛУР» в 2015 г.

#### 1. Добыча и реализация угля.

Тип вида деятельности – основной.

Удельный вес в общем объеме выручки – 97,28% (факт 2015 г. – 1 286 615,00 тыс. руб.)

Реализация угля осуществляется по договору поставки на Приморскую ГРЭС и используется как энергетическое топливо.

#### 2. Добыча камня, производство щебня, отсева. Реализация камня, щебня, отсева.

Тип вида деятельности – неосновной.

Удельный вес в общем объеме выручки – 0,82% (факт 2015 г. - 10 875,00 тыс. руб.)

В целях обеспечения технологического цикла добычи энергетического бурого угля марки 1Б, разведано и разрабатывается в настоящее время Лучегорское андезитовое месторождение строительного камня (карьер «Южный»). Товарными продуктами данного карьера являются строительный камень, щебень, отсев, которые на 99% используются для вышеуказанного технологического цикла АО «ЛУР» (создание щебеночного балласта при путепереукладочных работах, текущего содержания железнодорожных путей, строительства и содержания технологических автодорог). Остальная часть данной продукции менее 1% в год, реализуется сторонним потребителям.

#### 3. Прочие виды деятельности.

Тип вида деятельности – неосновной.

Удельный вес в общем объеме выручки – 1,89 % (факт 2015 г. – 24 942,00 тыс. руб.).

Направлен на получение доходов от:

- сдачи в аренду собственного имущества;
- оказания ж/д услуг (транспортировка угля потребителю и горной массы на отвалы, предоставление ж/д техники, предоставление проезда по железнодорожному пути необщего пользования);

- оказания авто-услуг (транспортировка угля потребителю и горной массы в отвалы, перевозка грузов, услуги топливозаправщика);
- реализации металлолома – получение прибыли от реализации лома черных и цветных металлов, образовавшихся в процессе производственной деятельности.

#### Итоги производственной деятельности АО «ЛУР»

Производственная деятельность АО «ЛУР» за рассматриваемый период (сентябрь - декабрь) 2015 г. сложилась следующим образом:

Предприятием добыто 1437859 тонн угля, что на 180719 тонн больше, чем за аналогичный период 2014 г.

Результаты основной производственной деятельности представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование показателей	Ед. измерения	Показатели		Отклонения факта от плана	
		план	факт	сентябрь и 4 квартала	
		сентябрь и 4 квартал	сентябрь и 4 квартал	абс.	%
<b>Добыча всего</b>	<b>Тыс. тонн</b>	<b>1600,000</b>	<b>1437,859</b>	<b>-162,141</b>	<b>89,9%</b>
Ж/д добыча	Тыс. тонн	545,000	343,221	-201,779	63,0%
Автодобыча	Тыс. тонн	795,000	734,251	-60,749	92,4%
<b>Вскрыша эксплуатационная</b>	<b>Тыс. м³</b>	<b>5555</b>	<b>5442</b>	<b>-113</b>	<b>98,0%</b>
Ж/д вскрыша	Тыс. м³	3835	3202	-633	83,5%
Автовскрыша	Тыс. м³	1720	1645	-75	95,6%
<b>Вскрыша горно-капитальная</b>	<b>Тыс. м³</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>0</b>	<b>100,0%</b>
Ж/д вскрыша	Тыс. м³	170	170	0	100,0%
Подготовленные запасы за период	Тыс. тонн	560	1173	613	209,5%
Подготовленные запасы на конец периода	Тыс. тонн	1384	1384	0	100,0%

Объем поставки (реализация продукции) в вышеуказанный период составил 1414,31 тыс. тонн, в 2014 г. 1372,860 тыс. тонн, соответственно на 41,45 тыс. тонн угля больше.

#### Основные финансовые результаты АО «ЛУР»

Финансово-хозяйственная деятельность АО «ЛУР» характеризуется данными Таблицы 2 (в соответствии с бухгалтерским учетом), в тыс. руб.:

Таблица 2

Наименование	Сентябрь-декабрь 2015 г.		
	план	факт	изменение,%
<b>Выручка</b>	1 478 009	1 312 726	-11,2
Продукции(услуг)основной деятельности	-	-	
Прочей продукции(услуг) неосновной деятельности	1 478 009	1 312 726	-11,2
<b>Себестоимость</b>	1 456 659	1 402 248	-3,7
Продукции (услуг) основной деятельности	-	-	
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	1 456 659	1 402 248	-3,7
<b>Валовая прибыль</b>	21 350	-89 522	
Продукции (услуг) основной деятельности	-	-	
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	21 350	-89 522	
<b>Коммерческие расходы</b>	-	-	
<b>Управленческие расходы</b>	-	-	

<b>Прибыль(убыток) от продаж</b>	21 350	-89 522	
Проценты к получению	5	277	5 440,0
Проценты к уплате	0	0	0
Прочие доходы, всего	727	1 132	55,7
Прочие расходы, всего	-22 082	-13 973	
<b>Убыток до налогообложения</b>	0	-102 086	
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	0	20 079	
<b>Чистый убыток</b>	0	-82 007	
<b>ЕБИТДА</b>	170 077	52 573	

За 2015 г. объем реализации составил 1 312 726 тыс. руб., что ниже плана на 11,2%, в том числе реализован уголь марки Бр филиалу «ЛуТЭК» АО «ДГК» на сумму 1 286 615 тыс. руб. Доход от реализации товарной продукции от прочей неосновной деятельности выполнен на 118,6%, и составил 26 111 тыс. руб.

Сумма затрат по себестоимости за отчетный период ниже плана на 3,7% и составила 1 402 248 тыс. руб. при плане 1 456 659 тыс. руб.

Величина операционного денежного потока (ЕБИТДА) составила 52 573 тыс. руб. снижение составило 117 504 тыс. руб. в связи с недопоставкой угля.

Общая величина дебиторской задолженности (с учетом резерва по сомнительным долгам в размере 1,2 млн. руб.) по состоянию на 31.12.2015 составила 276,4 млн. руб.

Общая величина кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 составляет 462,9 млн. руб., что выше плана на 17% или 67,7 млн. руб.

#### Оценка финансового состояния АО «ЛУР»

Таблица 3

Наименование показателя	Норматив по Методике	Сентябрь-декабрь 2015 г.	
		план	факт
<b>Показатели ликвидности</b>			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01-0,15	0,01	0,01
Коэффициент срочной ликвидности	0,50-0,95	0,91	0,51
Коэффициент текущей ликвидности	1,0-2,0	1,49	2,37
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>			
Показатели финансовой независимости	0,50-0,80	0,85	0,82
<b>Показатели рентабельности, %</b>			
Рентабельность продаж (ROS)	0%-15%	1,4%	-6,8%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	0%-5%	0	-1,8%
Рентабельность активов (ROA)	0%-3%	0	-1,5%
<b>Показатели деловой активности, %</b>			
Динамика дебиторской задолженности	<10%	85,8	44,5
Динамика кредиторской задолженности	<10%	19,9	40,4
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,80-1,50	0,9	0,6
<b>Сумма баллов</b>		11	10,0
<b>Рейтинг</b>		B3	C1
Рентабельность ЧП (NPM)		0	-7,8
Рентабельность ЕБИТДА		11,5	4,0
Оборачиваемость ДЗ (в днях)			55
Оборачиваемость КЗ (в днях)			87

По итогам работы за 2015 г. основные финансовые показатели АО «ЛУР» не выполнены

относительно плана и присвоен финансовый рейтинг С1 «Предприятие с неудовлетворительным финансовым состоянием», что хуже планового рейтинга В3 «Предприятие с удовлетворительным финансовым состоянием».

Платежеспособность Общества характеризуется показателями ликвидности. По итогам 2015 г. отмечен рост показателей ликвидности относительно плана в результате роста оборотных активов (+120 %) относительно роста краткосрочных обязательств (+39%). При этом коэффициент срочной ликвидности ниже плана, но в пределах норматива 0,51, (отмечено снижение денежных средств (-30%)).

По итогам работы за 2015 г. АО «ЛУР» получен убыток в объеме 82 007 тыс. руб. при безубыточном плане (0 тыс. руб.). Вследствие чего показатели рентабельности снизились относительно плана и имеют отрицательные значения.

Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость Общества, по итогам работы за 2015 г. составляет 0,82, что ниже плана на 0,03, в связи со снижением собственного капитала на 3 % (117 100 тыс. руб.) из-за полученного убытка, но выше норматива. Таким образом, активы Общества по состоянию на 31.12.2015 на 82 % сформированы за счет собственного капитала. Общество не имеет на сегодняшний день займов.

#### Итоги инвестиционной деятельности АО «ЛУР»

Объемы капитальных вложений АО «ЛУР» за сентябрь-декабрь 2015 г. в сумме 103,798 млн руб., запланированные и фактически освоенные и профинансированные, представлены по видам вложений в Таблице 4.

Таблица 4

	Сентябрь-декабрь 2015 г., млн руб.					
	Освоение капитальных вложений, без НДС			Финансирование инвестиционной программы, с НДС		
	План	Факт	% выполнения плана	План	Факт	% выполнения плана
<b>Всего по АО «ЛУР», в т.ч.:</b>	<b>103,798</b>	<b>95,250</b>	<b>92</b>	<b>116,668</b>	<b>68,719</b>	<b>59</b>
ТПиР	84,641	73,748	87	97,511	47,948	49
Новое строительство	19,157	21,502	112	19,157	20,771	108
Прочие инвестиции	-	-		-	-	

Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год представлены в Таблице 5.

Таблица 5

	Ввод основных фондов за сентябрь-декабрь 2015 г., без НДС, млн. руб.		
	План	Факт	% выполнения плана
<b>Всего по АО «ЛУР», в т.ч.:</b>	<b>166,006</b>	<b>128,534</b>	<b>77</b>
ТПиР	115,105	69,034	60
Новое строительство	50,901	59,500	117
Прочие инвестиции	-	-	

Источник финансирования инвестиционной программы – амортизационные отчисления. Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы АО «ЛУР» представлена в Таблице 6.

Таблица 6

Источники финансирования	Сентябрь-декабрь 2015 г., млн. руб.			
	Освоение КВЛ, без НДС		Финансирование КВЛ с НДС	
	план	факт	план	факт
Собственные средства – всего, в т.ч.:	103,798	95,250	116,668	68,719
- Амортизация	103,798	95,250	101,793	61,470
- НДС к возмещению			14,875	7,249

**19.2. Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2015 года**

№ п/п	Наименование некоммерческой организации (полное и сокращенное наименование)	Реквизиты решения Совета директоров об участии Общества в некоммерческой организации (№ протокола СД, дата)	Сфера деятельности некоммерческой организации
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 6 от 06.11.2006	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов РаЭл
2.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка») Примечание: в результате выделения НП «Совет рынка» из Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (НП «АТС»), АО «ДГК» как член НП «АТС» является членом НП «Совет рынка».	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 9 от 21.08.2008	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков
3.	Товарищество собственников жилья «Созвездие»	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 1 от 22.05.2009	Управление многоквартирными жилыми домами
4.	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 1 от 09.08.2010	Представление и защита интересов работодателей Хабаровского края – членов СРХК
5.	Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» (СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 2 от 23.07.2014	Содействие членам СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» в осуществлении деятельности в сфере энергетического строительства

## 20. Контактная информация для акционеров и инвесторов

### **Общие реквизиты АО "ДГК"**

*Место нахождения:* Российская Федерация, г. Хабаровск

*Почтовый адрес:* 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

*Телефон:* (4212) 30-49-14 *Факс:* (4212) 26-43-87

*Адрес электронной почты:* [dgk@dvdk.rao-esv.ru](mailto:dgk@dvdk.rao-esv.ru)

*Адреса страниц в сети Интернет, на которых доступна информация об эмитенте:*

<http://www.dvdk.ru>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>

*Банковские реквизиты:*

ИНН 1434031363

КПП 997450001

Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России»

Р/счет 40702810270000008818

К/с 3010181060000000608

БИК 040813608

### **Аудитор Общества**

*Полное фирменное наименование:* Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»

*Место нахождения:* 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд № 3, офис 701

*Телефон:* (495) 967-0495 *Факс:* (495) 967-4097

*Web-сайт:* <http://www.vneshaudit.ru/>

### **Регистратор Общества**

*Полное фирменное наименование:* Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

*Место нахождения:* г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13

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

*Телефон:* (495) 771-73-36 *Факс:* (495) 771-73-34

*Лицензия № 10-000-1-00264* выдана ФСФР России 03.12.2002

*Срок действия лицензии:* без ограничения срока действия.

*Web-сайт:* <http://www.rrost.ru/>

**Общему собранию  
акционеров  
АО «Дальневосточная  
генерирующая компания»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**Ревизионной комиссии**  
**по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности**  
**АО «Дальневосточная генерирующая компания» за 2015 год**

г. Хабаровск

«14» марта 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Дальневосточная генерирующая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.02.2016 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (далее - ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах за 2015 год Общества, достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось в 2015 году с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2015 году велась с соблюдением законных интересов Общества и его акционеров.

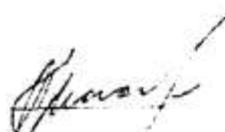
Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов (документов) при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров и представление достоверной финансовой отчетности Общества за 2015 год, несет 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 2015 год информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что годовой отчет, бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год не содержит существенных искажений.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2015 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 2015 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Председатель Ревизионной  
комиссии  
АО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



В.Г. Маслов

Член Ревизионной комиссии  
АО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



А.С. Шариков

Член Ревизионной комиссии  
АО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



Д.П. Чернышев

Член Ревизионной комиссии  
АО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



В.А. Овчинников

Член Ревизионной комиссии  
АО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



Т.И. Павленко

## Информация об аудиторе

На заседании Совета директоров ОАО «ДЭК» 23.06.2015 (протокол №242 от 25.06.2015), при рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции годового Общего собрания акционеров ОАО «ДГК», аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

В связи с вступлением в силу Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ с 1 января 2010 года лицензирование аудиторской деятельности прекращается. Осуществление аудиторской деятельности с 1 января 2010 года аудиторской организации разрешается, если она соответствует следующим требованиям:

- является членом одной из саморегулируемых организаций аудиторов;
- сведения о ней внесены в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов («реестр аудиторов и аудиторских организаций»), членом которой такая организация является.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» работает на рынке аудиторских и консалтинговых услуг с 1992 года, входит в состав учредителей саморегулируемого профессионального аудиторского объединения «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР) и принимает активное участие в его деятельности. По результатам проверки, осуществленной контролером Комитета ИПАР по качеству ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» получило Сертификат качества № 219.

По данным рейтингового агентства «Эксперт РА», ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» входит в список двадцати крупнейших аудиторско-консалтинговых групп России.

Размер вознаграждения за оказанные аудиторские услуги составил 2 677 тыс. руб.



## *Аудиторское заключение*

*Акционерам акционерного общества  
«Дальневосточная генерирующая компания»*

***Аудируемое лицо:***

*Полное наименование: акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания».*

*Сокращенное наименование: АО «ДГК».*

*Основной государственный регистрационный номер: 1051401746769 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 14 № 001006444 от 19 декабря 2005 года, выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по городу Нерюнгри Республики Саха (Якутия)).*

*Место нахождения: Российская Федерация, г. Хабаровск.*

***Аудиторская организация:***

*Полное наименование: закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».*

*Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».*

*Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (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).*

*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 Внешаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru  
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва №с 3010181040000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит — член  International — международная организация профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес-консультантов



*Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 год и приложений к ним, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.*

*Ответственность аудируемого лица  
за бухгалтерскую отчетность*

*Руководство акционерного общества «Дальневосточная генерирующая 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 акционерного общества «Дальневосточная генерирующая 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 акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.*



*Важные обстоятельства*

*Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в разделе 3 отчета об изменениях капитала за 2015 год: стоимость чистых активов акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» меньше его уставного капитала и по состоянию на 31.12.15 составляет 24 336 893 тыс. руб.*

*Генеральный директор*

*ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»*

*10 марта 2016 года*



*Л. М. Митрофанов*

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31.12.2015 года

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности: Производство электроэнергии теплом от электростанциями  
 Организационно-правовая форма/ форма собственности:  
 Акционерное общество/ Частная собственность  
 Единица измерения: тыс.руб.  
 Местонахождение (адрес): 680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе 49

	КОДЫ
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата [число, месяц, год]	31/12/2015
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	46.10.11
ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1.	Результаты исследований и разработок	1120	70 261	96 790	129 053
3.2.	Основные средства всего, в т.ч.	1150	54 383 360	59 457 406	57 479 877
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1151	50 840 748	56 500 403	55 072 346
	Незавершенное строительство	1152	3 542 612	2 957 003	2 407 531
3.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	4 547 754	10 665	6 549
3.1.1.	Отложенные налоговые активы	1180	2 806 860	1 421 642	1 119 458
3.1., 3.4.	Прочие внеоборотные активы	1190	345 621	317 406	27 670
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	62 353 856	61 303 909	58 762 607
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.5.	Запасы	1210	5 681 155	6 103 217	7 037 984
	сырье, материалы и другие аналогичные платежи	1211	5 665 414	5 318 136	6 303 541
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	44	52 043	118
	расходы будущих периодов	1216	15 695	730 336	674 426
	прочие запасы и затраты	1217	2	2 702	59 899
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным це	1220	217 459	193 204	170 455
3.6.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	9 775 358	9 596 865	8 937 420
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1231	290 745	335 985	655 130
	покупатели и заказчики	12311	183 362	193 210	460 468
	авансы выданные	12312		1 061	
	прочие дебиторы	12313	107 383	141 714	194 662
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1232	9 484 613	9 260 880	8 282 290
	покупатели и заказчики	12321	8 028 817	7 471 335	6 019 509
	авансы выданные	12322	1 228 390	1 438 137	2 082 110
	прочие дебиторы	12323	227 406	351 408	180 671
3.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	26 160	2 202	12 498
3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 435 903	2 128 455	374 993
	Прочие оборотные активы	1260	80 824	97 277	98 194
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	17 216 859	18 121 220	16 631 544
	<b>БАЛАНС</b>	1600	79 570 715	79 425 129	75 394 151

Закрытое акционерное общество  
 «Эйч Эл Би Внешаудит»  
 (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

1	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
2	3	4	5	6	
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	31 041 391	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
3.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 156 482	14 430 141	12 728 640
3.8.	Добавочный капитал	1350	429 484	641 629	649 218
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(21 290 464)	(14 871 218)	(13 248 841)
	прошлых лет	1371	(14 385 414)	(13 187 998)	(12 446 845)
	отчетного периода	1372	(6 905 050)	(1 683 220)	(801 996)
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	24 336 893	31 241 943	31 170 408
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.9.	Заемные средства	1410	21 837 544	22 157 544	28 149 804
3.11.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 181 624	2 377 970	2 253 539
3.12.	Оценочные обязательства	1430	388 312	362 086	408 835
	Прочие обязательства	1450	-	-	24 754
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	24 407 480	24 897 600	30 836 932
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.9.	Заемные средства	1510	19 112 568	13 979 074	4 787 997
3.10.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	11 023 874	8 601 228	7 987 397
	поставщики и подрядчики	1521	7 458 014	5 320 357	4 896 301
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	642 365	531 146	464 661
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	212 789	181 231	155 586
3.11.	задолженность по налогам и сборам	1524	1 568 256	1 663 430	1 569 889
	авансы полученные	1527	530 446	613 828	634 756
	прочие кредиторы	1528	612 004	291 236	266 204
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12.	Оценочные обязательства	1540	689 900	705 284	609 336
	Прочие обязательства	1550	-	-	2 081
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	30 826 342	23 285 586	13 386 811
	<b>БАЛАНС</b>	1700	79 570 715	79 425 129	75 394 151

Руководитель

Главный бухгалтер

" 10 "



Е.В. Брылёва  
(приказ от 03.03.2016 № 101)

М.В. Баженова

Закрывшее акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
за 2015 год

	Форма N2 по ОКУД	КОДЫ
	Дата [число, месяц, год]	0710002
		31/12/2015
Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>	по ОКПО	76727851
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1434031363
Вид деятельности <u>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями</u>	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
<u>Акционерное общество/ Частная собственность</u>		384
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
1	2	3	4	5
3.14.	Выручка	2110	65 886 829	59 893 627
	реализация электроэнергии, теплоты	21101	60 985 780	55 106 484
	прочая реализация	21102	4 901 049	4 787 143
3.15.	Себестоимость продаж	2120	(68 664 424)	(58 415 541)
	себестоимость электроэнергии, теплоты	21201	(63 167 741)	(53 410 123)
	себестоимость прочей продукции	21202	(5 496 683)	(5 005 418)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(2 777 595)	1 478 086
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>(2 777 595)</b>	<b>1 478 086</b>
	Проценты к получению	2320	140 989	73 026
	Проценты к уплате	2330	(4 920 000)	(3 543 170)
3.16.	Прочие доходы	2340	2 709 405	3 201 236
3.17.	Прочие расходы	2350	(3 244 489)	(3 069 342)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(8 091 690)</b>	<b>(1 860 164)</b>
3.11.	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
3.11.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	402 864	288 019
3.11.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(204 161)	(122 931)
3.11.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 419 636	206 945
3.11.	Прочее	2460	(28 835)	92 930
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(6 905 050)</b>	<b>(1 683 220)</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2015 год	за 2014 год
1	2	3	4	5
	<b>СПРАВОЧНО.</b>			
3.2.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	1 754 755
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(6 905 050)	71 535
3.18.	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00222)	(0,00054)

Руководитель

Главный бухгалтер

" 10 " марта 2016 г.



