



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

Протокол № 2 от "06" июня 2017 года

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

Протокол № 19 от "28" апреля 2017 года

**Акционерное общество  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2016 ГОД**

Генеральный директор \_\_\_\_\_

М.И. Шукайлов



**СОДЕРЖАНИЕ**

Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества .....	5
1. Информация об Обществе и его положение в отрасли .....	7
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли .....	7
1.2. Группа РусГидро .....	17
1.3. Стратегические цели .....	18
1.4. Управление рисками .....	19
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества .....	24
1.6. Основные достижения в 2016 году .....	24
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году .....	25
2. Корпоративное управление .....	26
2.1. Структура органов управления и контроля Общества .....	26
2.1.1. Общее собрание акционеров .....	26
2.1.2. Совет директоров. ....	27
2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган .....	31
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества .....	31
2.1.5. Ревизионная комиссия .....	32
2.1.6. Информация о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах .....	34
2.1.7. Соблюдение принципов корпоративного управления .....	35
2.2. Уставный капитал .....	37
2.3. Структура акционерного капитала .....	38
2.4. Общество на рынке ценных бумаг .....	38
2.5. Участие Общества в иных организациях .....	38
3. Производственная деятельность .....	44
3.1. Основные производственные показатели .....	44
3.2. Рынок электрической и тепловой энергии .....	48
3.3. Информация о ценах на продукцию .....	52
4. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение .....	56
5. Экономика и финансы .....	58
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	58
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества .....	60
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	63

5.4. Анализ дебиторской задолженности .....	66
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .....	67
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	68
6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений .....	69
7. Инновационная деятельность .....	72
8. Закупочная деятельность .....	75
9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство .....	80
9.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества. Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании, текучести кадров .....	80
9.2. Информация о развитии персонала.....	84
9.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата .....	86
9.4. Социальная политика .....	87
9.5. Социальное партнерство .....	90
10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда .....	92
11. Охрана окружающей среды .....	97
Приложение 1. Бухгалтерская отчетность Общества за 2016 год.....	112
Приложение 2. Заключение Аудитора .....	173
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии .....	176
Приложение 4. Сделки Общества .....	178
Приложение 5. Состав Совета директоров .....	179
Приложение 6. Справочная информация для акционеров .....	185

## 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>МГТЭС</b>	Мобильная газотурбинная электростанция
<b>НИОКР</b>	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
<b>АО «СО ЕЭС»</b>	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
<b>ОРЭМ</b>	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
<b>СМИ</b>	средства массовой информации
<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>ЦЗК</b>	центральная закупочная комиссия
<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>т.у.т</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!

АО «Дальневосточная генерирующая компания» успешно выполнило свою основную задачу по обеспечению надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей Дальнего Востока в ушедшем 2016 году. Несмотря на сложности в экономике страны, продолжившийся рост цен на топливо, Общество стабильно работает и активно занимается повышением эффективности бизнес-процессов, развитием энергетики путем модернизации энергообъектов и реализацией инвестиционных проектов.

В отчетном периоде АО «ДГК» в полном объеме реализовало ремонтную программу, вложив в нее 5,82 млрд. рублей. Было отремонтировано 54 единицы генерирующего оборудования, объем замены трубопроводов тепловых сетей составил 31,4 километра. По итогам 2016 года электростанциями АО «ДГК» выработано 23,5 млрд кВтч электрической энергии. Вместе с этим отпуск тепловой энергии составил 22,1 млн Гкал, что 3,27% выше 2015 года.

Особое внимание в работе было уделено экономической эффективности деятельности Общества. В 2016 году АО «ДГК» заключило дополнительные соглашения к договорам поставки угля с продлением сроков оплаты. В результате продлены сроки оплаты за поставленный уголь на сумму 2,65 млрд. рублей. К поставщикам газа Консорциума по проекту «Сахалин-1» за поставки с января по октябрь 2016 года применялась схема предоплаты за три дня до начала соответствующего платежного периода вместо 2 календарных месяцев. Все это позволило уменьшить объем привлекаемых заемных средств на сумму 5 млрд рублей для оплаты за уголь и газ.

В ноябре 2016 года получена субсидия в размере 2,079 млрд рублей, покрывающая выпадающие доходы АО «ДГК» из-за роста цены за газ Консорциума по проекту «Сахалин-1» в 2015 году. Кроме того, инициирован вопрос о получении субсидии за газ в размере 1,68 млрд рублей, покрывающей выпадающие доходы Общества в 2016 году.

В предстоящем периоде Общество продолжит свой курс на повышение эффективности работы энергообъектов компании, надёжности их топливообеспечения, своевременном получении Паспорта готовности к прохождению ОЗП 2017-2018 гг. Итоги ушедшего года дают все основания полагать, что АО «Дальневосточная генерирующая компания» и ее коллектив с поставленными задачами успешно справятся.

**Председатель Совета директоров АО «ДГК»**

**А.Д. Яковлев**



Уважаемые акционеры!

Коллектив АО «Дальневосточная генерирующая компания» прилагает все усилия для поддержания стабильной работы Общества. Помимо этого, одной из важнейших задач для Компании является повышение эффективности работы оборудования, реализация программы технического перевооружения и реконструкции энергообъектов АО «ДГК».

В 2016 году Общество инвестировало 3,2 млрд рублей, из которых на техническое перевооружение и реконструкцию технологического оборудования действующих станций и теплосетевого хозяйства потрачено почти 2,7 млрд рублей, на новое строительство и расширение действующих предприятий – 0,3 млрд рублей.

Так Обществом реализованы проекты по переводу на природный газ очередного котлоагрегата Хабаровской ТЭЦ-1, реконструкции подкачивающей насосной станции № 184 «Кубяка» в г. Хабаровск. Помимо этого при участии АО «ДГК» завершена реализация проекта ПАО «РусГидро» по строительству 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ.

В предстоящем году Компания продолжит работу по повышению энергоэффективности. Планируется завершить 1 этап строительства золоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ГРЭС, перевести на газ восьмой котлоагрегат на Хабаровской ТЭЦ-1. Также будет продолжена реализация проектов программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевом хозяйстве, выполнение мероприятий в рамках реализации инвестиционных проектов ПАО «РусГидро» по строительству ГТУ-ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке, ТЭЦ в г. Советская Гавань.

Однако задача компании – не только обеспечить надежное энергоснабжение потребителей, но и собрать денежные средства за отпущенное тепло. В 2016 году АО «ДГК» отпустило своим потребителям более 16 млн Гкал тепловой энергии. Сбор платежей за услуги отопления и горячего водоснабжения в 2016 году составил 22,97 млрд рублей. Во многом таких результатов мы смогли достичь за счет осуществления комплекса мероприятий по работе с проблемными потребителями, а так же программы по работе с населением.

Хочется отметить, что, несмотря на все сложности, самое главное достижение АО «ДГК» – это очень крепкий, профессиональный, преданный делу коллектив. Он способен выстоять в самых тяжелых условиях и обеспечить бесперебойную и надежную работу наших станций.

Генеральный директор АО «ДГК»

М.И. Шукайлов

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

### 1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

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 энергетике (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 производственную деятельность АО «ДГК» 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.

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
28.09.2016	Решение Совета директоров Общества о ликвидации филиала «Лучегорский угольный разрез»

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 2016 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 7 823 млн. рублей.