*(Handwritten signatures)*

Е.В. Брылёв  
(приказ от 03.03.2016 № 101)

М.В.Баженова

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Отчет об изменениях капитала  
за 2015 год

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генераторная компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями  
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/Частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД 0710003  
 Дата (число, месяц, год) 31/12/2015  
 по ОКПО 76727851  
 ИНН 1434031363  
 по ОКВЭД 40.10.11  
 по ОКФС/ОКФС 12267/16  
 по ОКЕИ 384

## I. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2013 года	3100	31 041 391	0	13 377 858		(13 248 841)	31 170 408
	За 2014 год							
	Увеличение капитала - всего:	3210	0	0	1 754 755	-	275 170	2 029 925
	в том числе переоценка имущества	3212	x	x	1 754 755	x	275 170	2 029 925
	Уменьшение капитала - всего:	3220	0	0	0	0	(1 958 390)	(1 958 390)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(1 958 390)	(1 958 390)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(60 843)	x	60 843	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2014 года	3200	31 041 391	0	15 071 770		(14 871 218)	31 241 943
	За 2015 год							
	Увеличение капитала - всего:	3310	0	0	0	0	0	-
	в том числе переоценка имущества	3312	x	x		x		-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(6 905 050)	(6 905 050)
	в том числе убыток	3321	-	-	-	-	(6 905 050)	(6 905 050)
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(485 804)	x	485 804	x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2015 года	3300	31 041 391	0	14 585 966		-21 290 464	24 336 893

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 года	Изменения капитала за 2014 год		На 31 декабря 2014 года
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400				
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3410				
	после корректировок	3500				
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
	до корректировок	3401				
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3411				
	после корректировок	3501				
	Добавочный капитал					
	до корректировок	3402				
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3412				
	после корректировок	3502				

## 3. Чистые активы

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	Чистые активы	3600	24 336 893	31 241 943	31 170 408

Руководитель

Главный бухгалтер

" 10 " марта 2016 г.



*(Handwritten signature)*

Е.В. Брылёв  
(приказ от 03.03.2016 № 101)

М.В. Баженова

Закрытое акционерное общество  
 «Эйч Эл Би Внешаудит»  
 (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

**Отчет о движении денежных средств  
за 2015 год**

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями  
 Организационно-правовая форма/форма собственности:  
Акционерное общество/ Частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2015
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	За 2015 год	За 2014 год
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления - всего	4110	65 600 170	58 639 354
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	64 188 959	57 299 240
	налог на прибыль организаций	4112	-	-
	прочие поступления	4119	1 411 211	1 340 114
3.7.	Платежи - всего	4120	( 67 577 218)	( 56 183 763)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 46 786 714)	( 38 035 911)
	в связи с оплатой труда работников	4122	( 8 749 919)	( 7 993 028)
3.9.	процентов по долговым обязательствам	4123	( 4 956 555)	( 3 448 436)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	( 5 484 917)	( 4 990 047)
3.7.	прочие платежи	4129	( 1 599 113)	( 1 716 341)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	( 1 977 048)	2 455 591
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления - всего	4210	70 681	70 545
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	22 458	25 273
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	43 563	34 424
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	4 660	10 848
	Платежи - всего	4220	( 3 472 099)	( 3 716 006)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 3 388 899)	( 3 671 621)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 83 200)	( 41 000)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	( 3 385)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	( 3 401 418)	( 3 645 461)
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления - всего	4310	25 639 000	17 873 000
	в том числе:			
3.9.	получение кредитов и займов	4311	25 639 000	17 873 000
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	( 20 953 086)	( 14 929 668)
	в том числе:			
3.9.	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 20 788 950)	( 14 765 532)
	прочие платежи	4329	( 164 136)	( 164 136)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4 685 914	2 943 332
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	( 692 552)	1 753 462
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 128 455	374 993
3.7.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 435 903	2 128 455

Руководитель

Главный бухгалтер

" 10 " марта 2016г.

Е.В. Брылёв  
(приказ от 03.03.2016 № 101)

М.В.Баженова



Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»  
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2015 ГОД**

**ПОЯСНЕНИЯ  
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2015 ГОД**

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

## ПОЯСНЕНИЯ

## Содержание

<b>I. Общие сведения .....</b>	<b>4</b>
1.1. Информация об Обществе.....	4
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность .....	6
<b>II. Учетная политика.....</b>	<b>7</b>
2.1. Основа составления .....	7
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте .....	7
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	7
2.4. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.....	7
2.5. Основные средства.....	8
2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	9
2.7. Финансовые вложения.....	9
2.8. Запасы.....	10
2.9. Расходы будущих периодов .....	10
2.10. Дебиторская задолженность .....	10
2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств .....	11
2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал .....	11
2.13. Кредиты и займы полученные .....	11
2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	12
2.15. Расчеты по налогу на прибыль .....	12
2.16. Доходы .....	12
2.17. Расходы .....	13
2.18. Изменения в формах бухгалтерской отчетности .....	13
2.19. Изменения в учетной политике Общества .....	13
<b>III. Раскрытие существенных показателей.....</b>	<b>13</b>
3.1. Результаты исследований и разработок.....	13
3.2. Основные средства.....	16
3.3. Финансовые вложения.....	20
3.4. Прочие внеоборотные активы.....	21
3.5. Запасы.....	22
3.6. Дебиторская задолженность .....	23
3.7. Денежные средства .....	26
3.8. Капитал и резервы.....	27
3.9. Кредиты и займы.....	27
3.10. Кредиторская задолженность .....	34
3.11. Налоги .....	36

3.12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	38
3.13. Государственная помощь .....	39
3.14. Выручка от продаж .....	40
3.15. Расходы по обычным видам деятельности.....	40
3.16. Прочие доходы .....	41
3.17. Прочие расходы.....	41
3.18. Прибыль на акцию .....	42
3.19. Связанные стороны .....	42
3.20. Информация по сегментам .....	48
3.21. Управление рисками .....	48
3.22. Информация о реорганизации .....	51
3.23. События после отчетной даты .....	53
<b>Дополнительная информация, сопутствующая бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» за 2015 год, не входящая в её состав (без проведения аудита).....</b>	<b>54</b>

## I. Общие сведения

### 1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая 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.

Общество в своей деятельности руководствуется:

- Гражданским кодексом Российской Федерации,
- Федеральным законом «Об акционерных обществах»,
- Федеральным законом «Об электроэнергетике»,
- Федеральным законом «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»,
- Федеральным законом «О теплоснабжении»,
- Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении»,
- иными нормативными актами Российской Федерации,
- Уставом Общества, новая редакция которого утверждена решением Годового Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» 23.06.2015, протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 25.06.2015 № 242 (запись в ЕГРЮЛ внесена 08.07.2015).

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Хабаровск.

Адрес Общества: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Акционерами Общества являются:

- Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее - ПАО «ДЭК»), владеет пакетом (100 % - 1 акция);
- ООО «Восток-Финанс», владеет 1 акцией.

Общество занимается производством электрической и тепловой энергии, поставкой (продажей) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, реализацией тепловой энергии потребителям на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Структура Общества:

1. Филиал «Хабаровская генерация»
2. Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
3. Филиал «Приморская генерация»
4. Филиал «Лучегорский топливно-энергетический комплекс» «ЛУТЭК»
5. Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»
6. Филиал «Амурская генерация»
7. Филиал «Лучегорский угольный разрез» \*

Примечание: \* По завершении необходимых мероприятий Советом директоров АО «ДГК» будет принято отдельное решение о ликвидации филиала «Лучегорский угольный разрез».

АО «ДГК» владеет 100% пакетом акций Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (далее - АО «ЛУР»), созданного в процессе реорганизации Общества.

Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» 13.05.2015 (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 14.05.2015 № 239) приняло решение о реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения АО «ЛУР».

Проведены мероприятия по осуществлению реорганизации АО «ДГК» в форме выделения филиала «Лучегорский угольный разрез» в отдельное юридическое лицо – 100% дочернее общество АО «ДГК», с численностью 2 280 человек.

Передаточный акт был составлен 31 декабря 2014 года. Реорганизация была завершена 01 сентября 2015 года.

Данные об изменении показателей бухгалтерского баланса Общества на дату завершения реорганизации представлены в подразделе «Информация о реорганизации» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2015 года составила 12 778 человек (на 31.12.2014 года 15 053 человека).

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

В состав Совета директоров Общества входят:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы	Период работы в составе СД
1	Яковлев Алексей Дмитриевич	Председатель Совета директоров, Финансовый директор ПАО «РАО ЭС Востока»	с 28.06.2012 по настоящее время
2	Коптяков Станислав Сергеевич	Заместитель Председателя Совета директоров, Директор по корпоративному управлению ПАО «РАО ЭС Востока»	с 25.04.2008 по настоящее время
3	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»	с 23.06.2015 по настоящее время
4	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник Департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»	с 14.06.2013 по настоящее время
5	Милуш Виктор Владимирович	Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «ДЭК»	с 23.06.2015 по настоящее время
6	Орлов Эдуард Юрьевич	Руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций ПАО «РАО ЭС Востока»	с 14.06.2013 по настоящее время
7	Понуровский Виталий Сергеевич	Начальник департамента организации управления закупочной деятельностью ПАО «РАО ЭС Востока»	с 30.06.2014 по настоящее время
8	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО ЭС Востока»	с 30.06.2014 по настоящее время
9	Савостиков Николай Валерьевич	Начальник департамента эксплуатации ПАО «РАО ЭС Востока»	с 23.06.2015 по настоящее время
10	Синявский Сергей Васильевич	Начальник департамента инвестиций ПАО «РАО ЭС Востока»	с 23.06.2015 по настоящее время
11	Сторожук Сергей Константинович	Начальник департамента оптового рынка электроэнергии ПАО «РАО ЭС Востока»	с 23.06.2015 по настоящее время
12	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»	с 23.06.2015 по настоящее время
13	Шамайко Андриян Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ПАО «РАО ЭС Востока»	с 10.06.2011 по настоящее время

№	Ф.И.О.	Должность, место работы	Период работы в составе СД
14	Сухая Галина Ивановна	Заместитель начальника отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»	с 30.06.2014 до 23.06.2015
15	Телегин Андрей Сергеевич	Директор по инвестициям ПАО «РАО ЭС Востока»	с 14.06.2013 до 23.06.2015
16	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ПАО «РАО ЭС Востока»	с 28.06.2012 до 23.06.2015
17	Тюрина Елена Юрьевна	Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ДЭК»	с 30.06.2014 до 23.06.2015
18	Чибисов Алексей Владимирович	Начальник Департамента розничного рынка ПАО «РАО ЭС Востока»	с 30.06.2014 до 23.06.2015
19	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор АО «ДГК»	с 30.06.2014 до 23.06.2015

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Овчинников Виктор Алексеевич	Начальник департамента внутреннего аудита АО «ДГК»
3	Павленко Татьяна Ивановна	Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК»
4	Чернышев Дмитрий Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Шарииков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»

## 1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний оказывали негативное влияние российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и другим). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

## **II. Учетная политика**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

### **2.1. Основа составления**

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации 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 активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

### **2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Официальный курс валюты составил 72,8827 руб. за 1 доллар США на 31.12.2015 г. (31.12.2014 г. – 56,2584 руб., 31.12.2013 г. – 32,7292 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

### **2.3. 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 обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

### **2.4. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы**

Расходы на завершённые научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования: расходы на технологические работы – 5 лет.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОК и ТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по статье «Результаты

исследований и разработок». Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

## 2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, 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, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств, принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, на проведение работ по реконструкции, модернизации, дооборудования 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.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов. Основные средства, принятые к учету до 01.01.2011 года и имеющие стоимость менее 40 тысяч рублей за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, объектов жилищного фонда до 01.01.2006г.) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные». На основании полученного экспертного заключения независимой оценочной организации № 54К/15 от 27.10.2015года Обществом принято решение признать не существенным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» и не проводить в 2015 году переоценку основных средств по группе. (Среднее значение прогнозного прироста стоимости, ранее переоцениваемой группы «Здания производственные и непроизводственные», по состоянию на 31.12.2015г., составило 4,3%). Предыдущая переоценка была проведена по состоянию на 31.12.2014 года, которая отражена в отчетности на 31.12.2014 года.

Сумма прироста первоначальной стоимости указанных объектов основных средств и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал. Сумма дооценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2014 г., равная сумме уценки его по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится на прочие доходы.

Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на отчетную дату, которая была дооценена по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы. По результатам переоценки на 31 декабря 2014 г. уценка объектов основных средств не производится.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 г. № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002г.- по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1, с 01.01.2013 г. – по нормам, исчисленным исходя из Классификатора основных фондов ОАО «ДГК», утвержденного приказом от 27.12.2012 г. № 674 "Об утверждении классификатора основных фондов и методических рекомендаций по его применению". С 01.01.2014 по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

№	Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
1	Здания	20-100
2	Сооружения и передаточные устройства	5-25
3	Машины и оборудование	1-29
4	Транспортные средства	3-25
5	Прочие	1-5

Амортизация по сооружениям и передаточным устройствам, относящимся к горнодобывающим, начисляется по понтонным ставкам, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется:

- по земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 01 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

## 2.6. 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. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

## 2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На

основании доступной Обществу информации о неисполнении либо ненадлежащего исполнения заемщиком обязательств по ссуде определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (займы выданные).

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## 2.8. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости первых по времени закупок (ФИФО), кроме топлива на технологические цели, которое учитывается по средней себестоимости, при этом списание сумм транспортно-заготовительных расходов осуществляется пропорционально учетной стоимости материалов.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

## 2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (затраты на объемы вскрыши запасов не добытого угля и связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам), отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы».

## 2.10. Дебиторская задолженность

Основным видом деятельности Общества является производство, передача и сбыт тепловой энергии, цена (тариф) на которую определяется Региональной энергетической

комиссией и производство, продажа электрической энергии на оптовом рынке, цена (тариф) на которую определяется Федеральной службой по тарифам.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса 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.

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, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

#### **2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления платежа.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- возврат покупателям излишне перечисленных денежных средств или возврат контрагентам ошибочно перечисленных денежных средств, а так же возврат излишне перечисленных денежных средств поставщикам и подрядчикам;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по налогу на добавленную стоимость.

#### **2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных именных бездокументарных акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, а также сумму восстановленного НДС по принятым Обществом в качестве взноса в Уставный капитал основным средствам.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

#### **2.13. Кредиты и займы полученные**

Общество отражает задолженность по полученным займам (или кредитам) в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

При привлечении Обществом заемных средств сумма причитающихся к оплате процентов относится на прочие расходы по мере их начисления.

При привлечении целевых заемных средств на создание инвестиционного актива, причитающиеся к уплате проценты относятся на увеличение первоначальной стоимости инвестиционного актива.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов по мере возникновения.

#### **2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

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

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по рекультивации земельных участков золоотвалов;
- оценочное обязательство по выплате заработанных, но неиспользованных дней отпуска.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов на конец отчетного периода определяется исходя из перечня необходимых работ по рекультивации и их стоимости, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода. Указанное обязательство дисконтируется исходя из величины и срока (периода) осуществления расходов. В основе используемой ставки дисконтирования принимается средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам на конец отчетного периода, при этом стоимость работ по рекультивации земельных участков золоотвалов определяется с учетом существующих условий на финансовом рынке.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками дней отпуска на конец отчетного периода определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

#### **2.15. 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 списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, включена в показатель строки 2460 «Прочие» отчета о финансовых результатах.

#### **2.16. Доходы**

Выручка от продажи продукции, выполнения работ и оказанием услуг признавалась в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

## 2.17. Расходы

В Обществе применяется по процессный метод учета затрат (учет прямых и косвенных затрат по статьям на весь выпуск продукции) и калькулирования себестоимости. Используя способ суммирования затрат, полная себестоимость видов продукции определяется в целом по Обществу как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, основных средств, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми филиалами Общества.

В составе прочих расходов учитываются расходы не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ и оказанием услуг.

## 2.18. Изменения в формах бухгалтерской отчетности

В связи с появлением расходов по НИОК и ТР с бухгалтерской отчетности за 2012 год в бухгалтерский баланс добавлена строка 1120 «Результаты исследований и разработок».

В 2013 году сумма недостач и потерь от порчи ценностей отражена по строке 1260 «Прочие оборотные активы» и составила 1 450 тыс. руб., тогда как в 2012 году сумма недостач и потерь от порчи ценностей отражалась в размере 19 689 тыс. руб. в строке 1230 «Дебиторская задолженность».

В связи с изменением позиции Общества по раскрытию информации в отчетности расходов будущих периодов со сроком списания свыше 12 месяцев, данные активы по состоянию на 31.12.2015 г. по строке бухгалтерского баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены в сумме 234 488 тыс. руб. В соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" (ПБУ 4/99) о сопоставимости данных за предыдущие отчетные периоды расходы будущих периодов, превышающие 12 месяцев, соответственно отражены по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2014 в сумме 150 516 тыс. руб., на 31.12.2013 в сумме 27 670 тыс. руб.

## 2.19. Изменения в учетной политике Общества

В учетной политике на 2015 г. существенных изменений не было.

## III. Раскрытие существенных показателей

### 3.1. Результаты исследований и разработок

С 2012 года действует программа инновационного развития ПАО «РАО Энергетические системы Востока», в рамках которой Общество разрабатывает и осуществляет технологические работы по созданию новых систем качества. Сумма фактических затрат по законченным в 2015 году работам составила 4 433 тыс. руб. В 2013- 2014 годах новых исследований и разработок не производилось (в 2012 г. сумма фактических затрат по законченным работам составила 161 315 тыс. руб.).

Затраты по законченным технологическим работам на 31.12.2015 в сумме 6 747 тыс. руб. включены в показатель строки 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса. Списание результатов технологических работ на текущие расходы начнется в 2016 году после начала их производственного использования

Информация о наличии и движении результатов НИОКР представлена в таблице:

Закрывое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Часть стоимости, списанной на расходы	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
<b>НИОКР-всего, в том числе:</b>	2015г.	161 315	(64 525)	6 747	(33 276)	168 062	(97 801)
	2014г.	161 315	(32 262)	-	(32 263)	161 315	(64 525)
	2013г.	161 315	-	-	(32 262)	161 315	(32 262)
Разработка и внедрение методов диагностики трубопроводов тепловых сетей с подземной прокладкой (ХТСК)	2015г.	11 376	(4 550)	-	(2 275)	11 376	(6 825)
	2014г.	11 376	(2 275)	-	(2 275)	11 376	(4 550)
	2013г.	11 376	-	-	(2 275)	11 376	(2 275)
Разработка и внедрение прогрессивных методов очистки и защиты поверхностей нагрева теплообменного оборудования и конвективных поверхностей нагрева водогрейных котлов от отложений (ПГ,ХГ)	2015г.	9 940	(3 976)	-	(1 988)	9 940	(5 964)
	2014г.	9 940	(1 988)	-	(1 988)	9 940	(3 976)
	2013г.	9 940	-	-	(1 988)	9 940	(1 988)
Разработка и внедрение высокотехнологичного топочного устройства энергетического котла для сжигания природного газа ВТЭЦ-2 (ПГ)	2015г.	139 999	(55 999)	-	(28 001)	139 999	(84 000)
	2014г.	139 999	(27 999)	-	(28 000)	139 999	(55 999)
	2013г.	139 999	-	-	(27 999)	139 999	(27 999)
Разработка технологии и изготовление оплос восстановления и поддержания свойств мазута в течение длительного хранения (ХГ)	2015г.	-	-	6747	(1 012)	6 747	(1 012)
	2014г.	-	-	-	-	-	-
	2013г.	-	-	-	-	-	-

В период с 2014 года проводились следующие исследования и разработки со сроком окончания работ в 2015-2016 годах.