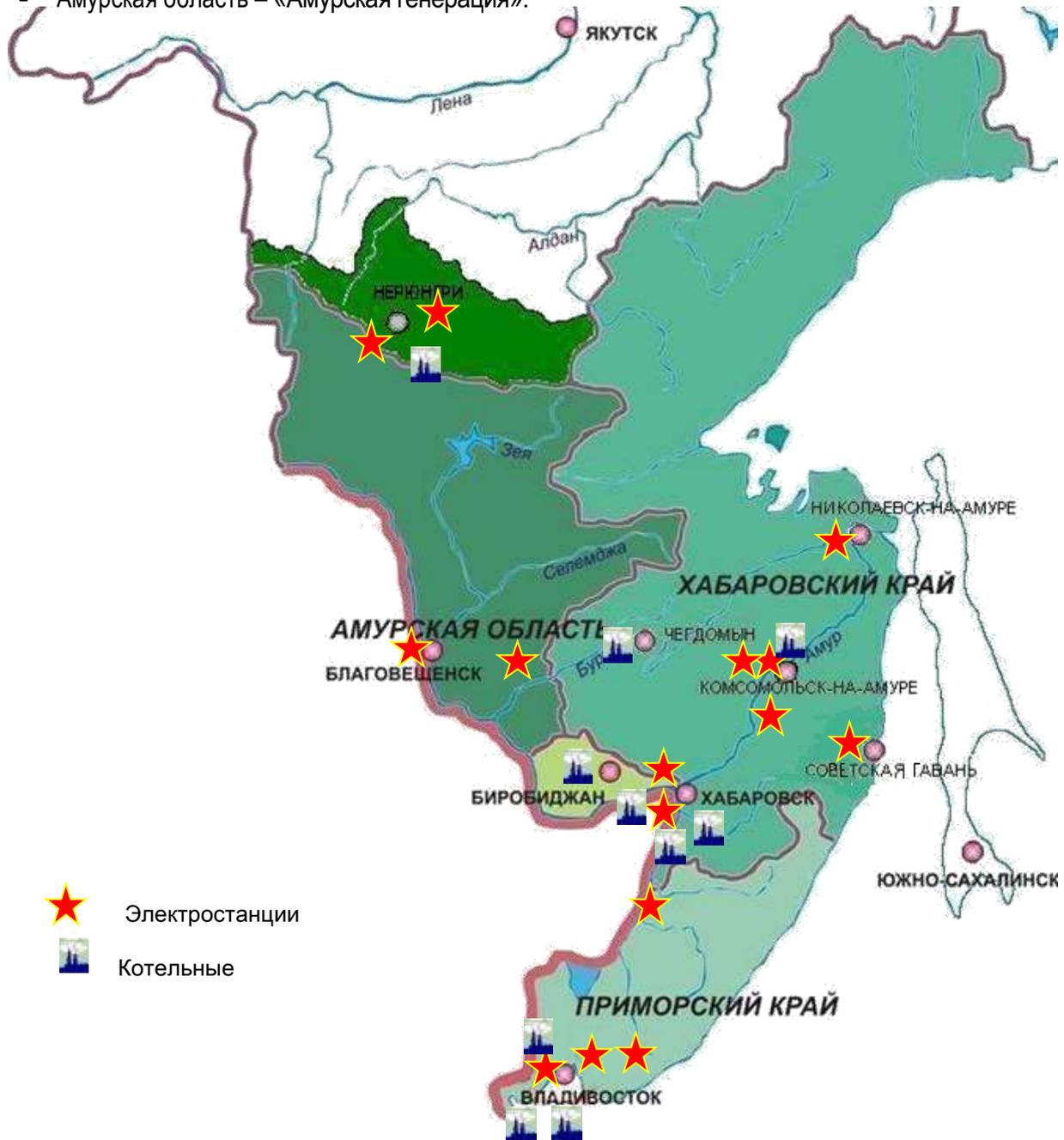
АО "ДГК" – четвертая по величине установленной мощности территориальная генерирующая компания России и крупнейший участник энергетического рынка Дальнего Востока. Зона деятельности компании охватывает 1/10 часть территории нашей страны. Компания производит тепловую и электрическую энергию, а также обеспечивает централизованное теплоснабжение потребителей в районах расположения электростанций в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия). За АО «ДГК» также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям.

Установленная электрическая мощность энергообъектов АО "ДГК" составляет 5 922,93 МВт, тепловая - 12813,4 Гкал в час. Выработка электроэнергии в 2016 году составила 23,52 млрд кВтч, отпуск тепла – 22,14 млн Гкал. Численность персонала АО «ДГК» - более 12,6 тысяч человек.

Основными единицами в организационной структуре Общества являются шесть 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»;

- Республика Саха (Якутия), южный район – «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Амурская область – «Амурская генерация».



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).

**Обзор основных событий 2016 года****Январь****25,8 млрд кВтч электроэнергии выработали станции ДГК в 2015 году**

Итоги производственной деятельности АО «ДГК» за 2015 год подвели на январском совещании главных инженеров в Хабаровске. Компания увеличила выработку электрической энергии на 7,29% до 25,8 млрд кВтч и уменьшила отпуск тепловой на 0,89% до 21,4 млн Гкал.

**Февраль****ДГК направит на ремонты хабаровских ТЭЦ и ГРЭС почти 1,5 млрд руб.**

АО «ДГК» утвердило годовой план ремонтов и реконструкции основного оборудования электростанций Хабаровского края. На все мероприятия ремонтной кампании предприятие планирует вложить около 1,5 млрд рублей. В ремонтную программу включено 62 котлоагрегата, четыре из них ожидает капитальный ремонт. В их числе – угольный котлоагрегат №14 Хабаровской ТЭЦ-1, который также планируется реконструировать для перевода на газовое топливо. Это будет седьмой по счету модернизированный котел электростанции.

**Март****За два года ДГК вложит в модернизацию и перевод генерирующего оборудования на газ свыше 500 миллионов рублей**

АО «ДГК» в 2016-2017 гг. намерено вложить более 500 миллионов рублей в проект по газификации Хабаровской ТЭЦ-1. Всего же за годы своей операционной деятельности Общество вложило в реализацию программы нового строительства, технического перевооружения и реконструкцию, в том числе перевод генерирующего оборудования на газ, порядка 40 миллиардов рублей.

**Апрель****ДГК оптимизировала процесс проведения закупочных процедур**

Специалисты АО «ДГК» разработали и внедрили инновационный продукт «Программный Комплекс «Ресурсная Карта»», который позволил оптимизировать процесс планирования, приобретения, поставки материалов и оборудования. Основные задачи программного комплекса – обеспечение эффективного планирования закупок, консолидация однотипных материалов, закупаемых для нужд Общества, оптимизация логистических схем поставок, повышение прозрачности управления.

**Май****ДГК наградило лучших потребителей тепла за 2015 год**

АО «ДГК» определило лучших потребителей тепловой энергии среди юридических лиц в рамках регионального этапа всероссийской акции «Надежный Партнер». Из более чем 15 тысяч потребителей - юридических лиц пяти регионов Дальнего Востока экспертным советом АО «ДГК» было выбрано 62 лауреата, из которых, в свою очередь, было определено 25 победителей.

**Июнь****Годовое общее собрание акционеров**

16 июня состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «ДГК». Акционеры утвердили годовой отчет, бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах общества, отчет о прибылях и убытках, утвердили новую редакцию устава, избрали новый состав совета директоров и ревизионной комиссии, а также утвердили аудитора общества. По итогам отчетного периода обществом получен убыток 6 905 049 805 рублей. В связи с этим акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям общества.

**Июль****Вопросы развития ЛУРа обсудили в Лучегорске**

В Лучегорске провели ряд совещаний по перспективам работы Лучегорского угольного разреза (АО «ЛУР», входит в АО «ДГК») и повышению его операционной эффективности. По словам заместителя Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» по управлению ресурсами Дмитрия Чурилова, сегодня основная задача Холдинга в отношении ЛУРа – это развитие производственных мощностей

предприятия для обеспечения потребности в угле Приморской ГРЭС АО "ДГК". На сегодняшний день руководство разреза совместно с менеджментом РАО ЭС Востока уже работает над программой повышения эффективности деятельности компании, которая включает оптимизацию затрат.