Наименование мероприятий	Общая стоимость работ, тыс. руб. без НДС	Освоение за 2014 год (закрыто актами выполненных работ) тыс. рублей, без НДС	Освоение в 2015 году (по условиям договора, без учета мероприятий антикризисного плана), тыс. руб., без НДС	Освоение в 2016 году (по условиям договора, без учета мероприятий антикризисного плана), тыс. руб., без НДС
АО "ДГК"	375 593	166 890	147 489	61 214
<i>Приоритетные и прорывные направления</i>	<i>375 593</i>	<i>166 890</i>	<i>147 489</i>	<i>61 214</i>
Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления и поддержания свойств мазута в течение длительного срока хранения.	6 747	2 314	4 433	-
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца рабочего органа (била) молотковой мельницы повышенной эффективности.	4 973	2 128	2 347	498
Исследование процессов тепло- и массообмена при испарительном охлаждении воды в аппаратах контактного типа. Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца градирни с повышенной эффективностью охлаждения воды и защитой внутренних поверхностей.	124 042	17 248	105 509	1 285
Разработка и создание высокоэффективной технологии защиты железобетонных водоводов технического водоснабжения от биологического (морского) обрастания с созданием экспериментального образца тоннеля	97 000	70 200	23 700	3 100
Разработка высокоэффективной технологии и мобильной опытно-промышленной установки регенерации турбинных и трансформаторных масел с использованием вакуумной осушки, электрофизической и сорбционной очистки, стабилизации масел современными композициями присадок, мониторингом качества регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом	71 831	50 000	7 000	14 831
Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления поверхностей существующих циркуляционных водоводов при использовании морской воды с сохранением их пропускной способности.	71 000	25 000	4 500	41 500

### 3.2. Основные средства

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 340 037 тыс. руб. (на 31.12.2014 г. – 753 349 тыс. руб.).

В 2015 и 2014 году объекты основных средств в залог не передавались.

#### *Переоценка основных средств*

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные».

Общая сумма изменения стоимости основных средств группы «Здания производственные и непроизводственные» по текущей (восстановительной) стоимости за счет переоценки по состоянию на 31.12.2014 г. составила 2 029 925 тыс. руб., в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал составила 1 754 755 тыс. руб.;
- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы составила 275 170 тыс. руб.;

Уценки объектов по результатам проведенной переоценки по состоянию на 31.12.2014.

Переоценка основных средств осуществлялась путем применения метода индексации.

Информация о наличии и движении основных средств, включенных в показатель строки 11501 «Основные средства (за исключением незавершенного строительства)» представлена в таблице:

Наименование	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего, в том числе:	2015	84 159 247	(27 658 844)	2 558 457	(7 370 339)	3 521 442	(4 369 215)	-	-	79 347 365	(28 506 617)
	2014	78 014 943	(22 942 597)	3 729 262	(178 867)	134 428	(4 286 691)	2 593 909	(563 984)	84 159 247	(27 658 844)
Здания	2015	31 490 663	(6 770 195)	147 327	(803 808)	334 268	(796 206)	-	-	30 834 182	(7 232 133)
	2014	28 503 810	(5 462 789)	427 133	(41 667)	8 627	(744 571)	2 593 909	(563 984)	31 483 185	(6 762 717)
Сооружения и передаточные устройства	2015	30 207 074	(12 590 249)	1 027 868	(3 883 048)	145 540	(2 200 912)	-	-	27 351 894	(13 335 757)
	2014	28 245 221	(10 479 050)	2 011 928	(50 075)	43 182	(2 154 381)	-	-	30 207 074	(12 590 249)
Машины и оборудование	2015	20 503 394	(7 164 968)	1 333 797	(1 028 933)	720 439	(1 253 086)	-	-	20 808 258	(7 697 615)
	2014	19 484 741	(5 988 825)	1 063 928	(37 797)	36 777	(1 220 398)	-	-	20 510 872	(7 172 446)
Транспортные средства	2015	1 847 550	(1 064 291)	47 139	(1 646 678)	1 006 151	(115 774)	-	-	248 011	(173 914)
	2014	1 676 502	(945 024)	215 788	(44 740)	44 286	(163 553)	-	-	1 847 550	(1 064 291)
Прочие	2015	110 566	(69 141)	2 326	(7 872)	5 180	(3 237)	-	-	105 020	(67 198)
	2014	104 669	(66 909)	10 485	(4 588)	1 556	(3 788)	-	-	110 566	(69 141)

### *Основные средства, полученные в лизинг*

В 2005-2007 годах Обществом было заключено четыре договора лизинга: три договора с ООО «Финансовая перспектива» (оборудование для четвертого энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3) и один договор с ООО «ТрансИнвестХолдинг» (оборудование для перевода котлов Хабаровской ТЭЦ-2 на газовое топливо), который погашен в декабре 2012 года, с полным выкупом оборудования. Общая стоимость оборудования по договору с ООО «ТрансИнвестХолдинг» составила 457 395 тыс. руб.

В 2013 году ООО «Финансовая перспектива» переуступила ООО «ТрансИнвестХолдинг» право требования по своим трем договорам лизинга. В связи с изменением графика платежей после перехода к новому лизингодателю (ООО «ТрансИнвестХолдинг») прав требований по действующим договорам за имущество, полученное по договорам лизинга и учитываемое на забалансовых счетах, Обществом до конца действия договоров (декабрь 2015 года) должны быть выплачены лизинговые платежи на общую сумму 4 170 069 тыс. руб.

В 2014 году было начислено лизинговых платежей на сумму 196 379 тыс. руб. и выплачено лизинговых платежей на сумму 193 680 тыс. руб.

В 2015 году было начислено лизинговых платежей на сумму 166 227 тыс. руб. и выплачено лизинговых платежей на сумму 193 680 тыс. руб.

В декабре 2015 года срок действия договоров лизинга закончился. На 31.12.2015 г. задолженности у Общества по договорам лизинга нет. Согласно заключенным договорам купли-продажи от 21.12.2015г. лизинговое оборудование было выкуплено Обществом. Выкупная стоимость составила 129 475 тыс. руб.

### *Основные средства, полученные в аренду*

В течение 2015 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 88 222 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2014 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 18 565 853 тыс. руб. на 31.12.2015 (на 31.12.2014 – 24 528 939 тыс. руб., на 31.12.2013 – 23 666 867 тыс. руб.), в том числе:

– стоимость арендованных зданий, сооружений, машин, оборудования, транспортных средств составляет 320 911 тыс. руб. (в 2014 г. -2 018 622 тыс. руб., в 2013 г. – 2 016 933 тыс. руб.);

– стоимость арендованных земельных участков составляет 18 244 942 тыс. руб. на 31.12.2015г. (в 2014 г.- 22 510 317 тыс. руб., в 2013 г. – 21 649 934 тыс. руб.).

– стоимость основных средств, полученных в лизинг на 31.12.2015г. отсутствует (на 31.12.2014г.- 3 533 957 тыс.руб., на 31.12.2013г.-3 533 957 тыс. руб.)

Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлена условиями организации деятельности Общества в регионах.

По договорам аренды Общество использует имущество теплосетевого комплекса муниципальных образований г. Артема и г. Партизанска Приморского края общей стоимостью 148 599 тыс. руб. (в 2014г. -61 652 тыс. руб., в 2013 г. – 61 583 тыс. руб.), имущество теплосетевого комплекса муниципальных образований г. Биробиджана общей стоимостью 141 345 тыс. руб. (в 2014 г. – 141 345 тыс. руб., в 2013 г. – 141 345 тыс. руб.).

В связи с удаленностью расположения станций в зоне доступности для населения арендуются помещения для организации теплосбытовой деятельности и размещения расчетно-кассовых центров для обслуживания населения в г. Артеме, г. Партизанске, г. Нерюнгри, пгт. Прогресс.

Стоимость арендованных земельных участков в сравнении с предшествующим периодом уменьшилась в результате выкупа земельного участка по Исполнительному аппарату, передачи части земельного участка в субаренду по филиалу «Амурская генерация», передачи

земельных участков в рамках выделения филиала «ЛУР» в АО «ЛУР», рекультивации золоотвала в филиале «Приморская генерация», переоценки кадастровой стоимости земельных участков по филиалам «Хабаровская генерация» и «Хабаровская теплосетевая компания».

### Незавершенное строительство

тыс. руб

Наименование	Период	На начало периода	Затраты за период	Принято к учету	Прочие выбытия	На конец периода	
<b>Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств всего, в т.ч.:</b>		<b>2 957 003</b>	<b>3 440 237</b>	<b>(2 555 690)</b>	<b>(298 938)</b>	<b>3 542 612</b>	
1) Изменение стоимости основных средств в результате техперевооружения и реконструкции	2015	1 540 097	2 858 532	(2 381 797)	(101 701)	1 915 131	
• реконструкция Благовещенской ТЭЦ		106 311	325 551	-	-	431 862	
• реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа		7 500	187 104	(187 983)	-	6 621	
• реконструкция подкачивающей насосной станции №184 «Кубяка»		500 991	162 478	-	-	663 469	
• прочие объекты техперевооружения и реконструкции		927 995	2 183 399	(2 193 814)	(101 701)	813 179	
2) Объекты нового строительства		1 414 906	471 788	(61 976)	(197 237)	1 627 481	
• строительство золоотвала «Зеленая балка» Партизанской ГРЭС		355 096	305 793	(1 061)	-	659 828	
• прочие объекты нового строительства		1 059 810	165 995	(60 915)	(197 237)	967 653	
3) Иное (приобретение объектов основных средств)		2 000	109 917	(111 917)	-	-	
<b>Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств всего, в т.ч.:</b>			<b>2 407 531</b>	<b>4 294 733</b>	<b>(3 723 638)</b>	<b>(21 623)</b>	<b>2 957 003</b>
1) Изменение стоимости основных средств в результате техперевооружения и реконструкции	2014	1 125 575	3 078 210	(2 657 367)	(6 322)	1 540 096	
• реконструкция ВТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжи-газисе природного газа		-	41 025	-	-	41 025	
• наращивание дамб буферного золоотвала ХТЭЦ-1 (с. Ильинка)		31 929	20 825	(52 754)	-	-	
• реконструкция подкачивающей насосной станции №184 «Кубяка»		403 354	97 637	-	-	500 991	
• прочие объекты техперевооружения и реконструкции		690 292	2 918 723	(2 604 613)	(6 322)	998 080	
2) Объекты нового строительства		1 279 956	1 150 719	(1 000 468)	(15 301)	1 414 906	
• строительство автоматической котельной в п. Некрасовка		18 299	254 207	(263 472)	-	9 034	
• прочие объекты нового строительства		1 261 657	896 512	(736 996)	(15 301)	1 405 872	
3) Иное (приобретение объектов основных средств, инвестиции в нематериальные активы)			2 000	65 803	(65 803)	-	2 000

### Информация по расходам Общества в рамках осуществления экологической деятельности

В 2015 году Общество за счет капитальных вложений выполнило работ на сумму 680 105 тыс. руб. на объектах, строительство и модернизация которых позволяет обеспечить снижение отрицательного воздействия производственной деятельности на окружающую среду (в 2014 г. – 557 873 тыс. руб.).

В отчетном периоде с целью минимизации негативного воздействия на окружающую среду, снижения объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, снижения объемов образования золошлаковых отходов была проведена реконструкция под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива котлоагрегата Хабаровской ТЭЦ-1.

Кроме того с целью организации безопасного размещения золошлаковых отходов в 2015 году осуществлялось строительство новых и наращивание существующих золоотвалов Приморской ГРЭС, Артемовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-1, Хабаровской ТЭЦ-3.

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование проекта	Сумма
Приморская генерация	Наращивание дамбы золоотвала № 2 АТЭЦ	54 740
	Строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС "Зеленая балка" с применением геосинтетических материалов - геомембран и геотекстиля	396 012
Хабаровская генерация	Реконструкция под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы) на ХТЭЦ-1	187 104
	Разработка конструктивных решений и внедрение новых технологий по очистке нефтесодержащих и дождевых сточных вод на Хабаровской ТЭЦ-1	330
	Наращивание дамб буферного золоотвала и доп. секции Хаб.р-н с. Ильинка	4 291
	Рекультивация золоотвала №1 Хабаровской ТЭЦ-3	17 275
	Устройство емкости для складирования ЗШО в карьере ХТЭЦ-1 (ПИР)	257
	Строительство нового золоотвала ХТЭЦ-1 (ПИР)	769
ЛутЭК	Строительство дамбы 3- яруса золоотвала №2 Приморской ГРЭС (начало работ 2 очереди верховая дамба)	19 327
<b>Итого</b>		<b>680 105</b>

### 3.3. Финансовые вложения

В составе финансовых вложений учитываются: инвестиции в акции дочернего предприятия АО «ЛУР», предоставленные займы предприятиям группы АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания» и АО «Нерюнгриэнергоремонт», Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур», а также бывшим работникам с учетом начисленных процентов.

Ниже приведены данные о финансовых вложениях Общества:

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

	тыс. руб.		
Вид займов выданных	31.12.2015г.	31.12.2014г.	31.12.2013г.
<b>Финансовые вложения в дочерние общества</b>	4 539 196	-	-
Займы организациям	23 700	-	10 623
в том числе связанным сторонам	23 700	-	-
Займы бывших работников организации	11 018	12 867	8 424
в том числе связанным сторонам	-	-	-
<b>Итого финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>4 573 914</b>	<b>12 867</b>	<b>19 047</b>
краткосрочные финансовые вложения	26 160	2 202	12 498
долгосрочные финансовые вложения	4 547 754	10 665	6 549

В 2015 году из состава Общества было выделено дочернее предприятие АО «ЛУР», величина финансовых вложений в выделенное общество составляет 4 539 196 тыс. руб.

В связи с тяжелым финансовым положением Обществ, входящих в группу ПАО «РАО Энергетические системы Востока», были выделены займы, остаток по которым на 31.12.2015 года составил 23 700 тыс. руб., в том числе АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания» - 14 200 тыс. руб., АО «Нерюнгриэнергоремонт» - 9 500 тыс. руб.

По займу, выданному Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» в 2012 году по договору № А949/1-12 от 28.11.2012г. в сумме 75 000 тыс. руб., со сроком исполнения до 28.11.2013 г., заемщик не выполнял условия договора в части своевременного возврата займа. Было подписано дополнительное соглашение б/н от 21.11.2013 г. о продлении срока исполнения договора №А949/1-12 до 25.12.2014 г. В 2014 году некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» был выдан новый займ в размере 41 000 тыс.руб. со сроком гашения до 31 июля 2015 года.

За 2014 год : погашен основной долг в размере 21 428 тыс. руб., погашено процентов 9 042 тыс. руб. В 2015 году гашения долга не было, начислено процентов в размере 10 277тыс.руб. (в 2014 году начислено процентов - 8 345 тыс. руб.)

Из информации в СМИ Хоккейный клуб «Амур» испытывает финансовые затруднения из-за отсутствия президента (в 2015году) и спонсоров. После отказа от клуба большинства спонсоров, основным доходом стали финансовые средства из краевого бюджета, которых недостаточно для текущей деятельности клуба. В связи с этим, Обществом в конце года начислен резерв под обесценение в размере 109 186тыс. руб. в отношении займов Некоммерческого партнерства «Хоккейного клуба «Амур».

По займам бывшим работникам организации сумма задолженности составляет 11 018тыс. руб. Погашение задолженности производится по графикам платежей, которые являются неотъемлемой частью договоров.

### 3.4. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы по незаконченным научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам и расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты.

	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Расходы на незаконченные НИОКР	311 133	166 890	-
Лицензии на программное обеспечение	225 630	140 271	15 938
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	8 858	10 245	11 732
<b>Итого (строка 1190 бухгалтерского баланса)</b>	<b>545 621</b>	<b>317 406</b>	<b>27 670</b>

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

### 3.5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально – производственных запасов, товаров для перепродажи, расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Информация о наличии и движении материально- производственных запасов в разрезе групп представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование	Период	На начало периода		Изменения за период			На конец периода	
		Учетная стоимость	Резерв	Поступило	Выбыло	Резерв	Учетная стоимость	Резерв
Сырье и материалы	2015	839 361	(7 484)	2 324 139	(2 490 911)	3 999	672 589	(3 485)
	2014	827 289	(10 273)	2 345 050	(2 332 978)	2 789	839 361	(7 484)
Топливо	2015	4 341 130	-	40 566 144	(40 055 308)	-	4 851 966	-
	2014	5 333 347	-	31 883 553	(32 875 770)	-	4 341 130	-
Запасные части	2015	146 098	(969)	433 295	(433 428)	(652)	145 965	(1 621)
	2014	157 327	(4 149)	381 972	(393 201)	3 180	146 098	(969)
Расходы будущих периодов	2015	763 664	-	81 973	(829 942)	-	15 695	-
	2014	681 804	-	327 935	(246 075)	-	763 664	-
Прочие запасы	2015	54 745	-	209 688	(264 387)	-	46	-
	2014	60 017	-	233 204	(238 476)	-	54 745	-
Итого	2015	6 144 998	(8 453)	43 615 239	(44 073 976)	3 347	5 686 261	(5 106)
	2014	7 059 784	(14 422)	35 171 714	(36 086 500)	5 969	6 144 998	(8 453)

Сумма резерва под снижение стоимости материально – производственных запасов по состоянию на 31.12.2015 года составляет 5 106 тыс. руб. (в 2014г. – 8 453 тыс. руб.).

В 2015 году списано материально-производственных запасов, не связанных с производственной деятельностью Общества, на сумму 524 тыс. руб. (в 2014г.- 734 тыс. руб.).

На конец отчетного периода материально – производственные запасы в залоге не находятся и ранее не находились.

#### *Расходы будущих периодов*

По строке 1216 «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса отражены расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев после отчетной даты.

	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Вскрышные работы по добыче угля	-	708 923	648 636
Лицензии на программное обеспечение	15 695	21 413	25 790
<b>Итого (строка 1216 бухгалтерского баланса)</b>	<b>15 695</b>	<b>730 336</b>	<b>674 426</b>

### *Информация по забалансовым счетам*

На забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» учитываются материалы (топливо) по договорам заимствования с управлением Федерального агентства по государственным резервам по Дальневосточному федеральному округу и прочим сторонним организациям. Стоимость ТМЦ, принятых на ответственное хранение на 31.12.2015г. составляет 945 141 тыс. руб. (на 31.12.2014г. – 964 888 тыс. руб., на 31.12.2013г. – 1 110 745 тыс. руб.).

### **3.6. Дебиторская задолженность**

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 1 793 831 тыс. руб. (в 2014 г. – 1 804 362 тыс. руб., в том числе:

✓ по торговой дебиторской задолженности 1 632 530 тыс. руб. (в 2014г. – 1 663 244 тыс. руб.);

✓ по прочей дебиторской задолженности 161 301 тыс. руб. ( в 2014г. -141 118 тыс. руб.).

В 2015 году было списано нереальной к взысканию дебиторской задолженности на сумму 56 874 тыс. руб. (в 2014г.-69 256 тыс. руб.), в том числе:

✓ за счет резерва по сомнительным долгам 48 263 тыс. руб. (в 2014г.-61 733 тыс. руб.);

✓ на финансовый результат -5 174 тыс. руб. (в 2014г.-5 459 тыс. руб.);

✓ на убытки прошлых лет -3 437 тыс. руб. (в 2014г.-2 064 тыс. руб.).

Информация о движении дебиторской задолженности представлена в таблице:

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование	Период	Изменения за период						На конец периода		
		На начало периода		Поступле ние	Погашение	Выбыло		Перевод из долгосроч- ной в краткосроч ную	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнитель- ным долгам
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнитель- ным долгам			Списание на финансо- вый результат	Списание за счет резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность всего в т.ч.:	2015 г.	335 985	-	(4 529)	-	-	(40 711)	290 745	-	
	2014 г.	655 448	3 661	(24 092)	-	-	(299 032)	335 985	-	
	2015 г.	193 210	-	-	-	-	(9 848)	183 362	-	
	2014 г.	460 786	-	-	-	-	(267 576)	193 210	-	
	2015 г.	1 061	-	-	-	-	1 061	-	-	
	2014 г.	-	1 061	-	-	-	-	1 061	-	
прочая	2015 г.	141 714	-	(4 529)	-	-	(29 802)	107 383	-	
	2014 г.	194 662	2 600	(24 092)	-	-	(31 456)	141 714	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	2015 г.	11 065 245	102 692 121	(102 462 759)	(8 611)	(48 263)	40 711	11 278 444	(1 793 831)	
	2014 г.	10 044 299	93 268 713	(92 477 397)	(7 670)	(61 732)	299 032	11 065 245	(1 804 365)	
	2015 г.	9 134 579	77 723 625	(77 154 313)	(8 216)	(44 177)	9 848	9 661 346	(1 632 529)	
	2014 г.	7 642 161	70 674 979	(69 393 749)	(3 368)	(53 020)	267 576	9 134 579	(1 663 244)	
	2015 г.	1 440 138	11 952 876	(12 161 532)	-	(632)	1061	1 231 911	(3 521)	
	2014 г.	2 085 450	10 191 642	(10 835 120)	-	(1 834)	-	1 440 138	(2 001)	
прочая	2015 г.	490 528	13 015 620	(13 146 914)	(395)	(3 454)	29 802	385 187	(159 781)	
	2014 г.	316 688	12 402 092	(12 248 528)	(4 302)	(6 878)	31 456	490 528	(139 120)	

*Задолженность покупателей и заказчиков*

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
<b>Покупатели, заказчики всего, в т.ч.</b>	<b>8 212 179</b>	<b>7 664 545</b>	<b>6 479 977</b>
Население	3 937 946	3 446 195	2 758 168
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 087 786	2 188 465	2 130 385
ПАО «Интер РАО»	576 884	654 576	17 851
АО «Амурские коммунальные системы»	635 252	614 665	262 134
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	132 002	178 481	138 237
АО «Ремонтно-эксплуатационное управление»	45 713	115 792	254 124
АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	116 668	-	-
ОАО «Славянка»	41 244	23 506	27 318
МУП «Электросервис»	40 650	45 662	-
ООО «Главное управление жилищным фондом»	34 873	-	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	28 804	2	-
МУП города Хабаровска «Водоканал»	24 080	29 212	8 485
ПАО «Якутскэнерго»	56 568	62 823	69 176
ФГУП «ГУСС «Дальспецстрой» при Спецстрое России»	34 879	20 175	420 982
ФКП «Амурский патронный завод «Вымпел»	15 893	16 763	10 623
Прочие покупатели и заказчики	402 937	268 228	382 494

*Прочая дебиторская задолженность*

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Авансы выданные всего, в т.ч.:</b>	<b>1 228 390</b>	<b>1 439 198</b>	<b>2 082 110</b>
EXXON NEFTEGAS LIMITED	269 271	282 059	498 809
Sakhalin Oil and Gas Development Co.Ltd	269 271	282 059	498 809
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	146 694	254 508	211 922
ONGC Videsh Limited	179 509	188 035	332 540
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	103 210	108 113	191 210
ЗАО «РН - Астра»	76 278	79 904	141 323
ООО «Аналогия»	64 900		
АО «Ремонтно-эксплуатационное управление»	16 989	7 397	6 250
ОАО «Российские железные дороги»	11 759	6731	8 845
<b>Прочие авансы выданные</b>	<b>90 509</b>	<b>230 392</b>	<b>192 402</b>
Прочие дебиторы всего, в т.ч.:	334 789	493 122	375 333
Задолженность работников по предоставленным займам	130 127	166 038	226 462
Штрафы, пени, неустойки	102 990	90 495	25 417
Страховое возмещение	2	21 347	21 354
Задолженность по беспроцентным займам	6 411	8 329	10 460
Прочие	95 259	206 913	91 640

В авансах выданных числятся авансы, выданные подрядчикам по капитальному строительству 17 505 тыс. руб. (в 2014 г.- 62 817 тыс. руб.).