### **ДГК завершила капремонт энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3**

АО "ДГК" завершило капитальный ремонт энергоблока №4 Хабаровской ТЭЦ-3 стоимостью 35 млн рублей. Это - первый капитальный ремонт энергоблока за 10 лет с момента ввода его в эксплуатацию. Четвертый энергоблок Хабаровской ТЭЦ-3 был запущен в 2006 году, что позволило увеличить электрическую мощность станции на 180 МВт.

### **Август**

#### **ДГК подвело итоги сбытовой деятельности в 1 полугодии 2016 года**

Специалисты АО «ДГК» подвели итоги сбытовой деятельности за первое полугодие 2016 года. По результатам 6 месяцев полезный отпуск тепловой энергии потребителям компании составил 9,55 млн. Гкал (103,3% к факту 2015 г.), сбор платежей – 15,83 млрд рублей (+192 млн рублей к факту 2015 г.).

### **Сентябрь**

#### **В первом полугодии ДГК увеличило выработку электроэнергии на 3,2%**

АО «ДГК» за 6 месяцев 2016 г. на 3,2% увеличило выработку электрической энергии и снизило на 1,15 % отпуск тепловой энергии относительно бизнес-плана. По итогам полугодия энергообъекты компании произвели 13,028 млрд кВтч электрической энергии, что на 400,4 млн кВтч (3,2%) выше бизнес-плана 2016 года. Выработка электроэнергии станциями АО «ДГК» велась в соответствии с заданиями Системного оператора. Рост производства обусловлен снижением поставки электроэнергии на оптовый рынок гидроэлектростанциями ДФО в первом квартале 2016 года.

### **Октябрь**

#### **ДГК примет участие в создании молодежных ресурсных центров в Хабаровском крае**

АО «ДГК» примет участие в экспериментальном проекте «Профессиональный диалог», реализуемом в Хабаровском крае. Соответствующее соглашение было подписано между Дальневосточной генерирующей компанией, Хабаровским краевым институтом переподготовки и повышения квалификации в сфере профессионального образования и Хабаровским колледжем отраслевых технологий и сферы обслуживания.

#### **Предприятия ДГК за 9 месяцев 2016 года снизили выработку электроэнергии, но увеличили отпуск тепла**

Энергоисточники АО «ДГК» за 9 месяцев 2016 года выработали 16,79 млрд. кВтч электрической энергии и 14,1 млн. Гкал тепловой энергии. По сравнению с аналогичным периодом 2015 года производство электрической энергии сократилось на 1,73 млрд. кВтч (9,3%). В то же время отпуск тепловой энергии по сравнению с 2015 годом увеличился на 0,523 млн. Гкал (с 13,6 млн. Гкал до 14,1 млн. Гкал), или на 3,8%.

### **Ноябрь**

#### **ДГК построит понизительную насосную станцию для выдачи тепловой мощности 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ**

АО «ДГК» начало строительство понизительной насосной станции (ПНС) на тепломагистрали №2 в Благовещенске. Энергообъект необходим для выдачи новым потребителям тепловой мощности 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ, возведенной ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока». ПНС позволит присоединить к тепловым сетям новых потребителей Благовещенска и улучшить качество теплоснабжения потребителей города.

#### **Систему регулирования частоты и мощности запустят на Приморской ГРЭС до конца года**

АО «ДГК» запустит в Приморье Систему автоматического регулирования частоты и мощности (САРЧМ). Внедрение в работу нового оборудования САРЧМ должно сглаживать пики напряжения частоты в сети, что скажется на качестве электроэнергии, поставляемой потребителям Приморского края, а также надежности функционирования Объединенной энергосистемы Востока.

## Декабрь

### Строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ завершилось

20 декабря состоялась торжественная церемония по завершению строительства второй очереди Благовещенской ТЭЦ, которое осуществлялось в рамках программы РусГидро по развитию энергетики Дальнего Востока. Новый энергообъект избавит Благовещенск от дефицита тепла и позволит реализовать заявки на подключение новых жилых микрорайонов к системе теплоснабжения.

### Краткий обзор основных рынков

#### Рынок электрической энергии

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, утверждённым 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.

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 (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 (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 (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 мощность, как отдельный товар – 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.

### **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.

Сбыт тепловой энергии имеет сезонный характер. Основная доля потребления тепловой энергии приходится на зимние месяцы. В разных регионах продолжительность отопительного периода различная. Наиболее продолжительный (примерно 9-10 месяцев в году) отопительный период приходится на Южноякутский район. В межотопительный период тепловая энергия потребителям отпускается в составе ГВС. В этот период производятся плановые отключения, связанные с ремонтно-техническим обслуживанием тепловых сетей и генерирующих установок.

### **Описание конкурентного окружения**

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

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».

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

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

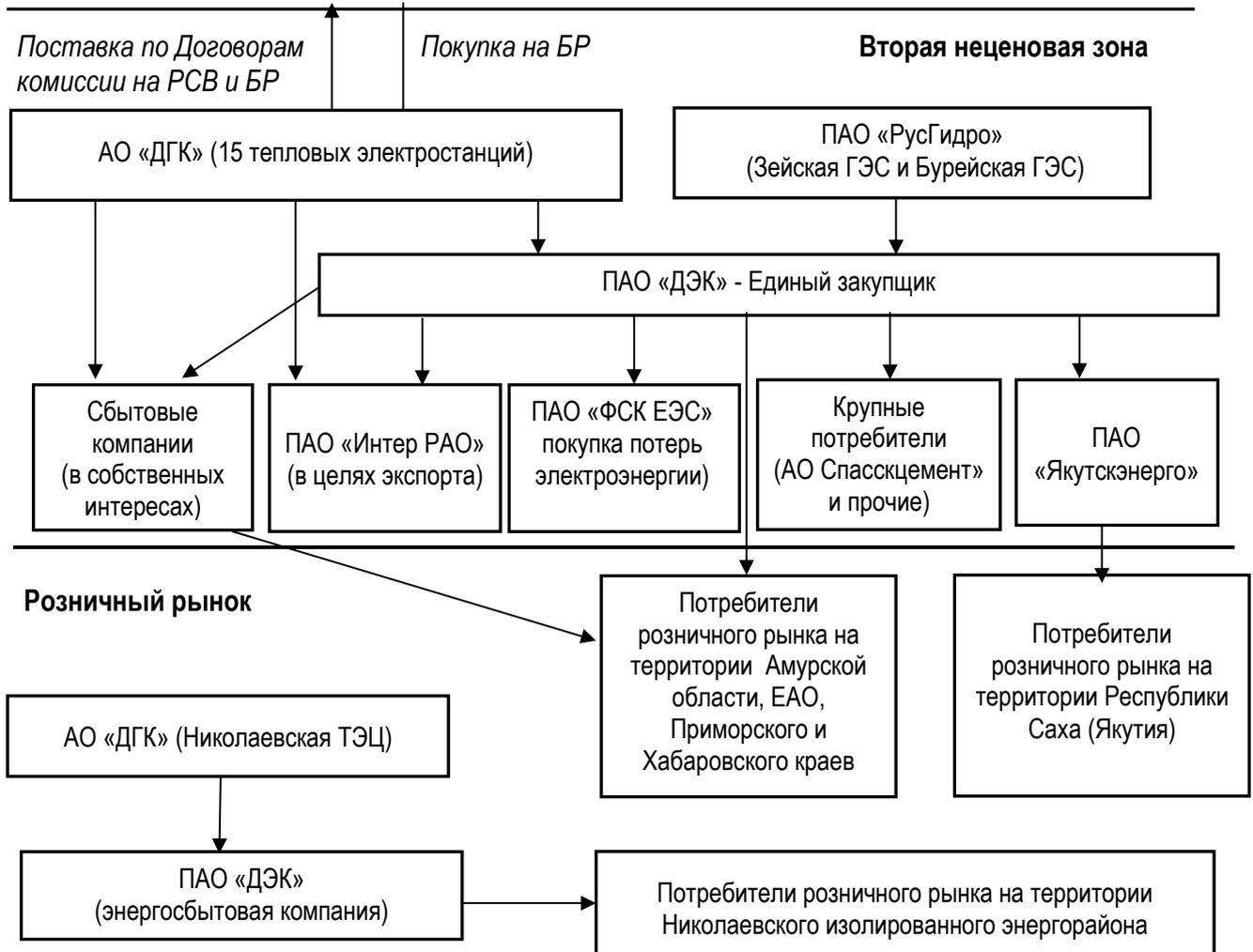
Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления второй ценовой зоны ОРЭМ (территория Сибири) путем участия в РСВ и БР. Реализация электроэнергии при этом осуществляется через Договоры комиссии, заключенные между Обществом и АО «ЦФР», которое выступает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

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

В целях реализации сверхбалансовых объёмов электрической энергии на территории субъектов РФ не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2016 год были заключены двухсторонние договора купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК», ПАО «Интер РАО» и ООО «Транснефтьэнерго».

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

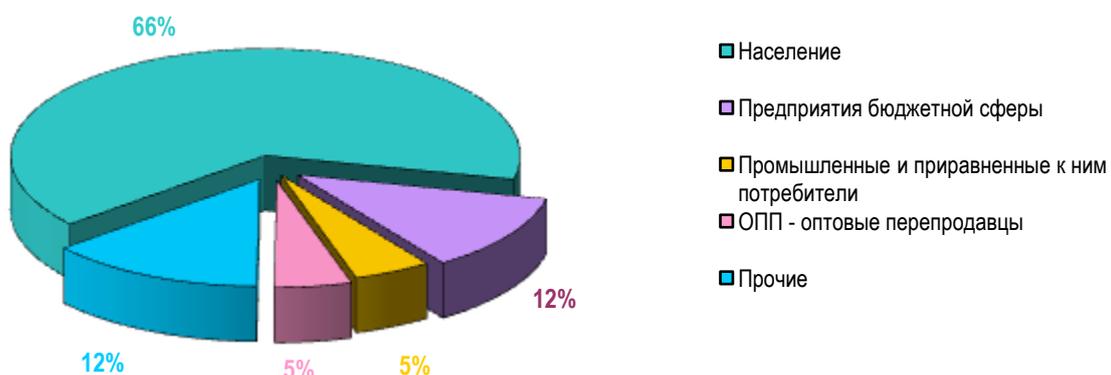
### Вторая ценовая зона



Основными клиентами Общества в сфере тепловой энергии являются промышленные предприятия – Публичное акционерное общество «Амурский судостроительный завод», ОАО «Амурметалл», ОАО ХК «Якутуголь»; ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск); предприятия бюджетной сферы; население.

По состоянию на 01.01.2017 года АО «ДГК» заключено 13 258 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 685 245 лицевого счетов.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом:



Основными принципами работы АО «ДГК» с клиентами - потребителями тепловой энергии являются: обеспечение качественной, надежной и бесперебойной поставки тепловой энергии, создание максимально комфортных условий для потребителей тепловой энергии, индивидуальный подход и оперативность в решении вопросов, обеспечивающих высокое качество обслуживания, совершенствование схемы договорных отношений, повышение энергоэффективности.

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

В целях 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 Биробиджан.

В случаях, когда потребители не выполняют договорные обязательства по оплате потребления тепловой энергии и горячего водоснабжения, АО «ДГК» вынуждено применять меры воздействия.

По юридическим лицам на основании выявленных фактов ненадлежащей оплаты за потребленную тепловую энергию, филиалами АО «ДГК» формируются «Графики проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска тепловой энергии и теплоносителя», в соответствии с которыми применяются к неплательщику такие меры воздействия – переговоры, направление уведомительных документов, а также введение ограничений (прекращения) тепловой энергии и (или) ГВС.

С целью работы с наиболее «проблемными» группами потребителей ежемесячно разрабатываются Программы, направленные на адресную работу, с учетом индивидуальных мероприятий: «Программа мероприятий по снижению ДЗ по нежилым помещениям, расположенным в МКД» и «Программа мероприятий по снижению ДЗ по группе ТСЖ, ЖСК, УК».

В соответствии с вышеуказанными программами по данным группам потребителей проводятся мероприятия: переговоры с неплательщиками, направление уведомительных документов о ДЗ, при наличии технической возможности - отключение ГВС по нежилым помещениям, перевод на прямые расчеты ф/лиц ТСЖ и ЖСК, размещение объявлений, а также юридические мероприятия - подача исков, работа с исполнительными листами, организация работы с судебными приставами и др.

Ежемесячно для снижения дебиторской задолженности по физическим лицам, по каждому филиалу АО «ДГК» формируются «Программы мероприятий по работе с группой потребителей «Население» в разрезе по лицевым счетам, имеющим ДЗ, в которую включены как досудебные мероприятия в отношении физических лиц, имеющих задолженность за тепловую энергию, 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 предоставлению 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, исковых заявлений/заявлений о выдаче судебного приказа, 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» и заседаний комиссии в отделениях для решения обращений граждан по любым вопросам, касающимся услуг отопления и горячего водоснабжения, оплаты ДЗ, начислений, перерасчетов и др.

С февраля 2016 филиалами помимо основных мероприятий 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, объявлений о своевременной оплате, о возможности заключения соглашения по реструктуризации ДЗ;
- проведение рейдов совместно со ССП по должникам в домах с низким уровнем оплат, освещение результатов в СМИ.

Проводились PR- мероприятия:

- агитационный материал для населения с размещением баннеров, плакатов, а также размещение буклетов в абонентских отделах с информацией для населения;
- размещение информации для населения на радио и местных печатных изданиях о мерах борьбы с неплательщиками за теплоснабжение, ответы на вопросы потребителей, информация по способам оплаты; о применении повышающих коэффициентов при отсутствии общедомовых и индивидуальных приборов учета, о способах передачи показаний ИПУ, о возможности заключения соглашений о реструктуризации ДЗ, списание пени, и др.;
- на ТВ прокат видеороликов, видеосюжетов, репортажей, в т.ч. информирование населения о введении новых способов оплаты, по ограничению ГВС должникам, о проведении юридической работы с должниками, санкции в отношении должников арест автомобиля, по списанию пени, по повышающему коэффициенту для домов без ОДПУ, по стимулированию оплаты населения, поздравление «С Новым годом» для стимулирования оплаты населения и др.;
- размещение на оборотной стороне квитанции информационного материала нормативно-правового характера «О применении повышающего коэффициента для потребителей без счетчиков», «Об изменении начислений пени за просрочку платежа с 01.01.2016» и др.;
- 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, о возможности онлайн-оплаты и др.;
- различные PR-акции для потребителей группы «население», стимулирующие оплаты: "В Новый год без долгов», акции «Списание пени», "Надежный партнер", "Добросовестный плательщик", конкурс детского рисунка "Тепло моего дома" среди детей сотрудников, акция «К зиме готов», творческий конкурс "За тепло платить резон", «Теплая компания»;
- в СМИ и интернет порталах - размещение для населения следующей информации: пресс-релизы по ограничению ГВС, арест автомобиля за долги, напоминание о своевременной оплате и по реструктуризации ДЗ, арест имущества должников, работа «горячей линии», юридическая работа с должниками, проведение перерасчетов после гидравлических испытаний, повышающие коэффициенты для потребителей без счетчиков, долги населения, рейды с судебными приставами и др.