25

В прочей дебиторской задолженности отражены займы работникам в размере 130 127 тыс. руб. (в 2014 году - 166 038 тыс. руб.).

### Просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2015г.		На 31.12.2014г.		На 31.12.2013г.	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность	5 477 175	3 781 531	5 113 459	3 309 097	4 226 546	2 498 324
покупатели теплоэнергии	4 926 352	3 447 161	4 255 074	2 625 324	3 280 190	1 725 980
покупатели электроэнергии	113 432	113 432	322 898	322 898	629 247	629 138
прочие	437 391	220 938	535 487	360 875	317 109	143 206

### 3.7. Денежные средства

#### Состав денежных средств

тыс. руб.

Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Средства в кассе	526	809	1 398
Средства на расчетных счетах	1 432 815	2 125 786	371 375
Средства на специальных счетах в банках	917	776	1 020
Переводы в пути	1 645	1 084	1 200
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>1 435 903</b>	<b>2 128 455</b>	<b>374 993</b>

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

тыс. руб.

Наименование	2015 г.	2014 г.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	1 411 211	1 340 114
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	139 968	-
Иные поступления	1 271 243	1 340 114
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	(1 599 113)	(1 716 341)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	-	(133 377)
Прочие платежи	(1 599 113)	(1 582 964)

### 3.8. Капитал и резервы

#### *Уставный капитал*

По состоянию на 31.12.2015 года уставный капитал Общества полностью оплачен. Его размер составляет 31 041 390 864 рублей. Уставный капитал состоит из 3 104 139 086 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая. Привилегированные акции не размещались.

В связи с тем, что все акции Общества находятся в собственности одного акционера, в свободном обращении акций Общества нет.

#### *Добавочный капитал и переоценка внеоборотных активов*

Наименование	тыс.руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Дооценка объектов основных средств	14 156 482	14 430 141	12 728 640
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	429 484	641 629	649 218
<b>Итого</b>	<b>14 585 966</b>	<b>15 071 770</b>	<b>13 377 858</b>

Изменение добавочного капитала связано с выбытием основных средств и реорганизацией АО «ДГК» в форме выделения ДЗО АО «ЛУР».

#### *Резервный капитал*

В отчетном периоде резервный капитал не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества. По состоянию на 31.12.2015 года на балансе Общества резервный капитал не числится.

### 3.9. Кредиты и займы

#### *Кредиты полученные*

Все кредитные средства в 2015 и 2014 годах Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2015 года, составила 25 639 000 тыс. руб. (в 2014 году – 17 873 000 тыс. руб.).

Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2015 года, составила 20 288 950 тыс. руб. (в 2014 году – 11 805 532 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных заемных средств приведена в таблицах:

## Долгосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2015	Привлечено кредитов в 2015 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2015 году	тыс. руб.	
									Задолженность на 31.12.2015	
Банк ВТБ, дог. КС-02000/2013/00080	21.10.2013	20.10.2018	4 500 000	8,39	4 500 000	-	-	-	4 500 000	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 900140003	15.01.2014	29.04.2016	1 400 000	8,02	1 400 000	-	(1 400 000)	-	-	
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/009/14	21.04.2014	23.06.2016	290 000	10,40	290 000	-	(290 000)	-	-	
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/033/14	18.08.2014	11.05.2016	1 500 000	10,89	1 500 000	-	(1 500 000)	-	-	
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/034/14	18.08.2014	31.08.2016	1 500 000	11,10	1 500 000	-	(1 500 000)	-	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. № 900140017	05.11.2014	04.05.2016	430 000	12,77	430 000	-	(430 000)	-	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, № 900150005	13.07.2015	29.12.2017	2 500 000	12,15		2 500 000	-	-	2 500 000	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, № 900150006	17.07.2015	20.07.2017	1 000 000	12,15		1 000 000	-	-	1 000 000	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, № 900150007	17.07.2015	04.08.2017	2 000 000	12,15		2 000 000	-	-	2 000 000	
<b>Итого по долгосрочным кредитам</b>					<b>9 620 000</b>	<b>5 500 000</b>	<b>(5 120 000)</b>	<b>-</b>	<b>10 000 000</b>	

## Краткосрочные кредиты

тыс. руб.										
Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2015	Привлечено кредитов в 2015 году	Перенос из долгосрочной задолженности	Погашено кредитов в 2015 году	Задолженность на 31.12.2015	
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/010/14	21.04.2014	26.02.2015	120 000	6,78	1 000 000	-	-	(1 000 000)	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 900140011	28.07.2014	30.01.2015	1 500 000	10,39	1 046 000	-	-	(1 046 000)	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 6606	03.09.2010	02.09.2015	455 700	8,50	455 700	-	-	(455 700)	-	
Хабаровский филиал ОАО «Банк Москвы», дог. 042/883/К-2012	26.12.2012	02.09.2015	7 000 000	30,58-14,14	7 000 000	-	-	(7 000 000)	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 900130028	17.07.2013	23.10.2015	1 500 000	8,90	1 500 000	-	-	(1 500 000)	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 900130029	17.07.2013	25.11.2015	1 200 000	8,90	1 200 000	-	-	(1 200 000)	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 900130047	28.10.2013	24.07.2015	1 384 000	8,10	1 384 000	-	-	(1 384 000)	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 900140003	15.01.2014	29.04.2016	1 400 000	8,02	-	-	1 400 000	-	1 400 000	
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/009/14	21.04.2014	23.06.2016	290 000	10,40	-	-	290 000	-	290 000	
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/033/14	18.08.2014	11.05.2016	1 500 000	10,89	-	-	1 500 000	-	1 500 000	
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/034/14	18.08.2014	31.08.2016	1 500 000	11,10	-	-	1 500 000	-	1 500 000	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск, дог. 900140017	05.11.2014	04.05.2016	430 000	12,77	-	-	430 000	-	430 000	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск № 900140019	26.12.2014	29.07.2015	1 000 000	25,68	-	1 000 000	-	(1 000 000)	-	
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск № 900140020	26.12.2014	29.07.2015	1 000 000	25,68	-	100 000	-	(100 000)	-	

ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск № 900140018	15.01.2015	Возобл. кредит. линия со срок. займствования до 30 дней	700 000	12,48-12,75	-	2 269 000	-	(2 269 000)	-
Кредитное учреждение	Дата заключен ия договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолжен -ность на 01.01.2015	Привлече но кредитов в 2015 году	Перенос задолжен ности из долгосроч ной	Погашено кредитов в 2015 году	Задолжен- ность на 31.12.2015
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск № 900150002	29.06.2015	15.01.2016	1 000 000	16,52		1 000 000	-	(1 000 000)	-
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск № 900150008	17.07.2015	10.06.2016	1 600 000	12,70		1 600 000	-	-	1 600 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, г. Хабаровск № 900150016	24.11.2015	24.05.2016	7 000 000	11,84		7 000 000	-	-	7 000 000
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/047/14	29.12.2014	15.04.2016	1 000 000	15,7-20,5-16,4		2 000 000	-	(1 014 250)	985 750
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/015/15	13.04.2015	13.01.2016	1 320 000	18,46-17,4		1 320 000	-	(1 320 000)	-
ДВ ф-л ПАО Росбанк г. Хабаровск, дог. ДНВ/РК/035/15	16.04.2015	16.04.2016	850 000	12,39		850 000	-	-	850 000
Ф-л Банка ГТБ (АО) в г. Хабаровске, дог. 4015-009-КЛ	23.10.2015	21.10.2016	1 000 000	12,14		1 000 000	-	-	1 000 000
Ф-л Банка ГТБ (АО) в г. Хабаровске, дог. 4015-010-КЛ	28.12.2015	26.12.2016	2 000 000	12,37		2 000 000	-	-	2 000 000
Итого по краткосрочным кредитам					13 585 700	20 139 000	5 120 000	(20 288 950)	18 555 750
Проценты					70 406	3 291 825		(3 326 024)	36 207
Всего задолженность по краткосрочным кредитам с учетом процентов					13 656 106				18 591 957

По состоянию на 31.12.2015 года общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение не более одного года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств составила 5 120 000 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 11 539 700 тыс. руб., на 31.12.2013 года долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение не более одного года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств не было).

#### Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2015 г.	2014 г.
Долгосрочные кредиты в российских рублях	12,15-30,58	8,02-30,58
Краткосрочные кредиты в российских рублях	11,84-25,68	7,5- 11,5

Сумма дополнительных затрат, связанных с получением заемных средств в 2015 году, составила 1 240 тыс. руб. (плата за досрочный возврат кредита и неиспользованный лимит) были отнесены на прочие расходы.

Дополнительных затрат связанных с получением кредитов в 2014 году не производилось.

Информация о действующих кредитных линиях:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, в том числе средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	28 557 750	24 405 700	21 220 688
	-	-	2 574 834

Общая сумма начисленных за 2015 год процентов по кредитам составила 3 291 825 тыс. руб. (за 2014 год – 2 143 663 тыс. руб.), оплачено процентов в 2015 году 3 326 024 тыс. руб. (в 2014 году – 2 115 575 тыс. руб.).

В отчетном году АО «ДГК» предоставлена ПАО Сбербанк возобновляемая кредитная линия с дифференцированными процентными ставками с лимитом задолженности в сумме 700 000 тыс. рублей при сроке транша до 30 дней. В рамках этой кредитной линии АО «ДГК» было получено и погашено в 2015 году 2 269 000 тыс. руб. Процентные ставки по данной кредитной линии находились в диапазоне 12,45%-12,75% годовых. Общая сумма процентов, начисленных за использование кредитной линии, составила в отчетном году 11 359 тыс. руб.

#### Займы полученные

В 2014-2015 году Общество займы не привлекало.

– Общая сумма займов, погашенных в течение 2015 года, составила 500 000 тыс. руб. (в 2014 году – 2 960 000 тыс. руб.).

Основным кредитором по предоставленным займам является ПАО «РусГидро».

По состоянию на 31.12.2015 года общая сумма долгосрочных займов, подлежащая погашению в течение не более одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств, составила 382 000 тыс. руб. (на 31.12.2014 года – 182 000 тыс. руб.).

– Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2015 г.	2014 г.
Долгосрочные займы в российских рублях	7,997-19,37	77,997-15,35
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Дополнительных затрат, связанных с получением займов в 2014 и 2013 годах не производилось.

Начислено процентов по займам за 2015 год 1 628 175 тыс. руб. (за 2014 год - 1 399 507 тыс. руб.), погашено процентов в 2015 году 1 630 532 тыс. руб. (в 2014 году – 1 336 246 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных займов приведена в таблицах:

## Долгосрочные займы

											тыс. руб.
Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2015	Привлечено по займам в 2015 году	Переведено из краткосрочной	Погашено займов в 2014 году	Переведено в краткосрочную	Задолженность на 31.12.2015	
ПАО "РАОЭС Востока" №Ф10-12/2010/РАО-10/0461 от 16.12.10	23.12.2010	01.04.2016	1 530 000	12,375	500 000	-	-	-	(500 000)	-	
ПАО "РусГидро" №ОГ-156-63-2012 от 27.08.12	29.08.2012	15.09.2021	8 000 000	19,37-14,13	7 500 000	-	-	-	(200 000)	7 300 000	
ПАО "РусГидро" №ОГ-172-25-2013 от 04.12.13	04.12.2013	03.12.2018	4 537 544	7,997	4 537 544	-	-	-	-	4 537 544	
<b>Всего долгосрочные займы</b>					<b>12 537 544</b>				<b>(700 000)</b>	<b>11 837 544</b>	

## Краткосрочные займы

											тыс. руб.
Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2015	Привлечено по займам в 2015 году	Погашено займов в 2015 году	Переведено из долгосрочной	Погашено в 2015 году	Задолженность на 31.12.2015	
ПАО "РАОЭС Востока" №Ф10-12/2010/РАО-10/0461 от 16.12.10	23.12.2010	01.04.2016	1 530 000	12,375	182 000	-	(500 000)	500 000	-	182 000	
ПАО "РусГидро" №ОГ-156-63-2012 от 27.08.12	29.08.2012	07.09.2016	8 000 000	19,37-14,13	-	-	-	200 000	-	200 000	
<b>Итого по краткосрочным займам</b>					<b>182 000</b>		<b>(500 000)</b>	<b>700 000</b>		<b>382 000</b>	
<b>Проценты</b>					<b>140 968</b>	<b>1 628 175</b>	<b>(1 630 532)</b>			<b>138 611</b>	
<b>Всего задолженность по краткосрочным займам с учетом процентов</b>					<b>322 968</b>					<b>520 611</b>	

Закрытое акционерное общество  
"Элси Эл Би Вншслуудит"  
(ЗАО "Элси Эл Би Вншслуудит")

**Векселя выданные**

Векселей выданных или погашенных в 2015-2014 году не было.

**Прочая информация по заемным средствам**

Проценты по кредитам и займам, включенные в стоимость инвестиционного актива в 2015-2014гг. отсутствуют.

Недополученных заемных средств по заключенным договорам по состоянию на 31.12.2015 года нет (на 31.12.2014 - 500 000 тыс. руб., на 31.12.2013 - 7 166 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2015 года отсутствуют поручительства третьих лиц, не использованные для получения кредита.

**Информация по забалансовым счетам**

По состоянию на 31.12.2015 года общая сумма поручительств, выданных АО «ДГК» за третьих лиц и учитываемая на забалансовом счете 009 «Обеспечение обязательств и платежей выданные» составила 682 120 тыс. руб. (на 31.12.2014 - 282 528 тыс. руб., на 31.12.2013 - 294 000 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование	31.12.2015г.	31.12.2014г.	31.12.2013г.
АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	252 000	227 000	294 000
ООО ВТБ Факторинг	259 927	-	-
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	170 193	55 528	-
<b>Всего</b>	<b>682 120</b>	<b>282 528</b>	<b>294 000</b>

**3.10. Кредиторская задолженность**

тыс. руб.

Наименование	Период	На начало периода	Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло		На конец периода
				погашение	списание на финансовый результат	
Кредиторская задолженность:	2015г.	8 601 228	132 584 814	(130 161 750)	(418)	11 023 874
	2014г.	8 012 151	109 193 457	(108 603 638)	(742)	8 601 228
краткосрочная - всего, в т.ч.:	2015г.	8 601 228	132 584 814	(130 161 750)	(418)	11 023 874
	2014г.	7 987 397	109 193 457	(108 578 884)	(742)	8 601 228
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2015г.	5 320 357	72 509 131	(70 371 474)	-	7 458 014
	2014г.	4 896 301	55 970 473	(55 546 330)	(87)	5 320 357
по оплате труда перед персоналом	2015г.	531 146	6 811 648	(6 700 429)	-	642 365
	2014г.	464 661	5 976 395	(5 909 910)	-	531 146
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	2015г.	181 231	3 096 739	(3 065 181)	-	212 789
	2014г.	155 586	2 650 368	(2 624 723)	-	181 231
задолженность по налогам и сборам	2015г.	1 663 430	13 947 055	(14 042 229)	-	1 568 256
	2014г.	1 569 889	5 509 164	(5 415 567)	(56)	1 663 430
авансы полученные	2015г.	613 828	34 013 156	(34 096 235)	(303)	530 446
	2014г.	634 756	37 103 074	(37 123 655)	(347)	613 828
прочая	2015г.	291 236	2 207 085	(1 886 202)	(115)	612 004
	2014г.	266 204	1 983 983	(1 958 699)	(252)	291 236
долгосрочная - всего, в т.ч.:	2015г.	-	-	-	-	-
	2014г.	24 754	-	(24 754)	-	-
прочая	2015г.	-	-	-	-	-
	2014г.	24 754	-	(24 754)	-	-

Закрытое акционерное общество  
«Эн-Эл-Би-Винчайдинг»  
(ЗАО «Эн-Эл-Би-Винчайдинг»)

34

42

В кредиторской задолженности наибольший удельный вес (67,7%) составляет задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе:

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
<b>Задолженность поставщикам и подрядчикам</b>	<b>7 458 014</b>	<b>5 320 357</b>	<b>4 896 301</b>
ООО ВТБ Факторинг	3 410 700	1 375 656	1 368 865
ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»	504 365	501 222	519 209
АО «Благовещенская ТЭЦ»	499 846	125 364	
ОАО «Приморскуголь»	442 778	56 169	129 756
ОАО «Ургалуголь»	440 993	419 021	390 961
ОАО «Русский уголь»	352 530	241 119	
АО «ЛУР»	203 790		
МУП г. Хабаровска «Тепловые сети»	171 080	185 075	48 094
МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	158 954	141 924	163 667
ООО "Колмар-Продажи и Логистика"	150 589	109 678	84 762
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	142 688	24 497	73 798
АО «Энергоремонт»	130 225	27	585
ООО «Красноярская Ремонтно-Строительная компания»	121 261		
ОАО ХК «Якутуголь»	115 392	291 159	1
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	91 384	88 980	75 990
ОАО «Дальтрансгаз»	89 398	90 676	86 566
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	71 165	71 198	60 736
ООО «Газпром трансгаз Томск»	65 496	61 429	58 410
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	64 960	65 862	46 840
ООО «Дальвостокстрой»	37 584	52 038	
<b>Прочие</b>	<b>192 836</b>	<b>995 207</b>	<b>1 465 032</b>

Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражена в пассиве баланса по строке 1527 с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет. Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС отражена в активе баланса в составе прочих оборотных активов и составляет 80 740 тыс. руб.

#### Просроченная кредиторская задолженность

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
Просроченная кредиторская задолженность всего, в т.ч.:	130 867	74 495	102 559
поставщикам материально-производственных запасов	26 537	10 943	21 452
подрядчикам по капитальному строительству	15 431	8 502	10 381
прочие	88 899	55 050	70 726

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

### 3.11. Налоги

#### *Налог на добавленную стоимость*

Моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость является наиболее ранняя из дат: либо день отгрузки товаров (работ, услуг), имущественных прав, либо день частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 17 442 867 тыс. руб. (в 2014 году – 16 920 247 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 14 894 946 тыс. руб. (в 2014 году – 13 743 280 тыс. руб.), в том числе возвращенные из бюджета 193 870 тыс. руб. (в 2014 году – 42 991 тыс. руб.).

#### *Налог на прибыль организации*

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 1 618 339 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 % (в 2014 году сумма условного дохода составила 372 033 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 %).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 2 014 321 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 402 864 тыс. руб. по ставке 20% (в 2014 году сумма постоянных разниц составила 1 440 093 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 288 019 тыс. руб. по ставке 20%).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении доходов или расходов: при начислении амортизации из-за различий в первоначальной стоимости, включая влияние результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов по материальной помощи и выплатам социального характера, расходов на благотворительность и спонсорскую помощь, проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий, разницы в сумме налога на добавленную стоимость, возникающей при выпуске топлива в Управление Федерального агентства по государственным резервам по ДФО в соответствии с контрактом по освежению материальных ценностей.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила – 7 098 179 тыс. руб. (в 2014 году – 1 034 725 тыс. руб.), в том числе: возникших – 7 385 427 тыс. руб. (в 2014 году – 1 213 611 тыс. руб.) и погашенных – 287 248 тыс. руб. (в 2014 году – 178 886 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налоговом учете сумм амортизации основных средств, в связи с различиями сроков полезного использования объектов основных средств, в порядке признания расходов, связанных с оценочными обязательствами по неиспользованным дням отпуска и по рекультивации земель, используемых под золоотвалы, расходов по арендной плате за землю в зависимости от периода заключения договора, возникновением временной разницы на сумму убытка за отчетный период по данным налогового учета.