По антикризисным мероприятиям в СМИ дополнительно проводилось размещение различной информации по стимулированию оплаты населением имеющихся долгов, транслировались ролики по проведению работы совместно со службой судебных приставов по взысканию долгов за т/э (запрет выезда за границу, арест имущества, списание денежных средств со счетов в банках, в т.ч. проведение рейдов по должникам в домах с низким уровнем оплат и др.), информация о различных способах оплаты услуг за отопление и ГВС (в т.ч. оплата с помощью «онлайн-платежей»), о приостановлении услуги ГВС, о возможности реструктуризации долга, размещение различных пресс-релизов и др.

Кроме того, в соответствии с Программами также проводятся правовые мероприятия по юридическим и физическим лицам: подготовка и подача исковых заявлений по взысканию ДЗ, предъявление и/листов на исполнение (в т.ч. в отделы судебных приставов-исполнителей, кредитные учреждения, по месту получения дохода должником, пенсионный фонд РФ и пр.), выезды совместно с ССП по адресам должников, арест имущества должников и пр.

## **1.2. Группа РусГидро**

С 28.10.2011 Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ПАО «РусГидро» осуществляет косвенный контроль в отношении Общества через подконтрольную организацию ПАО «РАО ЭС Востока», в котором владеет 85,16% обыкновенных акций и 68,23% привилегированных акций. ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляет прямой контроль над ПАО «ДЭК», в котором владеет 51,03% обыкновенных акций, ПАО «ДЭК» в свою очередь владеет 100% минус 1 акция АО «ДГК».

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО - ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

ПАО «РАО ЭС Востока» создано в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» от 26 октября 2007 года (протокол от 30.10.2007 б/н) и зарегистрировано 1 июля 2008 года. Холдинг «РАО ЭС Востока» является крупнейшим энергетическим холдингом на территории Дальнего Востока. В Холдинг «РАО ЭС Востока» входят компании Объединенной энергосистемы Востока, изолированные АО-энерго, энергосервисные и непрофильные компании.

Генерация: установленная электрическая мощность – 9 047 МВт. Две трети всей выработки на российском Дальнем Востоке приходится на генкомпании РАО ЭС Востока.

Тепло: установленная тепловая мощность – 18 206 Гкал/ч. Протяженность тепловых сетей – почти 4 тыс. км.

Сети: протяженность электрических сетей наших дочерних обществ превышает 100 тыс. км.

Сбыт: компании Холдинга обслуживают более 73 тыс. юридических лиц и более 2,1 млн физических лиц.

Дочерние общества ПАО «РАО ЭС Востока» представлены во всех девяти субъектах Российской Федерации на территории Дальневосточного федерального округа (ДФО). В ОЭС Востока функционируют следующие компании:

- ПАО «ДЭК» — гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей.
- АО «ДГК» — крупнейший производитель тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке.
- АО «ДРСК» обеспечивает передачу и распределение электрической энергии по сетям классов напряжения 110 кВ и ниже на территории южного района Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей.

В структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входят изолированные от ОЭС Востока АО-энерго:

- ОАО «Сахалинэнерго» является основным предприятием, осуществляющим производство и передачу электрической и тепловой энергии в Сахалинской области.
- ПАО «Магаданэнерго» занимается выработкой электро- и теплоэнергии, ее передачей и сбытом конечным потребителям, ведет ремонтные и наладочные работы на энергообъектах.
- ПАО «Магаданэнерго» снабжает электроэнергией потребителей Магаданской области, Чукотского автономного округа, обеспечивает теплом города Магадан, Анадырь, Певек, поселки Мянунджа, Эвекино.
- ПАО «Камчатскэнерго» действует на территории Камчатского края, где является основным поставщиком электрической мощности и сетевым оператором.
- ПАО «Якутскэнерго» осуществляет энерго- и теплоснабжение на территории Республики Саха (Якутия).
- ПАО «Передвижная энергетика» занимается энергоснабжением труднодоступных северных районов, эксплуатируя электростанции, созданные на базе газотурбинных установок. Основная территория деятельности компании — Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа.

### 1.3. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

- Стратегическими целями Общества являются: **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества** – Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба..
- **Устойчивое развитие производства электроэнергии.** Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.
- **Развитие энергетики Дальнего Востока.** Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.
- **Рост ценности Общества.** Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

#### **1.4. 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, классификации 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.

Советом директоров АО «ДГК» утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета Директоров № 12 от 29.12.2016 г.).

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 «РАО ЭС Востока».

По результатам проведенной в 2015 г. актуализации Советом директоров АО «ДГК» был утвержден Реестр стратегических рисков АО «ДГК» на 2015-2016 гг.» и Сводный план мероприятий по управлению рисками 2015-2016 гг. (протокол заседания Совета директоров №4 от 02.10.2015 г.). Некоторые риски, включенные в Реестр рисков, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем, в связи с чем Реестр стратегических рисков Общества обновляется на регулярной основе.

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. Советом директоров АО «ДГК» был утвержден План мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДГК на 2015-2016 гг.» (протокол заседания Совета Директоров № 4 от 02.10.2015 г.).

Советом директоров АО «ДГК» были утверждены Отчеты об исполнении Планов мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДГК» на 2015-2016 гг.: за 1 полугодие 2016 г. – протокол № 3 от 01.08.2016г.; за 2016 г. – протокол № 15 от 22.02.2017 г.

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. Планом-графиком контрольных мероприятий внутреннего аудита, утвержденным Комитетом по аудиту Совета директоров Общества, предусмотрен контроль мероприятий по управлению рисками в ходе проведения проверок.

По инициативе Совета директоров Общества проводится выборочная проверка по факту наступления риска и направлена на исследование причин его возникновения, связанных с неэффективностью функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками. Основными видами рисков для Общества являются региональные, финансовые, рыночные, правовые риски и риски, связанные с деятельностью Общества.

#### *Региональные риски*

Региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на уровне Дальневосточного региона. Они могут негативно повлиять на возможности привлечения заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества.

Инвестиционная деятельность является одной из важнейших составляющих функционирования АО «ДГК», направленной на дальнейшее развитие Общества и расширение сферы деятельности. Своевременные и достаточные инвестиции в имеющихся основных фондах позволяют обеспечить надежность функционирования оборудования, поддержание паркового ресурса, повышение эффективности работы оборудования за счет реконструкции и технического перевооружения. Инвестиции во вновь создаваемые активы позволяют вводить в эксплуатацию новое, высокоэффективное оборудование и расширять теплосетевой бизнес Общества.

В категории 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.

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. Просроченные платежи, кредиторская задолженность, выраженные в иностранной валюте, отсутствуют на 31.12.2016 г.

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.

### *Дефицит средств (в т. ч. внешних), на проведение запланированных инвестиций*

Причины возникновения дефицита денежных средств можно разделить на две группы: внутренние и внешние. К внутренним причинам относятся те, что зародились на предприятии и обусловлены его спецификой. Внешние причины возникновения дефицита денежных средств не зависят от предприятия.

Одним из основных мероприятий по управлению данным риском является строгое соблюдение параметров инвестиционной программы в рамках утвержденного бизнес-плана Общества в части источников финансирования.

### *Риски краткосрочной ликвидности*

Риск ликвидности связан с возможностями предприятия своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.

В целях снижения данного риска ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью. Создан резерв под сомнительную дебиторскую задолженность в соответствии с учетной политикой Общества и параметрами бизнес-плана.

План по свободным лимитам кредитования, факторинга официально не устанавливается. Наличие свободных лимитов в 2016 году обеспечено не менее 10-15% от ссудной задолженности, факторинга на соответствующий период.

Обязательства по процентным платежам перед кредиторами выполнены своевременно в полном объеме. Процентная ставка снижалась в течение года. За 2015 год средневзвешенная ставка по кредитному портфелю составила 14,99%, за 2016 год 11,42%. Снижение затрат составило 33,7 млн. руб.

### *Рост дебиторской задолженности за поставку электро-/тепло-энергии/мощности*

Снижение платежеспособности контрагентов возможны в результате финансового кризиса, неисполнения обязательств по причине банкротства и недобросовестности.

Одними из основных мероприятий является:

- формирование целевых программ по работе с неплательщиками-физическими лицами, которые пересматриваются и утверждаются ежемесячно;
- создание рабочих групп по проблемным потребителям с целью разработки адресных мероприятий по погашению ДЗ, оценки финансового состояния потребителя-неплательщика (при необходимости), своевременного включения в реестр кредиторов, выявленных признаков преднамеренного
- банкротства;
- выявление бездоговорного потребления, в т. ч. предъявление утечек;
- привлечение дополнительного персонала по трудовым договорам для работы по снятию контрольных показаний.

### *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 третьих лиц (Риски тарифного регулирования)*

Данные риски обусловлены введением ограничений по темпам роста цены на электроэнергию и мощность со стороны государства.

Основными задачами тарифного (ценового) регулирования являются:

- обеспечение баланса экономических интересов потребителей и поставщиков;
- устранение препятствий для развития конкуренции на рынках электроэнергии (мощности);
- стимулирование экономической эффективности и энергосбережения;
- обеспечение финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности электроэнергетики.

И как следствие возникновение риска невозможности проведения планово-предупредительной системы ремонта и технического обслуживания из-за дефицита ресурсов на выполнение ремонтной программы в результате недостаточного тарифного регулирования.

#### *Рыночные риски*

Рыночные риски обусловлены возможным воздействием рыночных факторов, влияющих на стоимость активов, пассивов и забалансовых операций. Данные риски тесно связаны с отраслевыми рисками, т.е. вероятностью 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 тепла;
- 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 рискованных 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.

Риск дестабилизации цен на энергоносители снижается в Обществе путем разработки и реализации программ экономии топлива и снижения производственных издержек.

#### *Некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии*

В период корректировки утвержденного бизнес-плана Общества внутри операционного года и в периоды корректировки топливно-финансового баланса Общества, проводится корректировка планируемых объемов производства электроэнергии в случае влияния изменения объемов выработки сторонними поставщиками на объемы производства АО "ДГК". Изменение объемов выработки электроэнергии Общества за 2016 год составляет 1,6% от запланированного. По отношению к 2015 году произошло снижение фактических объемов производства на 9,9%, что обусловлено разгрузкой ТЭС АО "ДГК" в связи с увеличением объемов выработки ГЭС по причине значительной сезонной приточности в 2016 г.

#### *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.

#### *Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы*

С целью управления и минимизации данного риска в Обществе проводятся мероприятия по:

- уменьшению доли оборудования выработавшего нормативный срок эксплуатации;
- мониторингу состояния основного и вспомогательного оборудования, стоимости материалов и оборудования в период закупки, исполнения сроков поставки по заключенным договорам, альтернативные варианты поставки.

#### *Риски в области топливообеспечения*

Мероприятия в рамках данного риска направлены на не допущение:

1. дефицита топливно-энергетических ресурсов для покрытия плановой потребности на приемлемых для Общества условиях;
2. дефицита финансовых средств на оплату поставок топлива - применение факторинговой системы расчетов по согласованию с Поставщиками.

Ежедневный контроль исполнения сроков отгрузки по ежемесячно согласованным графикам, согласно заключенным договорам, позволяет контролировать неисполнение обязательств поставщиками и своевременно подавать документы на дополнительную закупку в счет недогруженных объемов без увеличения общей стоимости.

#### *Социальные риски*

Социальные риски - это вероятность наступления материальной необеспеченности лица вследствие отсутствия заработка по объективным социально-значимым причинам, и в связи с дополнительными расходами по содержанию детей или других членов, а также по удовлетворению потребностей в медицинских или социальных услугах.

Основным социальным риском общества является риск нехватки ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества. Основными факторами, которого являются:

1. недостаточность механизмов удержания квалифицированного персонала;
2. несовершенство механизмов кадрового обеспечения персонала на долгосрочную перспективу;
3. несоответствие системы профессионального образования потребностям и требованиям предприятий к подготовке персонала;
4. старение квалифицированного персонала.

Для уменьшения воздействия данного риска производится расчет прогноза потребности в персонале с целью обеспечения АО "ДГК" работниками требуемых профессий и специальностей необходимой квалификации, проводится анализ структуры, количественного, качественного состава персонала и причин его движения, с целью снижения коэффициента текучести кадров и коэффициента оборота по выбытию персонала.

### **1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества**

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- комплексное развитие теплового бизнеса и увеличение на его основе теплофикационной выработки электроэнергии;
- обеспечение надежной, безаварийной работы электростанций и стабильного энергоснабжения потребителей;
- повышение эффективности производства электрической энергии, в том числе, за счет реализации мероприятий в сфере энергоэффективности и снижения потерь в распределительных сетях.

Для решения приоритетных задач в 2016 г. было сделано:

- Выполнены мероприятия по реконструкции объектов Благовещенской ТЭЦ;
- Оптимизирован процесс проведения закупочных процедур;
- Реализована программа технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевом хозяйстве филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- Реализованы мероприятия по реконструкции тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре, учтенных в долгосрочном плане комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704.

Приоритетными направлениями на 2017 год будут:

- вводы в эксплуатацию пускового комплекса строительства золоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ГРЭС, 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;
- реализация мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре, учтенных в долгосрочном плане комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704;
- выполнение мероприятий для обеспечения своевременной и полноценной реализации инвестиционных проектов, предусмотренных перспективной программой развития ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «РусГидро» и АО «ДГК» (Строительство ГТУ-ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке, Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань);

- участие в актуализации и доработке схем теплоснабжения по населённым пунктам 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;
- реструктуризация кредитного портфеля;
- получение субсидии из Федерального бюджета на компенсацию выпадающих доходов по газу за 2016 год в размере 1 713,79 млн. рублей;
- рассмотрение разногласий с региональными регулирующими органами по утвержденным тарифам по теплоэнергии на 2017 год в ФАС России.

### **1.6. Основные достижения в 2016 году**

1. Выполнена реконструкция объектов Благовещенской ТЭЦ в объеме, необходимом для ввода 2-ой очереди ТЭЦ, установленная мощность составляет: электрическая – 124 МВт, тепловая – 188,6 Гкал/час;
2. Переведен на сжигание природного газа котлоагрегат ст. №14 Хабаровской ТЭЦ-1;
3. Введена в эксплуатацию ПНС «Кубяка» в г. Хабаровске, снабжающая тепловой энергией ТМ-18 и ТМ-19 и обеспечивающая необходимый гидравлический режим в Индустриальном, Центральном и Железнодорожном районах города.