Возникновение вычитаемых временных разниц привело к формированию отложенных налоговых активов в сумме – 1 419 636 тыс. руб. (в 2014 году – 206 945 тыс. руб.). Начислено отложенных налоговых активов на сумму 1 477 085 тыс. руб. (в 2014 году – 242 722 тыс. руб.). Погашено отложенных налоговых активов на сумму 57 449 тыс. руб. (в 2014 году – 35 777 тыс. руб.).

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

36

44

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 1 020 809 тыс. руб. (в 2014 году – 614 653 тыс. руб., в том числе, возникших – 2 238 954 тыс. руб. (в 2014 году – 2 061 829 тыс. руб.) и погашенных – 1 218 145 тыс. руб. (в 2014 году – 1 447 176 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учетах расходов, связанных с применением амортизационной премии по объектам основных средств и начислением амортизации, с признанием горно-подготовительных (вскрышных) работ, с порядком формирования и изменения резерва по сомнительным долгам, расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

Возникновение налогооблагаемых временных разниц привело к формированию отложенных налоговых обязательств в сумме 204 161 тыс. руб. (в 2014 году – 122 931 тыс. руб.). Начислено отложенных налоговых обязательств на сумму тыс. руб. 447 790 (в 2014 году – 412 366 тыс. руб.). Погашено отложенных налоговых обязательств на сумму 243 629 тыс. руб. (в 2014 году – 289 435 тыс. руб.).

В отчетном году в уменьшение убытка отчетного года в связи с выбытием объектов основных средств были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 214 тыс. руб. (в 2014 году – 334 тыс. руб.). Сумма отложенных налоговых активов, списанных на увеличение убытка отчетного года в связи с выбытием имущества, составила 9 577 тыс. руб. (в 2014 году отложенные налоговые активы списаны в сумме 807 тыс. руб.).

По причине сдачи уточненных деклараций по налогу на прибыль за предыдущие отчетные периоды скорректированы отложенные налоговые активы в сумме 13 тыс. руб. и отложенные налоговые обязательства в сумме 1 463 тыс. руб., скорректирован налоговый убыток предыдущих периодов в сумме 22 173 тыс. руб., что привело к корректировке отложенных налоговых активов в сумме 4 435 тыс. руб.

В связи с реорганизацией Общества в форме выделения ДЗО АО «ЛУР» и передачей отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств величина отложенных налоговых активов и обязательств уменьшена на сумму 29 263 тыс. руб. и 398 126 тыс. руб. соответственно.

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2015 год составил 6 955 033 тыс. руб. (в 2014 году – налогооблагаемая прибыль 961 358 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Отчета о финансовых результатах»:

Наименование	тыс. руб.	
	2015 г.	2014 г.
Списание ОНО в связи с выбытием имущества, сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль	2 381	(1 500)
Приведение сальдо по ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-
Списание ОНА в связи с выбытием объектов ОС, уточненными декларациями	(5 155)	95 239
Приведение сальдо по ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	(26 122)	(572)
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	61	(237)
Сумма к возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
<b>Итого</b>	<b>(28 835)</b>	<b>92 930</b>

**Прочие налоги и сборы**

Суммы начисленных прочих налогов в 2015 году составляют 4 311 781 тыс. руб. (в 2014 году – 3 911 693 тыс. руб.). Данные по видам налогов представлены в таблице:

Наименование	тыс. руб.	
	2015 г.	2014 г.
Внебюджетные фонды	3 070 306	2 737 652
Налог на имущество	1 043 053	1 033 792
Налог на добычу полезных ископаемых	84 675	61 750
Государственная пошлина	61 429	53 326
Транспортный налог	5 002	4 567
Водный налог	7 452	5 791
Земельный налог	13 805	14 003
Пени, штрафы	26 059*	812
<b>Итого</b>	<b>4 311 781</b>	<b>3 911 693</b>

\* в составе строки пени, штрафы: 24 861 тыс. руб.- пени, штрафы по налогу на имущество до начисленные по результатам выездной налоговой проверке за 2010-2011гг. (из них 22 146 тыс. руб. оспариваются в судебном порядке).

**3.12. 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 перед работниками за дни отпуска, заработанные ими, но не использованные на отчетную дату, с учетом страховых взносов;
- оценочное обязательство по рекультивации земель, используемых под золоотвалы;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам.

Наименование	Период	тыс.руб.				
		Остаток на начало периода	Начислено	Использовано	Передаточный акт АО «ЛУР»	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства – всего, в том числе:</b>	2015 г.	1 067 369	1 642 890	(1 540 531)	(91 516)	1 078 212
	2014 г.	1 018 171	1 453 934	(1 404 736)	-	1 067 369
Оценочные обязательства по золоотвалам	2015 г.	394 361	26 834	(17 275)	-	403 920
	2014 г.	408 983	26 329	(40 951)	-	394 361
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	2015 г.	673 008	1 616 056	(1 523 256)	(91 516)	674 292
	2014 г.	609 188	1 427 605	(1 363 785)	-	673 008

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2015г, определена путем дисконтирования стоимости необходимых работ по рекультивации, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода по сроку исполнения оценочного обязательства. Ставка дисконтирования определяется Обществом как средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам, которая по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 14,99% (на 31.12.2014 г. – 10,37%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 388 312 тыс. руб., до 12 месяцев – 15 608 тыс. руб. (на 31.12.2014г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 362 087 тыс. руб., до 12 месяцев – 32 274 тыс. руб.).

Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам носят характер краткосрочной задолженности. Величина признанного оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска определена как произведение числа дней неиспользованного отпуска на среднедневной заработок с учетом средней ставки страховых взносов установленной для следующего отчетного периода. На конец отчетного периода величина оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска в суммовом выражении изменилась по отношению к отчетной дате на 31.12.2014г. на 1 284 тыс. руб., увеличение связано с ростом среднедневного заработка работников, являющегося составной частью расчета оценочного обязательства.

### *Условные обязательства*

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты ключевому персоналу по итогам года при соблюдении определенных условий – выполнение ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) Общества, индивидуальных показателей КПЭ. Решение о выплате вознаграждения по итогам отчетного календарного года принимается только после утверждения Советом директоров Общества отчета о выполнении годовых КПЭ Общества и годовой бухгалтерской отчетности. Данное событие не поддается определению и не полностью находится под контролем Общества.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство 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. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

### **3.13. Государственная помощь**

В 2015 году Обществом начислено субсидий, для получения из бюджета РФ в сумме 412 278 тыс. руб. (в 2014 г. – 408 608 тыс. руб.) в том числе:

- по тепловой энергии – 282 440 тыс. руб. (в 2014 г. – 281 382 тыс. руб.)
- по горячей воде – 69 596 тыс. руб. (в 2014 г. – 74 682 тыс. руб.)
- по канализации – 43 975 тыс. руб. (в 2014 г. – 39 714 тыс. руб.)
- по водоснабжению – 16 267 тыс. руб. (в 2014 г. – 12 830 тыс. руб.)

Выделение субсидии обусловлено регулированием тарифов в порядке, установленными Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 16.04.2015 №112 «Об утверждении порядка предоставления субсидий организациям на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги» и административным регламентом предоставления государственной услуги и Постановлением от 20.03.2013г. № 367 «Об утверждении порядка предоставления субсидий по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, возникающих в результате установление льготных тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель населению муниципального образования рабочего поселка (пгт.) Прогресс», Приказом Управления Государственного Регулирования Цен и Тарифов Амурской области № 96-пр/т от 07.08.2015

года «О внесении изменений в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов области от 19.12.2014 № 176-пр/г»

В 2015 году Обществом получило из бюджета РФ субсидии в сумме 414 740 тыс. руб. (в 2014 г. – 368 622 тыс. руб.).

Сумма начисленной субсидии с сумме 412 278 тыс. руб. отражена по строке 2340 «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах.

### 3.14. Выручка от продаж

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (67,0%).

тыс.руб.

Наименование	2015 г.	2014 г.	Изменение	
			Сумма	%
<b>Выручка всего, в т. ч.:</b>	<b>65 886 829</b>	<b>59 893 627</b>	<b>5 993 202</b>	<b>10,0</b>
электроэнергия	44 164 459	38 985 357	5 179 102	13,3
тепловая энергия	16 821 321	16 121 127	700 194	4,3
горячая вода	3 763 142	3 696 752	66 390	1,8
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	1 137 907	1 090 391	47 516	4,4

Рост выручки по электроэнергии по сравнению с 2014 годом связан с увеличением объемов производства (выработка электроэнергии увеличилась на 2 709,38 млн. кВт\*ч), а также с ростом средне отпускного тарифа.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом среднего отпускного тарифа на 6,8%.

### 3.15. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

Управленческие расходы ежемесячно отражаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

тыс.руб.

Наименование	2015 г.	2014 г.	Изменение	
			Сумма	%
<b>Себестоимость всего, в т.ч.:</b>	<b>68 664 424</b>	<b>58 415 541</b>	<b>10 248 883</b>	<b>17,5</b>
электроэнергия	42 798 218	34 893 332	7 904 885	22,7
тепловая энергия	20 369 523	18 516 791	1 852 727	10,0
горячая вода	4 888 745	4 486 623	402 125	9,0
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	607 938	518 790	89 146	17,2

Себестоимость реализованной продукции состоит из следующих элементов:

- материальные затраты – 44 174 008 тыс. руб. (в 2014 г. – 36 527 578 тыс. руб.);
- работы и услуги производственного характера – 4 435 493 тыс. руб. (в 2014г.- 3 980 248 тыс. руб.);
- расходы на оплату труда – 9 153 032 тыс. руб. (в 2014 г. – 7 789 313 тыс. руб.);

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

40

48

- отчисления на социальные нужды – 2 690 009 тыс. руб. (в 2014 г. – 2 240 183 тыс. руб.);
- амортизация – 4 038 377 тыс. руб. (в 2014 г. – 3 828 702 тыс. руб.);
- налоги и сборы, относимые на себестоимость – 1 356 268 тыс. руб. (в 2014 г. – 1 277 065 тыс. руб.);
- прочие затраты – 2 817 237 тыс. руб. (в 2014 г. – 2 772 452 тыс. руб.).

### 3.16. Прочие доходы

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

Наименование	тыс. руб.	
	2015 г.	2014 г.
Доход от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 756 100	1 700 594
Компенсация за разницу в тарифах (субсидии)	412 278	408 608
Восстановление ранее произведенной уценки	-	275 170
Доход от страхового возмещения	2	192 815
Доходы по признанным и присужденным санкциям	176 972	116 608
Доходы прошлых лет	163 435	111 956
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов, МПЗ	40 892	98 112
Доходы от возмещения убытков	8 389	50 542
Возврат госпошлины	45 136	38 570
Доходы, возникающие как последствия ЧС	0	37 163
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	20 113	32 392
Доход от восстановления оценочного обязательства по рекультивации золоотвалов	59 163	28 891
Доход от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений	0	26 462
Доход от восстановления резерва под обесценение активов	6 441	10 395
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	17 013	9 793
Прочие	3 471	63 165
<b>Итого</b>	<b>2 709 405</b>	<b>3 201 236</b>

### 3.17. Прочие расходы

Наименование	тыс. руб.	
	2014 г.	2014 г.
Расходы, связанные с созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 793 831	1 804 364
Материальная помощь и другие социальные выплаты	457 422	518 335
Убытки прошлых лет	207 761	178 651
Расходы на благотворительные цели	2 128	103 811
Расходы по реализации и иному выбытия производственных основных фондов, МПЗ	8 284	88 625
Расчеты по Госрезерву	44 652	65 436
Расходы на банковские услуги	70 141	63 083
Расходы, связанные с созданием резерва под обесценение фин. вложений	10 277	45 337
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, спортивных мероприятий, иных социальных мероприятий	30 847	35 674
Проценты по кредитным договорам	380 259	30 292

Сумма дисконта оценочного обязательства по золоотвалам	93 929	30 008
Отчисления профсоюзу	38 185	28 054
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	20 201	13 429
Некомпенсируемые потери при наступлении страхового случая	16 133	11 631
Прочие	70 439	52 612
<b>Итого</b>	<b>3 244 489</b>	<b>3 069 342</b>

На 31.12.2015г. в составе прочих доходов отражена сумма восстановления неиспользованного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 756 100 тыс. руб. (в 2014 г.- 1 700 594 тыс. руб.), в составе прочих расходов отражена сумма вновь созданного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 793 831 тыс. руб. (2014 г.- 1 804 364 тыс. руб.).

### 3.18. Прибыль на акцию

**Базовая прибыль (убыток) на акцию** отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода.

#### Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование	тыс. руб.	
	2015г	2014г
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(6 905 050)	(1 683 220)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.штук	3 104 139 086	3 104 139 086
Базовый убыток на одну акцию, руб.	(0,00222)	(0,00054)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась, в связи с отсутствием факторов, дающих разводненный эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

### 3.19. Связанные стороны.

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % (– «минус» 1 акция) обыкновенных акций и входит в Группу ПАО Энергетические системы Востока, состоящую из ПАО «РАО «Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

Подробная информация о лицах, входящих в группу ПАО «РусГидро», приведена на официальном сайте: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/2015>

Связанными сторонами Общества также являются:

– лица, перечисленные в списке в ПАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31.12.2015 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ПАО «РАО Энергетические системы Востока»: <http://www.rao-esev.ru/shareholders-and-investors/disclosure-of-information/list-of-affiliated-persons>

– АО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке АО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2015 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в АО «Сибирская угольная энергетическая компания»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=99&type=6>

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешзаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешзаудит»)

42

50

Продажи связанным сторонам

Выручка общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила (без НДС): тыс.руб.

Наименование	2015 г	2014г
<b>Головная организация</b>		
ПАО «ДЭК»	39 500 677	36 887 122
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК"</b>		
АО "Хабаровская ремонтно-строительная компания"	10 396	15 323
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	8 910	9 210
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	5 936	6 031
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	2 547	7 720
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания" (АО "ВОСТЭК")	24 162	4 152
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	0	0
АО "АвтотранспортЭнерго"	3 208	3 738
АО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго"	22 603	19 974
АО "ДРСК"	23 489	23 023
<b>Прочие дочерние общества головной организации</b>	<b>2 213</b>	<b>2 185</b>
<b>Дочерние общества АО «ДГК»</b>		
АО "ЛУР"	7 087	0
<b>Другие связанные стороны</b>		
ПАО РАО "Энергетические системы Востока"	17 062	78 605
ПАО ЭиЭ "Камчатскэнерго"	220 277	109 085
АО "Благовещенская ТЭЦ"	24 435	12 315
АО "Ургалуголь"	4 069	3 974
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>2 344</b>	<b>1 539</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>39 879 415</b>	<b>37 183 996</b>

В 2015 и 2014 гг. продажа электрической энергии, тепловой энергии и горячей воды связанным сторонам осуществлялась Обществом по утвержденным тарифам ФСТ и РЭК соответственно. Прочая реализация товаров, работ и услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила (без НДС):

тыс.руб.

Наименование	2015 г	2014 г
<b>Головная организация</b>		
ПАО «ДЭК»	1 023 991	1 032 228
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК"</b>		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	114 285	175 632
АО «Хабаровская ремонтно-строительная компания»	87 392	25 046
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	178 780	209 482
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	1 034 879	1 239 941
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	258 044	234 566
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания" (АО "Владсетьремонт")	3 543 504	2 284 325
АО "АтотранспортЭнерго"	132 777	122 351
АО "Дальэнерготехкомплект"	422 203	332 484
<b>Прочие дочерние общества головной организации</b>	<b>29 054</b>	<b>26 814</b>
АО "Жилищно-коммунальное управление"	24 169	22 566
АО "Родник здоровья"	2 107	2 678
АО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго"	1 398	350
АО "ДРСК"	1 380	1 220

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО - Эйч Эл Би Внешаудит)

43  
51

<b>Дочерние общества АО «ДГК»</b>		
АО "ЛУР"	1 301 118	0
<b>Другие связанные стороны</b>		
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	436 549	445 637
ПАО АК "Якутскэнерго"	136 422	114 821
АО "Ургалуголь"	4 510 828	3 415 005
АО "СУЭК"	2 008 039	1 779 949
АО "Приморскуголь"	2 528 545	331 328
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>25 354</b>	<b>432 198</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>17 771 764</b>	<b>12 660 819</b>

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на конец отчетного года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет

тыс.руб.

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>I. Долгосрочная задолженность</b>	<b>179 073</b>	<b>188 290</b>	<b>457 597</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Головная организация						
ПАО "ДЭК"	-	-	260 090	-	-	-
Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество						
АО "ДРСК"	128 745	131 722	134 699	-	-	-
Связанные стороны						
ПАО АК "Якутскэнерго"	50 328	56 568	62 808	-	-	-
<b>II. Краткосрочная задолженность</b>	<b>2 295 921</b>	<b>2 642 882</b>	<b>2 109 811</b>	<b>2 003 308</b>	<b>1 660 521</b>	<b>1 342 984</b>
Головная организация	<b>2 087 786</b>	<b>2 188 463</b>	<b>1 870 294</b>	<b>64 959</b>	<b>65 892</b>	<b>82 858</b>
ПАО "ДЭК"	2 087 786	2 188 463	1 870 294	64 959	65 892	82 858
Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество	<b>331 625</b>	<b>230 827</b>	<b>180 125</b>	<b>164 957</b>	<b>287 906</b>	<b>212 376</b>
АО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	146 694	254 507	212 160	142 690	24 497	73 798
АО "ДРСК"	3 256	46 761	3 568	13 999	892	1 401
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	226	14 932	353	44 926	89 906	113 249
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	1 372	1 666	1 536	4 164	5 917	28 925
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	448	1 194	1 357	14 423	1 073	15 756
Прочие дочерние общества головной организации	<b>46 886</b>	<b>12 565</b>	<b>11 853</b>	<b>27 927</b>	<b>41 541</b>	<b>54 777</b>
Дочерние общества	<b>407</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>204 846</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
АО "ЛУР"	407	-	-	204 846	-	-

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

44

52

<b>Связанные стороны</b>	<b>8 846</b>	<b>122 794</b>	<b>8 690</b>	<b>1 485 374</b>	<b>1 430 803</b>	<b>972 220</b>
ПАО ЭйЭ "Камчатскэнерго"	284	113 721	-	-	-	-
АО АК "Якутскэнерго"	6 241	6 255	8 342	7 812	202 105	0
АО "Ургалуголь"	223	1 567	203	440 992	419 133	391 081
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	2 005	942	42	91 384	88 979	149 695
ПАО "РусГидро"	-	302	-	1 897	-	-
АО СУЭК	-	-	103	-	320 596	347 737
АО "Благовещенская ТЭЦ"	-	-	-	499 847	125 364	-
АО "Приморскуголь"	93	7	-	442 822	192 403	56 211
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>620</b>	<b>82 223</b>	<b>27 496</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>2 474 994</b>	<b>2 831 172</b>	<b>2 567 408</b>	<b>2 003 308</b>	<b>1 660 521</b>	<b>1 342 984</b>

Представленная в таблице дебиторская задолженность связанных сторон отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам, созданного по задолженности дочерней компании головной организации ПАО «ДЭК» - АО «Хабаровская ремонтно-строительная компания». Сумма указанного резерва составила 362 тыс. руб.

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов и предоплат. По состоянию на отчетную дату в составе расчетов числятся суммы авансов, выданных в сумме 151 781 тыс. руб. (на 31.12.2014 г. – 269 464 тыс. руб.) и авансов, полученных в сумме 1 068 тыс. руб. (на 31.12.2014 г. – 1 036 тыс. руб.).

Денежные потоки по расчетам со связанными сторонами

тыс.руб.

Наименование	Строка ОДС	Поступления	
		2015 г.	2014 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		<b>46 647 386</b>	<b>43 522 193</b>
<b>Головная организация</b>			
ПАО "ДЭК"	4111	46 906 033	43 365 499
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	4111	1 451 006	3 864
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	4111	147 111	7 103
АО «ДРСК»	4111	74 238	116 773
АО "Нерюнгиэнергоремонт"	4111	31 749	
АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	4111	31 135	22 090
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4111	52 633	6 864
<b>Дочерние общества</b>			
АО «ЛУР»	4111	805 963	-
<b>Связанные стороны</b>			
ПАО ЭйЭ «Камчатэнерго»	4111	113 721	-
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4111	19 656	-
Прочие связанные стороны	4111	14 141	107
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	<b>4210</b>	<b>47 788</b>	<b>-</b>
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4213	24 539	-

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

45

53

АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4213	11 785	-
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4213	8 487	
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК» (АО ДРСК)	4211	2 977	-
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>	<b>4311</b>		<b>91 057</b>
ПАО "РусГидро"	4311	-	
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4311	-	91 057

тыс. руб.

Наименование	Строка ОДДС	Платежи	
		2015 г.	2014 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		<b>35 794 192</b>	<b>34 540 939</b>
<b>Головная организация</b>			
ПАО "ДЭК"	4121	24 634 140	28 695 667
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	4121	4 041 737	3 637 113
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	4121	450 894	982 421
АО «Дальэнергокомплект»	4121	105 114	409 486
АО «ДРСК»	4121	357 019	-
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4121	175 009	-
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4121	208 357	283 878
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4121	357 089	532 374
<b>Дочерние общества</b>			
АО «ЛУР»	4121	1 301 863	-
<b>Связанные стороны</b>			
АО "Ургалуголь"	4121	1 258 360	2 871 811
АО «СУЭК»	4121	1 146 451	1 357 859
АО «Приморскуголь»	4121	790 784	-
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4121	514 219	-
ПАО АК «Якутскэнерго»	4121	356 127	-
Прочие связанные стороны	4121	98 029	666 648
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		<b>1 484 267</b>	<b>1 198 659</b>
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4223	40 000	76 525
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4223	24 200	-
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	4223	9 500	105 468
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	4221	834 410	998 735
АО «Дальэнергокомплект»	4221	392 147	-
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	4221	125 301	-
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4221	58 709	17 931
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		<b>500 000</b>	<b>581 174</b>
<b>Связанные стороны</b>			
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания «РусГидро»	4323	-	1 309
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4323	500 000	579 865

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

46

54

Займы, предоставленные связанными сторонами

ПАО «РусГидро» предоставило Обществу два займа в рублях со сроками погашения в апреле 2026 г. и декабре 2018 г. с начислением процентов по ставкам 15,35- 14,28% и 8% годовых соответственно.

	тыс.руб.	
	2015 г.	2014 г.
Задолженность на 1 января	12 537 544	12 537 544
Получено в отчетном году	-	-
Возвращено в отчетном году	-	500 000
Задолженность на 31 декабря	12 037 544	12 037 544

ПАО РАО «Энергетические системы Востока» предоставило Обществу займы со сроками погашения в 2014-2016 гг с начислением процентов по ставкам от 9 % до 12,375 % годовых.

	тыс.руб.	
	2015 г.	2014 г.
Задолженность на 1 января	682 000	3 412 000
Получено в отчетном году	-	-
Возвращено в отчетном году	500 000	2 460 000
Задолженность на 31 декабря	182 000	682 000

Займы, предоставленные связанным сторонам

В 2015 году Общество предоставило займы в рублях АО "Хабаровская энерготехнологическая компания" 40 000 тыс. руб. по процентной ставке – 13,5 % годовых, АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания» 24 200 тыс. руб. по процентной ставке – 13,5 % годовых и АО «Нерюнгриэнергоремонт» 19 000 тыс. руб. по процентной ставке – 19,46 % годовых. Срок погашения займов – 2015 - 2016 год.

В 2014 году Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

	тыс.руб.	
	2015 г.	2014 г.
Задолженность на 1 января	-	-
Выдано	83 200	-
Начислено процентов по займам	3 711	-
Возвращено с учетом начисленных процентов	63 211	-
Задолженность на 31 декабря	23 700	-

Остаток по займам на 31.12.2015 года составил 23 700 тыс.руб., в том числе АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания» - 14 200 тыс.руб., АО «Нерюнгриэнергоремонт» - 9 500 тыс.руб.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров (их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений), директоров филиалов и высших менеджеров Исполнительного аппарата (генеральный директор, его заместители и главный бухгалтер).

а) В 2015 г. Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 179 575 тыс. руб. (2014 г. – 184 572 тыс. руб.).

Кроме того директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата предоставляются:

Закрываемое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Винаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Винаудит»)

- медицинские услуги, возмещение от несчастных случаев и болезней по договорам добровольного страхования;
  - денежные средства на представительские расходы по приему и обслуживанию представителей других организаций и учреждений, прибывших для переговоров с целью установления и (или) поддержания взаимовыгодного сотрудничества.
  - платежи по имеющимся договорам негосударственного пенсионного обеспечения (паритетный план)
- б) Долгосрочные вознаграждения за 2015 и 2014 гг. не производились.
- в) Общество предоставило директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата беспроцентные займы в рублях:

	тыс.руб.	
	2015 г.	2014 г.
Задолженность на 1 января	6627	7962
Предоставлено	-	-
Возвращено	1 675	1335
Задолженность на 31 декабря	4 952	6627

В 2015 г. займы основному управленческому персоналу Общества не предоставлялись.

Поступления и платежи по операциям с основным управленческим персоналом относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

### 3.20. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство, передача и реализация электрической и тепловой энергии потребителям на оптовых или розничных рынках, продажа которых составляет 98% 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.

### 3.21. Управление рисками

Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Общества, тем больше оно зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, может повлечь за собой затруднения в хозяйственной деятельности.

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

#### *Рыночные риски*

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с неопределенностью рыночной конъюнктуры (цен и объемов на рынке электрической энергии (мощности), других ценовых параметров (цен, валютных рисков, процентных ставок, индексов

и т.п.), активами и обязательствами Общества, выраженными в иностранных валютах (дебиторской и кредиторской задолженности).

#### Риск изменения процентных ставок

Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, сезонный характер основной деятельности, приводит к возникновению кассовых разрывов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Общество привлекает заёмные средства различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску, связанного с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на финансовое положение Общества и денежные потоки.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2015 года кредитный портфель составляет 40 950 млн. руб. при средневзвешенной процентной ставке равной 14,99%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 409 млн. рублей с учетом колебания квартальных ставок. Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля, заключение долгосрочных кредитных договоров.

#### Риск изменения курса обмена иностранных валют (валютный риск)

Основные активы ОАО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCC на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 173 млн. рублей в среднем по году.

Варианты хеджирования данного риска – формирование бизнес-плана Общества с учетом реалистичных вариантов развития макроэкономических показателей, в частности среднегодового курса доллара США по отношению к рублю. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание и низкой прогнозируемостью значения курса валют.

### ***Кредитные риски***

#### Риск несвоевременной оплаты за реализованную продукцию

Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность. Общество реализует электрическую и тепловую энергию. Реализация электрической энергии осуществляется на ОРЭМ, где риски неплатежей нивелированы на законодательном уровне. Реализация тепловой энергии осуществляется на розничном рынке и с учетом структуры потребления, где преобладает категория физические лица, подвержена риску неплатежей за отгруженную продукцию.

Так по состоянию на 31.12.2015 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 6 693 078 тыс. руб., в том числе 4 926 352 тыс. руб. просроченная, из нее 1 577 105 тыс. руб. сомнительной задолженности.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности.

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

На сегодняшний день в Обществе создается резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря каждого года. Сумма резерва, созданного по итогам 2015 года, составляет 1 793 831 тыс.руб., в том числе по теплоэнергии – 1 577 105 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности\*Средневзвешенную процентную ставку по кредитному портфелю Общества)/100%, составляет  $11\,485\,208 * 14,99\% / 100\% = 1\,721\,633$  тыс. рублей.

Варианты хеджирования данного риска – создание оценочных резервов в необходимом объеме, проведение претензионно-исковой работы, обеспечение наличия свободных лимитов кредитования.

### ***Риски ликвидности***

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества. Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, кредиторской задолженности

На сегодняшний день совокупный заемный капитал Общества состоит из заемных средств кредитных и не кредитных учреждений в размере 40 950 112 тыс. руб., краткосрочной кредиторской задолженности в размере 11 023 874 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 7 458 014 тыс. руб.

Общество имеет на текущую дату положительную кредитную историю, просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Проводится политика по поддержанию оптимальной структуры кредитного портфеля, в том числе со сроком возврата свыше одного года в размере не менее 40% от совокупного кредитного портфеля на отчетную дату.

В Обществе отсутствует большой объем просроченной кредиторской задолженности со сроками образования свыше 3 месяцев. При возникновении подобной задолженности проводится политика по заключению дополнительных соглашений к договору о рассрочке платежа либо соглашения о реструктуризации просроченной задолженности.

По займам, выданным некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» в 2013, 2014 гг. со сроками погашения 25.12.2014 и 31.07.2015, Обществом в связи с финансовыми затруднениями заемщика и отсутствием возврата займа и уплаты процентов выявлены признаки обесценения актива. В результате создан резерв под обесценение в размере 109 186 тыс. руб. по основному долгу и по неоплаченным процентам. Таким образом, определен вариант хеджирования данного риска.

Займы бывших работников Общества погашаются в соответствии с графиками.

На текущую дату имеются выданные поручительства ОАО «Россельхозбанку» за ОАО «СК«Агроэнерго» в размере 252 000 тыс. руб. и ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» за ОАО "Хабаровская энерготехнологическая компания" в размере 170 193 тыс.руб. со сроком действия в течение 2016-2017 годы. Риск наступления обязательств по исполнению данного поручительства минимален.

### ***Страновые (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.

#### *Правовые риски*

Законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность различных толкований и подвержено частым изменениям.

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. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

### **3.22. Информация о реорганизации**

Информация о величине активов и обязательств имущественного комплекса филиала «Лучегорский угольный разрез», выделяемого из состава Общества в результате реорганизации путем выделения 100% дочернего общества АО «Лучегорский угольный разрез» – с указанием сумм согласно передаточного акта, утвержденного решением внеочередного Общего Собрания акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директора ОАО «ДЭК» № 239 от 14.05.2015), сумм, сформированных по состоянию на 01.09.2015, на момент государственной регистрации реорганизации приведены в таблице ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	Данные передаточного филиала «ЛУР» на 31.12.2014	Данные о состоянии активов и обязательств филиала «ЛУР» на 01.09.2015	Изменения между датой передаточного акта и датой реорганизации АО «ДГК» путем выделения 100% ДЗО АО «ЛУР»
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства	1150	4 189 082	4 121 506	(67 576)
Отложенные налоговые активы	1180	26 544	29 263	2 719
Прочие внеоборотные активы	1190	6 945	5 425	(1 520)
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>4 222 571</b>	<b>4 156 194</b>	<b>(66 377)</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	945 108	964 836	19 728
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 941	1 170	(771)

Закрытое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

51

59

Дебиторская задолженность	1230	82 374	48 202	(34 172)
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10 483	0	(10 483)
Прочие оборотные активы	1260	49	0	(49)
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 039 955</b>	<b>1 014 208</b>	<b>(25 747)</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Отложенные налоговые обязательства	1420	401 014	398 126	(2 888)
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>401 014</b>	<b>398 126</b>	<b>(2 888)</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Кредиторская задолженность	1520	142 250	141 564	(686)
Оценочные обязательства	1540	83 922	91 516	7 594
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>226 172</b>	<b>233 080</b>	<b>6 908</b>

Изменения показателей активов и обязательств выделенного филиала «Лучегорский угольный разрез» связаны с текущей производственной деятельностью филиала. В переходный период при отнесении имущества, делимых прав и обязанностей, возникших после даты составления передаточного акта, к АО «ДГК» и выделяемому обществу, применялся технологический принцип. Территориальный принцип был применен только в случаях, предусмотренных Передаточным актом.

В результате завершившейся в отчетном году реорганизации Общества в форме выделения АО «ЛУР», показатели активов и обязательств бухгалтерского баланса Общества изменились в суммах, представленных в таблице ниже:

тыс. руб.				
Наименование показателя	Код строки	Данные о состоянии активов и обязательства АО «ЛУР» согласно актам приемки-передачи 01.09.2015	Данные бухгалтерского баланса Общества на дату завершения реорганизации (до выделения показателей АО «ЛУР»)	Данные бухгалтерского баланса Общества на дату завершения реорганизации
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Результаты исследований и разработок	1120	0	81 465	81 465
Основные средства	1150	4 121 506	58 241 899	54 120 393
Финансовые вложения	1170	0	18 518	4 557 714
Отложенные налоговые активы	1180	29 263	2 772 058	2 742 795
Прочие внеоборотные активы	1190	5 425	392 529	387 104
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>4 156 194</b>	<b>61 506 469</b>	<b>61 889 471</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	964 836	7 160 583	6 195 747
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 170	156 105	154 935
Дебиторская задолженность	1230	48 202	8 337 952	8 289 750
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	51 668	51 668
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	0	995 288	995 288

Прочие оборотные активы	1260	0	77 725	77 725
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 014 208</b>	<b>16 779 321</b>	<b>15 765 113</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	0	22 037 544	22 037 544
Отложенные налоговые обязательства	1420	398 126	2 569 178	2 171 052
Оценочные обязательства	1430	0	317 415	317 415
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>398 126</b>	<b>24 924 137</b>	<b>24 526 011</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1510	0	19 122 534	19 122 534
Кредиторская задолженность	1520	141 564	7 809 755	7 668 191
Оценочные обязательства	1540	91 516	734 905	643 389
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>233 080</b>	<b>27 667 194</b>	<b>27 434 114</b>

В результате проведенной реорганизации уставный капитал Общества не изменился.

Показатель добавочного капитала Общества уменьшился на 267 319 тыс. руб. в результате выделения добавочного капитала на формирование величины уставного капитала АО «ЛЮР» в размере 240 000 тыс. руб. и величины добавочного капитала в размере 27 319 тыс. руб. в соответствии с условиями распределения капитала Передаточного акта и отражением в учете АО «ЛЮР» на дату вступительной бухгалтерской отчетности.

### 3.23. События после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности, событий, которые оказали влияние на финансовое состояние, движение денежных средств и результаты деятельности Общества, нет.

Руководители

Е.В. Брылёв  
(приказ от 03.03.2016 № 101)

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

10.03.2016г.



Закрывшее акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

**Дополнительная информация, сопутствующая бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» за 2015 год, не входящая в её состав (без проведения аудита).**

**Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов:**

В целях реализации Федерального закона № 261 - ФЗ от 23 ноября «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» с учетом требований региональных комитетов по ценам и тарифам Обществом была разработана Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2015 – 2020 гг.

Программа направлена на создание и использование энергоэффективных технологий, энергопотребляющего и диагностического оборудования, конструкционных и изоляционных материалов, приборов для учета расхода энергетических ресурсов и для контроля над их использованием, систем автоматизированного управления энергопотреблением.

В результате выполнения мероприятий по обеспечению энергоэффективности Общества в 2015 году достигнута экономия 91,4 тыс. тонн условного топлива (в 2014 году – 75,5 тыс. тонн условного топлива), 266 тыс. кВтч (в 2014 году - 2 614 тыс. кВтч), 18 499 Гкал (в 2014 году – 135 185 Гкал). Экономический эффект составил 91 445 тыс. руб. (в 2014 году – 202 199 тыс. руб.)

тыс.руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на:							
	2015				2014			
	приобретение (производство)	на произв. цели	на иные цели	реализация на сторону	приобретение (производство)	на произв. цели	на иные цели	реализация на сторону
<b>ЭНЕРГИЯ, в т.ч.</b>	<b>1 038 331</b>	<b>1 033 994</b>	<b>4 337</b>	<b>-</b>	<b>955 492</b>	<b>950 019</b>	<b>5 473</b>	<b>-</b>
1.электрическая	1 031 838	1 027 507	4 331	-	949 266	943 798	5 468	-
1.1. на производственно-хозяйственные нужды	1 031 838	1 027 507	4 331	-	949 266	943 798	5 468	-
2. тепловая	6 493	6 487	6	-	6 226	6 221	5	-
<b>ТОПЛИВО в т.ч.</b>	<b>39 894 242</b>	<b>39 672 537</b>	<b>36 609</b>	<b>185 096</b>	<b>32 573 537</b>	<b>32 419 316</b>	<b>46 778</b>	<b>107 443</b>
-дизельное топливо	430 992	404 326	26 666	-	245 221	187 185	37 367	20 669
-мазут топочный	533 917	365 416	111	168 390	384 732	299 402	106	85 224
-уголь	23 409 424	23 386 535	6 183	16 706	19 546 320	19 539 141	5 629	1 550
-газ горючий природный (естественный)	15 519 909	15 516 260	3 649	-	12 397 264	12 393 588	3 676	-
<b>Итого</b>	<b>40 932 573</b>	<b>40 706 531</b>	<b>40 946</b>	<b>185 096</b>	<b>33 529 029</b>	<b>33 369 335</b>	<b>52 251</b>	<b>107 443</b>

Руководитель

Е.В. Брылёв  
(приказ от 03.03.2016 № 101)

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

10.03.2016г.



**Информация об аудиторе**

АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит») является частью глобальной сети фирм PricewaterhouseCoopers International Limited, каждая из которых является самостоятельным юридическим лицом. Аудиторская фирма сети PwC была зарегистрирована в России 28 февраля 1992 г.

За последние два десятилетия PwC стала одной из крупнейших в России сетью фирм по предоставлению профессиональных услуг.

АО «ПвК Аудит» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР) в соответствии с решением Совета НП АПР от 22 апреля 2004 г. В декабре 2009 г. ЗАО «ПвК Аудит» прошло перерегистрацию в НП АПР в связи с получением НП АПР статуса саморегулируемой организации аудиторов. В результате перерегистрации АО «ПвК Аудит» было включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов НП АПР 28 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером записи 10201003683 (Свидетельство № 870).



**ГРУППА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ  
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА,  
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

**СОДЕРЖАНИЕ****ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА****ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Консолидированный отчет о финансовом положении .....	5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе .....	6
Консолидированный отчет об изменении капитала .....	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	8

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Примечание 1. Группа и ее деятельность .....	9
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики .....	10
Примечание 3. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций .....	19
Примечание 4. Операции со связанными сторонами .....	21
Примечание 5. Основные средства .....	25
Примечание 6. Прочие внеоборотные активы .....	28
Примечание 7. Денежные средства .....	28
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	28
Примечание 9. Товарно-материальные запасы .....	29
Примечание 10. Акционерный капитал .....	29
Примечание 11. Налог на прибыль .....	30
Примечание 12. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства .....	31
Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства .....	31
Примечание 14. Обязательства по пенсионному обеспечению .....	32
Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления .....	36
Примечание 16. Кредиторская задолженность по налогам .....	36
Примечание 17. Выручка .....	36
Примечание 18. Государственные субсидии .....	36
Примечание 19. Операционные расходы .....	37
Примечание 20. Финансовые доходы / (расходы) .....	37
Примечание 21. Убыток на акцию .....	38
Примечание 22. Условные обязательства .....	38
Примечание 23. Управление финансовыми рисками .....	39
Примечание 24. Управление капиталом .....	42
Примечание 25. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	42
Примечание 26. События после отчетной даты .....	43



## **Аудиторское заключение**

Акционеру и Совету директоров Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» и его дочерней компании (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### **Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

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

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

### **Мнение**

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015



**Аудиторское заключение (продолжение)**

года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

*AO PricewaterhouseCoopers Audit*

8 апреля 2016

Москва, Российская Федерация



Т.В. Сиротинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),  
АО «ПрайвотерхаусКуперс Аудит»

Аудиторское лицо: Акционерное общество «Дальневосточная  
гипермаркетная компания»

Свидетельство о внесении данных в ЕГРЮЛ выдано 19 декабря  
2005 г. за № 3051401746709

660000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 40

Независимый аудитор: АО «ПрайвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.800  
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1998 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа  
2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации  
аудиторов ИП «Аудиторская Палата России» № 876, ОРЦЛ в  
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201002083

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
**Консолидированный Отчет о финансовом положении**  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	26 059	27 626
Прочие внеоборотные активы	6	660	461
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>26 719</b>	<b>28 087</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства	7	1 440	2 128
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	8 511	8 573
Товарно-материальные запасы	9	5 844	5 292
Прочие оборотные активы		26	-
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>15 821</b>	<b>15 993</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>42 540</b>	<b>44 080</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	10	31 041	31 041
Непокрытый убыток и прочие резервы		(43 756)	(34 875)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>(12 715)</b>	<b>(3 834)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	12	21 838	22 158
Прочие долгосрочные обязательства	13	2 001	2 043
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>23 839</b>	<b>24 201</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	19 113	14 217
Кредиторская задолженность и начисления	15	10 143	7 450
Кредиторская задолженность по налогам	16	2 160	2 046
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>31 416</b>	<b>23 713</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>55 255</b>	<b>47 914</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>42 540</b>	<b>44 080</b>

Генеральный директор



*М.И. Шукайлов*

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

*М.В. Баженова*

М.В. Баженова

8 апреля 2016 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Консолидированный Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка	17	65 890	59 892
Государственные субсидии	18	412	409
Операционные расходы	19	(66 987)	(57 275)
Убыток от экономического обесценения основных средств	5	(2 480)	(922)
<b>(Убыток) / прибыль от операционной деятельности</b>		<b>(3 165)</b>	<b>2 104</b>
Финансовые доходы	20	158	154
Финансовые расходы	20	(5 460)	(3 794)
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(8 467)</b>	<b>(1 536)</b>
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	11	(83)	98
<b>Убыток за период, причитающийся акционеру</b>		<b>(8 550)</b>	<b>(1 438)</b>
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	14	(331)	390
<b>Итого статьи прочего совокупного (убытка) / дохода, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>(331)</b>	<b>390</b>
<b>Итого совокупный убыток за период</b>		<b>(8 881)</b>	<b>(1 048)</b>
Убыток на обыкновенную акцию, причитающийся акционеру АО «ДГК», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	21	(0,0028)	(0,0005)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (миллионов штук)	21	3 104 139	3 104 139

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Консолидированный Отчет об изменении капитала**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Акционерный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
<b>На 1 января 2014 года</b>	<b>31 041</b>	<b>1 977</b>	<b>(35 804)</b>	<b>(2 786)</b>
Убыток за период	-	-	(1 438)	(1 438)
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	390	-	390
Итого прочий совокупный доход	-	390	-	390
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>390</b>	<b>(1 438)</b>	<b>(1 048)</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>31 041</b>	<b>2 367</b>	<b>(37 242)</b>	<b>(3 834)</b>
<b>На 1 января 2015 года</b>	<b>31 041</b>	<b>2 367</b>	<b>(37 242)</b>	<b>(3 834)</b>
Убыток за период	-	-	(8 550)	(8 550)
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	(331)	-	(331)
Итого прочий совокупный убыток	-	(331)	-	(331)
<b>Итого совокупный убыток за период</b>	<b>-</b>	<b>(331)</b>	<b>(8 550)</b>	<b>(8 881)</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>31 041</b>	<b>2 036</b>	<b>(45 792)</b>	<b>(12 715)</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Консолидированный Отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(8 467)</b>	<b>(1 536)</b>
Амортизация основных средств	19	2 512	2 177
Начисление убытка от экономического обесценения основных средств	5	2 480	922
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	19	70	(66)
Финансовые расходы, нетто	20	5 302	3 640
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности и списание дебиторской задолженности	19	445	1 034
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	19	(717)	(501)
Прочие доходы		(47)	(118)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменений прочих активов и обязательств</b>		<b>1 578</b>	<b>5 552</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(353)	(1 500)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(549)	942
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		2 390	6
Увеличение задолженности по прочим налогам		114	142
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(235)	35
Увеличение/(уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		24	(52)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>2 969</b>	<b>5 125</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(3 420)	(2 955)
Поступления от продажи основных средств		24	25
Проценты полученные		141	73
Займы выданные и открытие депозитных счетов		(74)	(42)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов		52	36
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(3 277)</b>	<b>(2 863)</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств		25 640	17 873
Погашение заемных средств		(20 789)	(14 766)
Проценты уплаченные		(4 957)	(3 452)
Платежи по финансовому лизингу		(274)	(164)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(380)</b>	<b>(509)</b>
<b>(Уменьшение) / увеличение денежных средств</b>		<b>(688)</b>	<b>1 753</b>
<b>Денежные средства на начало периода</b>	<b>7</b>	<b>2 128</b>	<b>375</b>
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>7</b>	<b>1 440</b>	<b>2 128</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



#### **Примечание 1. Группа и ее деятельность**

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК» или Компания) создано 19 декабря 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе генерирующих и теплосетевых активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго» и ЗАО «ЛуТЭК».