<b>Основные производственные показатели</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Установленная электрическая мощность, <i>МВт</i>	5798,93	5922,93
Производство электроэнергии, <i>млн. кВтч</i>	25833,4	23528,1
Установленная тепловая мощность, <i>Гкал/ч</i>	12624,82	12813,42
Производство теплоэнергии, <i>тыс. Гкал</i>	21206	22144
<b>Основные финансово-экономические показатели</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Выручка от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	65 886 829	68 340 595
Прибыль от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	-2 777 595	-330 001
Чистая прибыль (убыток), <i>тыс. рублей</i>	-6 905 050	-3 631 984
Валюта баланса, <i>тыс. рублей</i>	79 570 715	78 890 293

### **1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году**

Вид энергетического ресурса	Количество	Стоимость	Цена за 1 ед.
	тыс. тонн, млн. куб. м	тыс. руб.	руб./тонн, руб./тыс. куб. м
<b>Топливо ВСЕГО</b>		<b>39 061 779</b>	
Уголь	15 067,322	22 605 162	1 500,28
Мазут топочный	24,630	333 592	13 544,13
Газ природный	3 019,883	15 635 601	5 177,55
Дизельное топливо	13,929	487 424	34 993,47

### **Электроэнергия, потребленная АО «ДГК» в 2016 году**

Вид энергетического ресурса	Количество	Стоимость	Цена за 1 ед.
	тыс. кВтч	тыс. руб.	руб./кВтч
Покупная электроэнергия на производственно-хозяйственные нужды	309 839,549	1 147 037	3,7

## 2. Корпоративное управление.

### 2.1. 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.

#### 2.1.1. Общее собрание акционеров

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

До 01.07.2015 100% акций Общества принадлежало ПАО «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 АО «ДГК» принимались Советом директоров единственного акционера (п.10.11 ст. 10 Устава АО «ДГК», пп. 46 п.15.1. ст. 15 Устава ПАО «ДЭК»).

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

В отчетном году впервые было проведено собрание акционеров в форме совместного присутствия.

За 2016 г. состоялось одно Общее собрание акционеров Общества.

16 июня 2016 г. состоялось Годовое общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 17.06.2016 № 1), на котором были приняты следующие решения:

- 1.1. Утвердить годовой отчет Общества за 2015 год.
- 1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2015 год, в том числе отчет о финансовых результатах Общества.
- 2.1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2015 год:

	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	(6 905 049 805)
Распределить на:	
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет (часть чистой прибыли)	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2015 года.

3. Утвердить Устав АО «ДГК» в новой редакции.

4. Избрать Совет директоров Общества в составе:

1. Яковлев Алексей Дмитриевич;
2. Сторожук Сергей Константинович;
3. Колмогорова Елена Владимировна;
4. Коптяков Станислав Сергеевич;
5. Синявский Сергей Васильевич;
6. Орлов Эдуард Юрьевич;
7. Трефилов Дмитрий Сергеевич;

8. Понуровский Виталий Сергеевич;
9. Шамайко Андриян Валериевич;
10. Тюрина Елена Юрьевна;
11. Шукайлов Михаил Иннокентьевич;
12. Андрейченко Юрий Александрович;
13. Савостиков Николай Валерьевич.

5. Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

1. Шариков Александр Сергеевич;
2. Чернышев Дмитрий Петрович;
3. Маслов Василий Геннадьевич;
4. Белокриницкий Владимир Петрович;
5. Белоусов Василий Александрович.

6. Утвердить аудитором Общества Акционерное общество «БДО Юникон» (ОГРН 1037739271701).

### 2.1.2. Совет директоров

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

В 2016 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 16.06.2016 (протокол № 1 от 17.06.2016), в Совет директоров Общества были избраны:

#### Председатель Совета директоров:

**Яковлев Алексей Дмитриевич** (решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 30.06.2016)

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2002 г. - Московский государственный университет коммерции, специальность: бухгалтерский учет и аудит, квалификация: экономист; 2002 г. - Сахалинский государственный университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист; 2006 г. - Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, специальность: финансы и кредит, квалификация: Мастер делового администрирования.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по операционной эффективности

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

#### Члены Совета директоров:

**Андрейченко Юрий Александрович**

Год рождения: 1983

Образование – высшее. 2006 г. - Томский государственный университет, юрист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Колмогорова Елена Владимировна**

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2000 г. – Красноярский Государственный Технический Университет, информационные системы в экономике, экономист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента экономики

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Коптяков Станислав Сергеевич**

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 г. - Томский государственный университет, финансы и кредит.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Орлов Эдуард Юрьевич**

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 г. – Таганрогский государственный радиотехнический университет, инженер по специальности «системы автоматизированного управления»; 2002 г. – Ставропольский государственный аграрный университет, экономист по специальности «бухгалтерский учет и аудит».

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Понуровский Виталий Сергеевич**

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – ДВГТУ, специальность: электроснабжение, квалификация: инженер-электрик; 2008 г. – ДВГТУ, специальность: экономика и управление на предприятиях энергетики, квалификация: экономист-менеджер.

Место работы: АО «РусГидро Снабжение»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора – руководитель Блока «ЭС Востока»

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Савостиков Николай Валерьевич**

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее. 1994 г. - Санкт-Петербургский государственный технический университет, тепловые электрические станции.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента эксплуатации

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Синявский Сергей Васильевич**

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г. - Сахалинский государственный университет, физико-математический факультет; 2006 г. - Дальневосточный государственный технический университет, электроснабжение.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента инвестиций

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Сторожук Сергей Константинович**

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. - Московский энергетический институт, инженер по специальности «газотурбинные, паротурбинные установки и двигатели»

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента оптового рынка электроэнергии

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Трефилов Дмитрий Сергеевич**

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: – высшее. Институт права, социального управления и безопасности УДГУ, г. Ижевск, юриспруденция.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента собственности

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Тюрина Елена Юрьевна**

Год рождения: 1953

Сведения об образовании: высшее. 1975 г. - Ленинградский финансово-экономический институт им. Вознесенского, экономическая кибернетика; 2004 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, менеджер.

Место работы: ПАО «ДЭК»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Шамайко Андриян Валериевич**

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г.– Томский государственный университет, юриспруденция; 2007 г. - Томский государственный университет, менеджмент организации.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника юридического департамента

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Шукайлов Михаил Иннокентьевич**

Год рождения: 1958

Сведения об образовании: высшее. 1980 г. – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

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

В 2016 г. было проведено 22 (все заочные) заседаний Совета директоров Общества. Во всех заседаниях Совета директоров Общества принимали участие все члены Совета директоров. Рассмотрено 131 вопрос.

Советом директоров Общества приняты решения по основным вопросам деятельности Общества:

- 1) утвержден бизнес-план Общества на 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 30.06.2016);
- 2) утверждены Целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности АО «ДГК» на 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 01.08.2016);
- 3) утверждены отчет Генерального директора АО «ДГК» о деятельности Общества за 2015 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 19 от 23.05.2016, № 1 от 30.06.2016); за 1 квартал 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 22.08.2016); за 6 месяцев 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 23.11.2016);
- 4) утверждена Программа благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 1 полугодие 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 11.05.2016); на 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 01.08.2016);
- 5) утверждены Программа страховой защиты Общества на 2017 г.; Страховщики Общества на 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 29.12.2016);
- 6) утверждена Финансовая политика Субхолдинга АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 14.06.2016); внесены изменения в Положение о финансовой политике Субхолдинга АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 31.08.2016);
- 7) приняты решения о прекращении полномочий Генерального директора АО «ДГК» и об избрании Генерального директора АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 17 от 05.05.2016);
- 8) утверждена организационная структура Исполнительного аппарата АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 14.10.2016);
- 9) предварительно одобрено внесение изменений и дополнений в Коллективный договор АО «ДГК» на 2016 - 2017 гг. (протоколы заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 24.03.2016, № 12 от 29.12.2016);
- 10) предварительно согласованы кандидатуры, назначаемые на должности, относящиеся к руководящему составу (протоколы заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 01.08.2016; № 11 от 22.12.2016);
- 11) утверждена Программа финансового оздоровления АО «ДГК» на 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 22.08.2016);
- 12) изменен персональный состав Центральной закупочной комиссии Общества (протоколы заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 15.02.2016, № 9 от 28.10.2016);
- 13) утвержден скорректированный реестр непрофильных активов Общества; принят к сведению скорректированный реестр условно-профильных активов АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 23.11.2016);
- 14) рассмотрены проект корректировки инвестиционной программы АО «ДГК» на 2016-2018 гг.; проект среднесрочной инвестиционной программы АО «ДГК» на 2017-2019 гг. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 24.03.2016); одобрен проект инвестиционной программы АО «ДГК» на 2016-2019 гг. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 8 от 27.10.2016).