Компания зарегистрирована по адресу: 680000, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49.

Основными видами деятельности АО «ДГК» и его дочерней компании (далее совместно именуемых – «Группа») являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии;
- добыча угля, используемого для производства электрической и тепловой энергии.

Территория деятельности Группы включает в себя Приморский край, Хабаровский край, Амурскую область, Еврейскую автономную область и Южно-Якутский энергорайон.

Дочерним обществом Компании с долей владения 100 процентов является АО «Лучегорский угольный разрез», которое было создано в процессе реорганизации Компании. Решение о реорганизации было принято на внеочередном Общем собрании акционеров АО «ДГК» 13 мая 2015 года (протокол заседания Совета директоров ПАО «ДЭК» от 14 мая 2015 года №239).

Конечной контролирующей стороной Группы является государство. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года единственным акционером Компании являлось ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (далее – ПАО «ДЭК» или Материнская компания). В свою очередь, ПАО «ДЭК» контролируется ПАО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро».

**Отношения с государством и действующее законодательство.** Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы, в том числе через регулирование тарифов, осуществляемое Федеральной антимонопольной службой в части оптовой реализации электроэнергии и Региональными энергетическими комиссиями в части розничной реализации тепловой энергии. Деятельность всех вырабатывающих энергию мощностей координируется ОАО «Системный оператор Единой электроэнергетической системы» (далее – ОАО «СО ЕЭС») в целях эффективного удовлетворения потребностей пользователей системы.

Тарифы, по которым Группа продает электрическую и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость предоставления услуг плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с требованиями российского законодательства по бухгалтерскому учету, отличающимися от международных стандартов финансовой отчетности. На практике, на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет за собой существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность ряда поставщиков топлива и других материалов Группы.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного».

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Оценка риска ликвидности Группы приведена в Примечании 23.

Суммы резервов под дебиторскую задолженность определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, включая будущие изменения экономической среды, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов под обесценение (Примечание 2).

#### **Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики**

**Принцип соответствия.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее – «финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе модели учета по исторической стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, переоценки основных средств и имеющихся в наличии для продажи финансовых активов.

Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, если не указано иначе.

Каждая компания Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – «РСБУ»). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректированных для целей представления отчетности в соответствии с МСФО.

**Принцип непрерывности деятельности.** Руководство подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Группы, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам (Примечание 23).

**Функциональная валюта и валюта представления.** Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль, она же является функциональной валютой компаний Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена консолидированная финансовая отчетность.

**Консолидированная финансовая отчетность.** Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и финансовую отчетность дочерних организаций. Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



приобретения) и исключаются из консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты утери контроля.

Приобретение Группой дочерних компаний, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, принятые при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли участия.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам между компаниями Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Компания и все ее дочерние компании применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

**Основные подходы к оценке финансовых инструментов.** Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

**Справедливая стоимость** – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котироваемая цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по котироваемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств,
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов, в которых все используемые значительные исходные данные либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и
- к Уровню 3 относятся оценки, не являющиеся основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше.

**Затраты по сделке** являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

**Амортизированная стоимость** представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и нарощенные процентные расходы, включая нарощенный купонный доход и амортизированный

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

**Метод эффективной ставки процента** – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, которая точно дисконтирует расчетные будущие денежные выплаты или поступления (не включая будущие убытки по договору) в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, в течение более короткого срока, до чистой балансовой стоимости финансового инструмента.

**Классификация финансовых активов.** Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Группы.

**Займы и дебиторская задолженность.** Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в обозримом будущем. Состав активов по данной категории приведен в Примечании 25.

Все прочие финансовые активы Группы входят в категорию **активов, имеющихся в наличии для продажи**, которая включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

**Классификация финансовых обязательств.** Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы относятся к категории «Прочие» и отражаются по амортизированной стоимости. Состав обязательств по данной категории приведен в Примечании 25.

**Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.** Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибылях или убытках за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленных прибылей или убытков переносится из состава прочего совокупного дохода в состав прибылей или убытков за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события, приводящие к убытку»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в состав прибылей или убытков за год.

Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долевых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибылях или убытках, убыток от обесценения восстанавливается в прибылях или убытках текущего периода.

**Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости.** Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (г) существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или (д) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной ставки процента до пересмотра условий. После этого прекращается признание финансового актива, условия которого были пересмотрены, и признается новый актив по справедливой стоимости, но только если риски и выгоды, связанные с данным активом, значительно изменились. Это, как правило, подтверждается значительной разницей между приведенной стоимостью первоначальных и новых ожидаемых потоков денежных средств.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки по договору, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыли или убытки за год.

Активы, реализация которых невозможна, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на баланс резерва под обесценение. Последующее восстановление ранее списанных сумм начисляется на счет убытков от обесценения в составе прибылей или убытков за год.

**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

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

**Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность.** Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Предоплата.** Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

**Пересчет иностранных валют.** Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются как прибыли или убытки за год в составе прочих финансовых доходов и расходов.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2015 года, составлял 72,88 : 1,00 (на 31 декабря 2014 года, составлял 56,26 : 1,00), официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял 79,70 : 1,00 (на 31 декабря 2014 года: 68,34 : 1,00).

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

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива будет достоверно оценена. Затраты на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в составе прочих операционных расходов в нетто-оценке

**Амортизация.** Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков) начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Типы основных средств	Сроки полезного использования
Здания и сооружения	10-50 лет
Машины и оборудование	10-40 лет
Тепловые сети	10-50 лет
Прочее	5-15 лет

**Обесценение основных средств.** Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, или

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



если необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость. Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

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

**Налог на прибыль.** Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если консолидированная финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности.

В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



**Неопределенные налоговые позиции.** Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (с учетом затрат, понесенных по сделке) и суммой к погашению отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

**Капитализация затрат по займам.** Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности в консолидированном Отчете о движении денежных средств.

**Вознаграждения сотрудникам.** Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные виды вознаграждений сотрудникам (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудникам Группы.

**Обязательства по пенсионному обеспечению и прочим выплатам после выхода на пенсию.** *Пенсионные планы с установленными выплатами.* Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается на ежегодной основе независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по плану с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину расчетного

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



будущего оттока денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и продолжительность которых, в свою очередь, соответствуют валюте и продолжительности обязательств по планам с установленными выплатами Группы.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях для вознаграждений по окончании трудовой деятельности, признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

**Пенсионные планы с установленными взносами.** По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих платежных обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по статье «Вознаграждения работникам».

**Обязательства по финансовой аренде.** В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группы практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибыли или убытке в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, в случае, когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

**Операционная аренда.** Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней, в основном, не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе равномерно в течение всего срока аренды.

**Обязательства по охране окружающей среды.** Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

**Признание выручки.** Выручка отражается по факту поставки электрической и тепловой энергии, предоставления доступа к мощности, по мере оказания прочих услуг, завершения технологического присоединения и в момент поставки товаров. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

**Государственные субсидии.** Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов или убытков, учитываются в качестве дохода и признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на обыкновенную акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных Группой.

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



**Дивиденды.** Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до даты окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

**Расходы на социальную сферу.** Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по мере их возникновения.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики**

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

**Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости.** Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководством ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Учет обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, включает формирование резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 8.

**Убыток от обесценения нефинансовых активов.** На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 5.

**Резервы предстоящих расходов и платежей.** Группа начисляет указанные резервы в тех случаях, когда анализ показывает, что существует высокая вероятность возникновения обязательства, и при этом может быть сделана обоснованная оценка соответствующих резервов. Оценка Группой сумм резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группы возможности погашения или урегулирования обязательства в будущем.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 22.

**Условные налоговые обязательства.** Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующий резерв.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся****31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



**Признание отложенных налоговых активов.** На каждую отчетную дату руководство оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших из операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли.

Отложенные налоговые активы, в том числе связанные с переносом на будущее налоговых убытков, не были признаны по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года в связи с тем, что по оценке руководства вероятность их возмещения за счет налогооблагаемой прибыли в будущем не является высокой.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений рассмотрен в Примечании 11.

**Сроки полезного использования основных средств.** Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности.

**Переклассификации.** С целью приведения показателей финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

**Примечание 3. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций**

**Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций.** Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными для Группы с 1 января 2015 года, но не оказали существенного влияния на Группу.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка»** (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»** (выпущен 28 мая 2014 года и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда»** (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты, данный стандарт не был утвержден для применения в Российской Федерации). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### **Примечание 4. Операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, являлись компании ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭСБ», и их дочерние, ассоциированные и совместно-контролируемые компании, а также компании, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу, и предприятия, связанные с государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условиях.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



*Операции с Материнской компанией*

Операции Группы с Материнской компанией представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации электроэнергии	39 493	36 880
Прочая выручка	8	8
Покупная электроэнергия и мощность	1 085	1 006
Прочие закупки	4	5

Остатки по операциям Группы с Материнской компанией представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 088	2 188
Кредиторская задолженность	72	66

*Операции с дочерними обществами Материнской компании*

Операции Группы с дочерними обществами Материнской компании представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации теплоты	46	55
Прочая выручка	36	38
Доход от реализации основных средств	21	1
Покупка топлива	3 443	2 033
Услуги по строительству	859	1 031
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	717	799
Приобретение материалов	507	577
Транспортные услуги	133	122
Прочие закупки	188	165

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами Материнской компании представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Краткосрочная и долгосрочная дебиторская задолженность	200	366
Кредиторская задолженность	248	165
Задолженность по займам выданным	24	-

*Операции с ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК)*

Операции Группы с ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК) представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации теплоты	3	2
Прочая выручка	260	208
Покупная электроэнергия и мощность	131	114
Услуги ПАО «РАО ЭС Востока» по управлению	105	106
Расходы на аренду	101	110
Услуги по строительству	48	685
Приобретение материалов	26	25
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	-	464
Прочие закупки	188	979
Погашено займов	500	2 960
Проценты, начисленные по займам	1 628	1 400

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК) представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность	64	181
Кредиторская задолженность	602	531
Задолженность по займам	12 359	12 720

*Операции с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу*

Компании, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу, выступают одними из основных поставщиков угля для электростанций.

*Операции с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу:*

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации теплоэнергии	5	4
Покупка топлива	8 692	5 919
Проценты, начисленные по товарным кредитам	356	30

*Остатки по операциям с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу:*

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Краткосрочная дебиторская задолженность	-	2
Кредиторская задолженность	884	1 010

*Предприятия, связанные с государством*

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, связанными с государством: ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ», ОАО «Банк Москвы» и т.д. (Примечания 7, 12). Операции осуществляются на рыночных условиях.

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет сделки с компаниями, связанными с государством. Помимо ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ продажи Группы предприятиям, связанным с государством, составили около 10 процентов от общей выручки за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 10 процентов). Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Помимо ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, составили около 35 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 30 процентов).

Компания арендует земельные участки по договорам неаннулируемой операционной аренды у местных органов власти и предприятий, связанных с государством. Информация о будущих платежах по данным договорам раскрыта в Примечании 5.

Также Группа получила от государственных органов власти, субсидии в сумме 412 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, сумма полученных субсидий составила 409 млн рублей). Информация по полученным государственным субсидиям раскрыта в Примечании 18.

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Компании, включая генерального директора, заместители генерального директора и директоры филиалов, директор дочернего общества.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Вознаграждение членам Совета директоров Компании выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Компании по результатам работы за год и рассчитывается на основании положения, утвержденного на годовом Общем собрании акционеров Компании, функции которого выполняет ПАО «ДЭК».

Вознаграждение генеральному директору Компании и прочему ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения, выплачиваемого ключевому управленческому персоналу Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила соответственно 180 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 185 млн рублей).

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Примечание 5. Основные средства

	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудование	Тепловые сети	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2015 года	29 167	34 906	11 814	3 138	3 599	82 624
Поступления	1	18	-	3 346	177	3 542
Переклассификация	2	3	102	-	(107)	-
Передача	463	1 237	669	(2 408)	39	-
Изменение в оценке по обязательству на рекультивацию золоотвалов	35	-	-	(14)	-	21
Выбытия и списания	(24)	(13)	(294)	(7)	(21)	(359)
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>29 644</b>	<b>36 151</b>	<b>12 291</b>	<b>4 055</b>	<b>3 687</b>	<b>85 828</b>
<b>Накопленный износ (в том числе обесценение)</b>						
На 1 января 2015 года	(21 404)	(21 708)	(8 495)	(967)	(2 424)	(54 998)
Начисление убытка от обесценения	(1 490)	(349)	(6)	(607)	(28)	(2 480)
Переклассификация	-	(1)	(61)	-	62	-
Начислено амортизации за период	(658)	(1 035)	(644)	-	(179)	(2 516)
Передача	(23)	(58)	-	81	-	-
Выбытия и списания	17	9	174	7	18	225
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>(23 558)</b>	<b>(23 142)</b>	<b>(9 032)</b>	<b>(1 486)</b>	<b>(2 551)</b>	<b>(59 769)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>6 086</b>	<b>13 009</b>	<b>3 259</b>	<b>2 569</b>	<b>1 136</b>	<b>26 059</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>7 763</b>	<b>13 198</b>	<b>3 319</b>	<b>2 171</b>	<b>1 175</b>	<b>27 626</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2014 года	28 703	33 472	10 658	2 566	3 194	78 593
Поступления	54	54	47	3 910	257	4 322
Переклассификация	(416)	421	(76)	-	71	-
Внутреннее перемещение	964	974	1 237	(3 325)	150	-
Изменение в оценке по обязательству на рекультивацию золоотвалов	(79)	-	-	2	-	(77)
Выбытия и списания	(59)	(15)	(52)	(15)	(73)	(214)
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>29 167</b>	<b>34 906</b>	<b>11 814</b>	<b>3 138</b>	<b>3 599</b>	<b>82 624</b>
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	14	2 017	-	-	-	2 031
<b>Накопленный износ (в том числе обесценение)</b>						
На 1 января 2014 года	(20 889)	(20 160)	(7 839)	(882)	(2 216)	(51 986)
Начисление убытка от обесценения	(333)	(162)	(208)	(216)	(3)	(922)
Переклассификация	349	(367)	85	2	(69)	-
Начислено амортизации за период	(498)	(993)	(580)	-	(196)	(2 267)
Внутреннее перемещение	(83)	(39)	(5)	127	-	-
Выбытия и списания	50	13	52	2	60	177
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>(21 404)</b>	<b>(21 708)</b>	<b>(8 495)</b>	<b>(967)</b>	<b>(2 424)</b>	<b>(54 998)</b>
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	(9)	(1 182)	-	-	-	(1 191)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>7 763</b>	<b>13 198</b>	<b>3 319</b>	<b>2 171</b>	<b>1 175</b>	<b>27 626</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>7 814</b>	<b>13 312</b>	<b>2 819</b>	<b>1 684</b>	<b>978</b>	<b>26 607</b>

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма таких авансов составила 17 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 66 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 169 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 34 млн рублей). Ставка капитализации составила 12,98% (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 9,76%).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, измерительное и компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2014 года объекты основных средств не предоставлялись в залог в качестве обеспечения полученных займов.

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом: основными активами Группы являются уникальные электрогенерирующее, тепловое и силовое оборудование, изготовленное по специальным техническим требованиям для каждой станции, которые редко продаются на рынке.

При наличии факторов, свидетельствующих о том, что основные средства учитываются по стоимости, превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость, руководство Группы определяет величину физического, функционального и экономического износов. Физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режима эксплуатации и прочих факторов. Для целей определения экономического износа специализированных активов руководством Группы определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Группы использует определенные допущения. В основном, эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных потоков, величины капитальных затрат, ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства (далее – «ЕГДС»). Руководством Группы определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость ЕГДС определяется путем пересчета полученных денежных потоков с применением ставки дисконтирования. В качестве отдельных ЕГДС руководством Группы рассматриваются филиалы Компании, сгруппированные по региональному принципу установления тарифов, а также дочернее общество АО «ЛУР».

При прогнозировании денежных потоков на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года использовались следующие ключевые допущения:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016-2021 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015-2020 годы
Период прогнозирования денежных потоков	11-25 лет (2016-2041)	11-25 лет (2015-2040)
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию	На основе действующей методики тарифообразования компании (метод доходности на инвестированный капитал, метод индексации или «затраты-плюс»), с учетом ограничений, установленных МЭР	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе запланированной руководством величины прогнозных капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	16,8%	17,8%

**Обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения,

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа был обнаружен ряд индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату.

Возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства компаний Группы, имеющих положительное сальдо дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2015 года, равна их текущей балансовой стоимости на 31 декабря 2015 года, соответственно дополнительное обесценение по ним не начислено.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, АО «Лучегорский угольный разрез», в связи с выделением в отдельное юридическое лицо из АО «Дальневосточная генерирующая компания», тестировалось на обесценение как отдельная генерирующая единица. В результате экономическое обесценение основных средств было признано по АО «Лучегорский угольный разрез» в отчете о прибылях и убытках в сумме 1 463 млн рублей.

В течение 2015 года экономическое обесценение основных средств было признано по следующим ЕГДС – филиалам Компании в отчете о прибылях и убытках: ЕГДС «Амурская генерация» в размере 619 млн рублей, ЕГДС «Приморская генерация» – 398 млн рублей.

**Обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа был обнаружен ряд индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату.

Возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства филиалов Компании, имеющих положительное сальдо дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2014 года, равна их текущей балансовой стоимости на 31 декабря 2014 года, соответственно дополнительное обесценение по ним не начислено.

По филиалу «Амурская генерация», имеющему отрицательное сальдо дисконтированных денежных потоков по состоянию на 31 декабря 2014 года, возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства равна нулю, кроме неспециализированных активов, которые имеют активный рынок и могут быть реализованы. В результате в Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе было признано обесценение в размере остаточной стоимости всех специализированных основных средств данного филиала в сумме 922 млн рублей.

В таблице ниже содержится анализ чувствительности остаточной стоимости основных средств к возможному изменению ставки дисконтирования, объемов выработки и уровня тарифов на электричество и мощность, которые применяются на 31 декабря 2015 года в качестве допущений для обесценения активов, при сохранении всех прочих переменных постоянными.

	Изменение прогнозируемого показателя					
	Средневзвешенная стоимость капитала		Объем выработки		Тарифы на электричество и мощность	
Возможное изменение	-0,5%	+0,5%	-0,5%	+0,5%	-1%	+1%
Увеличение / (уменьшение) остаточной стоимости основных средств	1 897	(1 779)	(319)	319	(4 367)	4 356

**Операционная аренда.** Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды исходя из ставок по состоянию на конец соответствующего отчетного периода составляют:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Менее одного года	164	274
От одного года до пяти лет	638	574
Свыше пяти лет	5 966	5 697
<b>Итого операционная аренда</b>	<b>6 768</b>	<b>6 545</b>

Группа арендует земельные участки, на большинстве из которых находятся электростанции, распределительные подстанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных Группой,

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

**Примечание 6. Прочие внеоборотные активы**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочная задолженность покупателей и заказчиков	61	63
Долгосрочные беспроцентные займы	75	103
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>136</b>	<b>166</b>
Прочие внеоборотные активы	524	295
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>660</b>	<b>461</b>

**Примечание 7. Денежные средства**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	1 437	2 125
Денежные средства в кассе	1	1
Прочие денежные средства	2	2
<b>Итого денежные средства</b>	<b>1 440</b>	<b>2 128</b>

В таблице ниже представлен анализ денежных средств на банковских счетах:

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Денежные средства на банковских счетах</b>				
ПАО «Сбербанк»	Fitch Ratings	BBB-	1 392	2 098
ПАО «Росбанк»	Fitch Ratings	BBB-	45	26
Прочие	-	-	-	1
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>1 437</b>	<b>2 125</b>

\* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2015 года.

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 2 959 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 2 588 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	6 703	6 547
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 160 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 139 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	218	265
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>6 921</b>	<b>6 812</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 2 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2014 года)	1 273	1 372
НДС к возмещению	302	312
Задолженность бюджета (исключая НДС)	15	77
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>8 511</b>	<b>8 573</b>

Большинство покупателей, задолженность которых включена в дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков, может быть агрегировано в несколько классов (материнская компания, население, а также бюджетные организации и промышленные потребители), так как они обладают идентичными характеристиками. Основная сумма задолженности представлена дебиторской задолженностью материнской компании и населения.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 2). Руководство полагает, что Группа обеспечит ее собираемость, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относится к 3 Уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

Движение резерва под обесценение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
По состоянию на 1 января	2 727	1 759
Начислено за год	656	1 506
Восстановление резерва под обесценение	(218)	(478)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(46)	(60)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>3 119</b>	<b>2 727</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность в размере 2 571 млн рублей (на 31 декабря 2014: 1 834 млн рублей) была просрочена, но не обесценена.

Анализ дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года
Непросроченная	4 752	(368)	5 046	(5)
Просроченная менее 3 месяцев	1 171	(242)	1 052	(4)
Просроченная от 3 до 12 месяцев	1 130	(336)	910	(330)
Просроченная более 1 года	3 021	(2 173)	2 594	(2 388)
<b>Итого</b>	<b>10 074</b>	<b>(3 119)</b>	<b>9 602</b>	<b>(2 727)</b>

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

**Примечание 9. Товарно-материальные запасы**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	4 852	4 341
Сырье и материалы	794	761
Залпасные части и прочие материалы	203	198
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>5 849</b>	<b>5 300</b>
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(5)	(8)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>5 844</b>	<b>5 292</b>

Товарно-материальные запасы не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 декабря 2015 года (Примечание 12).

**Примечание 10. Акционерный капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля (в миллионах штук)
На 31 декабря 2014 года	3 104 139
На 31 декабря 2015 года	3 104 139

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Компания не объявляла дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

**Примечание 11. Налог на прибыль**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Текущий налог на прибыль	-	-
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(83)	98
<b>Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(83)</b>	<b>98</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, для Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой.

Взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года отложенные налоговые обязательства были зачтены в полной сумме против отложенных налоговых активов.

Сверка теоретической и фактической суммы доходов по налогу на прибыль представлена в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(8 467)</b>	<b>(1 536)</b>
Теоретическая сумма дохода по налогу на прибыль (20%)	1 693	307
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(181)	(104)
Непризнанные отложенные налоговые активы	(1 719)	(204)
Прочие	124	99
<b>Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(83)</b>	<b>98</b>

Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения в основном относится к благотворительным и социальным выплатам, а также к убыткам прошлых лет, выявленным в текущем периоде.

Общая сумма непризнанных налоговых активов увеличилась с 1 407 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года до 3 126 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года в основном в связи с увеличением суммы накопленного убытка по данным налогового учета, подлежащему переносу на будущее. Отложенные налоговые активы не признавались, поскольку вероятность их возмещения не была оценена как высокая.

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



## Примечание 12. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

### Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	8,00% / MosPrime+2,48%	2016–2026	12 177	12 179
ПАО «Сбербанк»	8,02-12,77%	2016–2017	7 332	6 370
ПАО «Банк ВТБ»	8,39%	2018	4 522	4 522
ПАО «Росбанк»	10,40-11,10%	2016	3 292	3 295
ПАО «РАО ЭС Востока»	12,38%	2016	182	682
ОАО «Банк Москвы»			-	7 042
Обязательства по финансовой аренде			-	237
<b>Итого</b>			<b>27 505</b>	<b>34 327</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов			(5 667)	(11 932)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			-	(237)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>21 838</b>	<b>22 158</b>

### Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	11,84-12,70%	8 601	1 046
ПАО «Росбанк»	12,39-20,50%	1 843	1 002
Банк «ГПБ» (АО)	12,14-12,37%	3 002	-
<b>Итого краткосрочные заемные средства</b>		<b>13 446</b>	<b>2 048</b>
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		5 667	11 932
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	237
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>19 113</b>	<b>14 217</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа соблюдала все ограничительные условия кредитных договоров.

**Обязательства по финансовой аренде.** В 2015 году обязательства в рамках договоров финансовой аренды были погашены. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость по состоянию на 31 декабря 2014 года представлены в таблице ниже

	К уплате в течение 1 года	К уплате в период от 1 до 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2014 года	274	-	274
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(37)	-	(37)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2014 года</b>	<b>237</b>	<b>-</b>	<b>237</b>

## Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 14)	1 333	1 455
Резерв по обязательству на рекультивацию золоотвалов	668	588
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>2 001</b>	<b>2 043</b>

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



*Резерв по обязательству на рекультивацию*

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>По состоянию на 1 января</b>	621	693
Начисление резерва	2	2
Увеличение дисконтированной стоимости в течение года	68	47
Использование резерва	(16)	(12)
Изменение в оценке резерва	9	(109)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>684</b>	<b>621</b>
<i>В том числе краткосрочная часть</i>	16	33

Группа приняла на себя обязательство по проведению рекультивации земель в зоне своей производственной деятельности, в связи с чем в консолидированном Отчете о финансовом положении была увеличена стоимость основных средств и признан резерв по предстоящим расходам на осуществление указанных мероприятий.

Ставка дисконтирования, использованная в расчете текущей величины предстоящих расходов по выполнению обязательств по рекультивации земель, на 31 декабря 2015 года составила 11,36 процента (31 декабря 2014 года 11,96 процента), она представляет собой скорректированную безрисковую ставку доходности для Группы и является обоснованной в текущих экономических условиях в Российской Федерации на отчетную дату. Уменьшение ставки дисконтирования и изменение в оценке резерва на 31 декабря 2015 года привело к увеличению остаточной стоимости основных средств на сумму 21 млн рублей (Примечание 5) и признанию прибыли от изменения в оценке в сумме 10 млн рублей (Примечание 19). В течение 2014 года увеличение ставки дисконтирования привело к уменьшению остаточной стоимости основных средств на сумму 77 млн рублей (Примечание 5) и признанию прибыли от изменения в оценке в сумме 32 млн рублей (Примечание 19).

**Примечание 14. Обязательства по пенсионному обеспечению**

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Справедливая стоимость активов плана	(38)	(37)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	1 371	1 492
<b>Чистые обязательства</b>	<b>1 333</b>	<b>1 455</b>

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2015</b>	<b>1 492</b>	<b>(37)</b>	<b>1 455</b>
Стоимость услуг текущего периода	51	-	51
Расходы / (доходы) по процентам	188	(5)	183
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(717)	-	(717)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	4	-	4
Актuarные убытки - изменения в финансовых предположениях	33	-	33
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	(5)	-	(5)
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за 2015 год</b>	<b>(446)</b>	<b>(5)</b>	<b>(451)</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	46	-	46
Актuarные убытки - изменения в финансовых предположениях	339	-	339
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	26	3	29
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за 2015 год</b>	<b>411</b>	<b>3</b>	<b>414</b>
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(28)	(28)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(29)	29	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(57)	-	(57)
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>1 371</b>	<b>(38)</b>	<b>1 333</b>

24 декабря 2015 года в АО «ДГК» было принято решение о сокращении части выплат неработающим пенсионерам. Также в соответствии с новым коллективным договором были изменены условия и размеры пособий работникам, в результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам, в размере 717 млн рублей (в 2014 году Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн рублей) (Примечание 19).

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2014 года</b>	<b>2 274</b>	<b>-</b>	<b>2 274</b>
Исключение активов по договорам НПО АО «ДГК»	-	(35)	(35)
Стоимость услуг текущего периода	84	-	84
Расходы / (доходы) по процентам	178	(3)	175
Стоимость услуг прошлых периодов	48	-	48
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	(501)	-	(501)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	8	-	8
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(38)	-	(38)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	65	-	65
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за 2014 год</b>	<b>(156)</b>	<b>(3)</b>	<b>(159)</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	11	-	11
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(671)	-	(671)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	171	1	172
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за 2014 год</b>	<b>(489)</b>	<b>1</b>	<b>(488)</b>
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(19)	(19)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(19)	19	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(118)	-	(118)
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>	<b>1 492</b>	<b>(37)</b>	<b>1 455</b>

Основные актуарные допущения Группы представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Номинальная ставка дисконтирования	9,80%	13,00%
Темпы роста заработной платы	7,50%	8,50%
Темпы инфляции	6,00%	7,00%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных Компании за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2013*	Russia-2011

\* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2013–2015 гг.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

Актуарное допущение	Изменение предположения	Эффект на обязательство, млн руб.	Эффект на обязательство, %
Ставка дисконтирования	1%	(134)	(10%)
	(1%)	153	11%
Ставка роста зарплат	1%	16	1%
	(1%)	(14)	(1%)
Инфляция	1%	142	10%
	(1%)	(118)	(9%)
Нормы увольнений	3%	(99)	(7%)
	(3%)	144	10%
Вероятности смертности	10%	(26)	(2%)
	(10%)	29	2%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 70 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2016 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 11 лет.

**Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски.** Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее – НПФ).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, по которым у Группы нет обязательств по индексации с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

**Расходы по планам с установленными взносами.** Расходы по вознаграждению работников за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, включают в себя выплаты в Пенсионный фонд Российской Федерации в размере 2 367 млн рублей и в негосударственный пенсионный фонд в размере 60 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 2 051 млн рублей и 58 млн рублей соответственно).

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



#### Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	4 080	3 944
Задолженность по договорам факторинга	3 411	1 376
Прочая кредиторская задолженность	624	264
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>8 115</b>	<b>5 584</b>
Авансы полученные	531	613
Задолженность перед персоналом	1 481	1 220
Резерв под рекультивацию золоотвалов	16	33
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>10 143</b>	<b>7 450</b>

Кредиторская задолженность относится к 3 Уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

#### Примечание 16. Кредиторская задолженность по налогам

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	1 277	1 303
Страховые взносы	478	378
Налог на имущество	268	258
Прочие налоги	137	107
<b>Итого кредиторская задолженность по налогам</b>	<b>2 160</b>	<b>2 046</b>

#### Примечание 17. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Реализация электроэнергии	44 164	38 985
Реализация теплоты	16 815	16 121
Реализация горячей воды	3 763	3 697
Прочая выручка	1 148	1 089
<b>Итого выручка</b>	<b>65 890</b>	<b>59 892</b>

#### Примечание 18. Государственные субсидии

В соответствии с законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2015 год, Группе были выделены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям. В течение 2015 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 412 млн рублей (в 2014 году сумма составляла 409 млн рублей).

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



**Примечание 19. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Расходы на топливо	35 436	28 323
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	14 400	12 648
Амортизация основных средств	2 512	2 177
Прочие материалы	2 401	2 266
Услуги сторонних организаций, включая:		-
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 673	2 525
Ремонт и техническое обслуживание	1 822	1 582
Расходы на охрану	578	552
Агентские расходы	272	370
Расходы на аренду	243	255
Транспортные расходы	154	151
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	142	179
Прочие услуги сторонних организаций	1 590	1 139
Покупная электроэнергия и мощность	1 276	1 171
Расходы на водопользование	1 255	1 168
Налоги, кроме налога на прибыль	1 236	1 172
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	671	643
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности и списание дебиторской задолженности	445	1 034
Убыток от выбытия основных средств, нетто	70	(66)
Прибыль от изменения в оценке резерва под рекультивацию золоотвалов	(10)	(32)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 14)	(717)	(501)
Прочие расходы	538	519
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>66 987</b>	<b>57 275</b>

**Примечание 20. Финансовые доходы / (расходы)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Процентные доходы	141	73
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	17	81
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>158</b>	<b>154</b>
Процентные расходы	(5 131)	(3 509)
Расходы по финансовой аренде	(36)	(63)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(68)	(47)
Курсовые разницы	(30)	-
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(183)	(175)
Прочие финансовые расходы	(12)	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(5 460)</b>	<b>(3 794)</b>

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



#### Примечание 21. Убыток на акцию

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн штук	3 104 139	3 104 139
<b>Чистый убыток, причитающийся акционеру Компании</b>	<b>(8 550)</b>	<b>(1 438)</b>
Убыток на обыкновенную акцию, причитающийся акционеру, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,0028)	(0,0005)

#### Примечание 22. Условные обязательства

**Политическая обстановка.** хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**Судебные разбирательства.** Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2015 года Группа осуществляла контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2015 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций Группы с взаимозависимыми лицами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Группа и предприятия, правопреемниками которых она является, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Группа периодически оценивает обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года (Примечание 13,15).

**Социальные обязательства.** Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

**Обязательства по капитальному строительству.** В соответствии с инвестиционной программой АО «ДГК», Группа инвестирует 13 102 млн рублей в течение 2016–2018 гг. на новое строительство, реконструкцию и перевооружение (16 579 млн рублей – в течение 2015–2017 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года следующие: 2016 год – 4 255 млн рублей, 2017 год – 4 091 млн рублей, 2018 год – 4 756 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией и модернизацией существующего сетевого оборудования.

#### Примечание 23. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Группа подвержена отраслевым рискам, в том числе вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.

**Кредитный риск.** Кредитный риск – это вероятность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Руководство Группы анализирует и отслеживает просроченную дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков. Информация по срокам погашения дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске раскрыта в Примечании 8.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Финансовые активы, непросроченные и по которым не создан резерв по сомнительной задолженности, представляют собой задолженность различных покупателей электрической и тепловой энергии с высокой вероятностью взыскания.

Значительная часть резерва была создана под задолженность индивидуальных неоднородных потребителей, основываясь на истории предыдущих платежей и оценке руководства вероятности возмещения.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Группой. Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечании 7.

**Рыночные риски.** Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски Группы являются результатом открытых позиций в (а) процентных активах и обязательствах и (б) компонентах капитала которые в свою очередь подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

**Риск изменения процентной ставки.** Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, за счет влияния либо на их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо на будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента).

Для целей уменьшения процентного риска Группа регулярно проводит анализ кредитного рынка для определения выгодных условий кредитования. При проведении анализа учитываются такие факторы, как возможность повторного привлечения заемных средств, продление срока действующих договоров финансирования и альтернативное финансирование.

Группа получает, в том числе, кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME. Кредиты с фиксированными процентными ставками не подвержены процентному риску.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2015 года была на 3 процента выше (31 декабря 2014 года: 6 процентов выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2015 года были бы на 219 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на 31 декабря 2014 года: 875 млн рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

**Риск ликвидности.** Риск ликвидности – это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании.

В процессе управления риском ликвидности Группа руководствуется следующими факторами, характеризующими ее финансовое положение и результаты деятельности:

(а) Группой получены положительные денежные потоки от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, которые составили 2 969 млн рублей и 5 125 млн рублей соответственно.

(б) Чистые активы Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года представляют собой отрицательную величину в размере 12 715 млн рублей (на 31 декабря 2014 года – 3 834 млн рублей).

(в) Группа получила убыток от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, который составил 3 165 млн рублей, и прибыль 2 104 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Снижение операционной прибыли связано с тем, что темп роста тарифов не покрывает темпа роста затрат. На операционные результаты Группы значительное влияние оказывает государственная политика в области установления тарифов, расчет которых производится на основании затрат в соответствии с РСБУ. При этом на показатель операционной прибыли оказывают влияние, в том числе, дополнительные операционные расходы, отраженные в соответствии с МСФО и не принимаемые во внимание при установлении тарифов. Таким образом, операционные доходы, включая выручку и государственные субсидии, не покрывают в полной мере все затраты Группы.

(г) По состоянию на 31 декабря 2015 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 15 595 млн рублей (на 31 декабря 2014 года краткосрочные обязательства были меньше оборотных активов на 7 720 млн рублей). Ухудшение соотношения краткосрочных обязательств и оборотных активов в 2015 году преимущественно связано с ростом краткосрочной задолженности по полученным заемным средствам и краткосрочной кредиторской задолженности.

В течение 2016 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 21 181 млн рублей. Руководство Группы рассматривает возможность реструктуризации текущих заимствований для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности.

В течение первого квартала 2016 года Группа получила краткосрочные кредиты от ПАО «Сбербанк» на сумму 2 700 млн руб. (процентная ставка до 12,2 процента годовых), от Банк «ГПБ» (АО) на сумму 1 500 млн руб. (процентная ставка 12,37 процента годовых) и от ПАО «Росбанк» на сумму 1 000 млн руб. (процентная ставка 12,1 процента годовых).

Также в 2016 году Группа погасила обязательства по кредитам и займам ПАО «Сбербанк», ПАО «Росбанк» и ПАО «РАО ЭС Востока» на общую сумму 7 400 млн руб.

Группа управляет риском ликвидности с помощью следующих инструментов:

- тарифы на электричество и тепло устанавливаются по методу «затраты-плюс» на основе данных по РСБУ, что позволяет покрывать основные затраты Группы;
- Группа получает поддержку от государства в виде государственных субсидий на компенсацию низких тарифов на тепловую энергию (Примечание 18);
- Группа рассматривает возможность реструктуризации текущих заимствований для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности;
- существенной частью текущих обязательств является предоплата за будущие услуги и снабжение энергией, что также гарантирует спрос на продукцию Группы.

Оценка риска ликвидности руководством Группы производится, в том числе, с учетом того, что при возникновении дефицита денежных средств, необходимых для поддержания достаточного уровня ликвидности, со стороны контролирующих акционеров Группы – компаний Группы РусГидро, может быть оказана финансовая поддержка в форме займов или гарантий.

Следующая таблица отражает финансовые обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2015 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие общую сумму лизинговых обязательств (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в Отчете о финансовом положении, так как он основывается на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>Обязательства</b>					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	21 181	7 968	12 740	6 667	48 556
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность (Примечание 15)	8 115	-	-	-	8 115
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>29 296</b>	<b>7 968</b>	<b>12 740</b>	<b>6 667</b>	<b>56 671</b>

**Группа «Дальневосточная генерирующая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>Обязательства</b>					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	16 045	7 185	14 725	6 970	44 925
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность (Примечание 15)	5 584	-	-	-	5 584
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 12)	274	-	-	-	274
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>21 903</b>	<b>7 185</b>	<b>14 725</b>	<b>6 970</b>	<b>50 783</b>

**Примечание 24. Управление капиталом**

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации, снижения стоимости капитала и обеспечение возможности ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к уставному капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже ста тысяч рублей;
- если стоимость чистых активов общества меньше его уставного капитала по окончании финансового года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, то Компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов либо принять решение о ликвидации;
- если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, то такая Компания обязана принять решение о своей ликвидации.

Величина акционерного капитала и стоимость чистых активов определяются в соответствии с РСБУ.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма капитала Группы, равная стоимости чистых активов Группы, составила отрицательную величину в сумме 12 715 млн рублей (31 декабря 2014 года: отрицательную величину в сумме 3 834 млн рублей). В настоящий момент руководство Группы предпринимает ряд действий, направленных на улучшение финансового положения Группы.

**Примечание 25. Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменян в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных для определения оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся  
31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

**Финансовые активы.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе приведенной стоимости денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (уровень 3 в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2).

По состоянию на 31 декабря 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой была меньше их учетной стоимости на 1 241 млн рублей и составила 13 297 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой была меньше их учетной стоимости на 1 320 млн рублей и составила 13 338 млн рублей.

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

#### Примечание 26. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой информации Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.