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

- 1) Стандарту приобретения и передачи прав владения и (или) пользования имуществом компаниями Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 11 от 01.02.2016);

- 2) Регламенту взаимодействия ПАО «РАО ЭС Востока», ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» по формированию, утверждению и корректировке инвестиционных программ ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока», составлению отчетности об их исполнении в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 02.03.2016);
- 3) Политике энергосбережения и повышения энергетической эффективности Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 02.03.2016);
- 4) Программе инновационного развития холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 31.08.2016);
- 5) Регламенту взаимодействия ПАО «РАО ЭС Востока» по формированию, утверждению и корректировке инвестиционных программ ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока», составлению отчетности об их исполнении в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 11 от 22.12.2016).

### 2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества. Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «ДГК» (протокол № 17 от 05.05.2016.) является:

Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

Образование: высшее 1980 г. – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

В течение 2016 года Генеральным директором АО «ДГК» сделки с акциями Общества не совершались.

### 2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ДГК» в 2016 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2016 года, составил 1 449 188,20 рублей.

Совокупный размер расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров АО «ДГК», компенсированных в течение 2016 года, составил 1 975 789,04 рублей (без учета страховых взносов - 1 538 134,20 рублей).

	Наименование показателя	2016 г., руб.
1	Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 538 134,20
1.1	Вознаграждение членам Совета директоров (за исключением генерального директора)	1 449 188,20
1.2	Вознаграждение генерального директора Общества как члена Совета директоров	88 946,00

2	Заработная плата	0
3	Премии	0
4	Комиссионные	0
5	Компенсации расходов	0
6	Иные виды вознаграждений	0
7	Страховые взносы на вознаграждение членам Совета директоров	437 654,84
8	ИТОГО	1 975 789,04

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается лицом, уполномоченным Советом директоров АО «ДГК» определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества (заседание Совета директоров АО «ДГК» 04.05.2016, протокол № 17 от 05.05.2016).

В соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора АО «ДГК» (Приложение № 1 к трудовому договору от 04.05.2016 № 985) Генеральному директору Общества может выплачиваться вознаграждение (премирование) за выполнение (степень выполнения) ключевых показателей эффективности Общества, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами.

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 ОАО «ДГК» 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.

#### 2.1.5. 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», утвержденным Общим собранием акционеров Общества – Советом директоров ОАО «ДЭК» 28.06.2012, 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 избран годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК», протокол № 1 от 16.06.2016 г.

Маслов Василий Геннадьевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций, %: 0

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, %: 0

Шариков Александр Сергеевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций, %: 0

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, %: 0

Чернышев Дмитрий Петрович

Год рождения: 1986

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций, %: 0

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, %: 0

Белокриницкий Владимир Петрович

Год рождения: 1954

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций, %: 0

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, %: 0

Белоусов Василий Александрович

Год рождения: 1983

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента оперативного контроля строительства объектов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций, %: 0

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, %: 0

За отчетный период выплат вознаграждений и компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

#### **2.1.6. Информация о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах**

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 №045-13976-000001 выдана 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 7,5 тыс. 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: 34 филиала, расположенных в 8 региональных округах, в том числе на Дальнем Востоке.

Головная организация и региональные филиалы Регистратора:

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@rost.ru](mailto:rost@rost.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: 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.rost.ru](mailto:semenchenko@mail.rost.ru).
4. Комсомольский филиал: 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.rost.ru](mailto:Litovchenko@mail.rost.ru).

С полной информацией о филиалах можно ознакомиться на сайте Регистратора <http://www.rost.ru>.

### 2.1.7. Соблюдение принципов корпоративного управления

Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления:

- Устав АО «ДГК» в новой редакции (утв. протоколом годового Общего собрания акционеров АО «ДГК» № 1 от 17.06.2016);
- 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 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» № 12 от 29.12.2016);
- Регламент подготовки и организации заседаний Совета директоров АО «ДГК» в новой редакции (утв. приказом ОАО «ДГК» № 272 от 07.06.2016);
- Положение о Комиссии по вопросам корпоративной политики ОАО «ДГК» в новой редакции (утв. приказом ОАО «ДГК» № 145 от 02.04.2014);
- Регламент взаимодействия АО «ДГК» с организациями, в которых участвует Общество (утв. приказом ОАО «ДГК» № 646 от 30.12.2016).

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.

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.

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 ООО «Интерфакс-ЦРКИ» <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 ФГИС ЕИАС ФАС России, на сайты регулирующих органов, интернет-сайт <http://www.dvgk.ru> и в СМИ.

## **2.2. Уставный капитал**

По состоянию на 31.12.2016 уставный капитал *Общества* составляет 3 041 390 864 (три миллиарда сорок один миллион триста девяносто тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля. Все выпуски акций размещались по закрытой подписке, объединены в единый выпуск с государственным номером 1-01-32532-Ф. Привилегированные акции не размещались.

На основании решения внеочередного общего собрания акционеров – генерального директора ОАО «ДВЭУК» (решение от 03.07.2006 № 1/06-ДГК) было произведено увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций в количестве 3 081 134 281 900 штук, общей номинальной стоимостью 30 811 342 819 руб. На основании решения Совета директоров ОАО «ДЭК», который выполнял функции внеочередного Общего собрания акционеров (протокол №66 от 10.11.2008), было осуществлено увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций 22 504 804 500 шт., общей номинальной стоимостью 225 048 045 руб.

### Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций, шт.	3 104 139 086 400
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,01
Общая номинальная стоимость, руб.	31 041 390 864

**2.3. Структура акционерного капитала**

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2016 г.	31.12.2016 г.	01.01.2016 г.	31.12.2016 г.
ПАО «ДЭК»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2016 г. – 2, номинальных держателей нет.

**2.4. Общество на рынке ценных бумаг**

Ценные бумаги АО «ДГК» не торгуются на рынке ценных бумаг.

**2.5. Участие Общества в иных организациях****Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2016 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.

В настоящее время 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 2016 году:

- Добыча и реализация угля.

Тип вида деятельности – основной.

Удельный вес в общем объеме выручки – 98,94% (факт 2016 года – 4 463 937 тыс. руб.).

Реализация угля осуществляется по договору поставки на Приморскую ГРЭС и используется как энергетическое топливо.

- Добыча камня, производство щебня, отсева. Реализация камня, щебня, отсева.

Тип вида деятельности – неосновной.

Удельный вес в общем объеме выручки – 0,09% (факт 2016 года - 3 941 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.

▪ Прочие виды деятельности.

Тип вида деятельности – неосновной.

Удельный вес в общем объеме выручки – 0,97% (факт 2016 года – 43 936 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»

АО «ЛУР» является целевым (основным) поставщиком энергетического угля на внутреннем рынке в адрес Приморской ГРЭС филиала «ЛуТЭК» АО «ДГК».

Производственная деятельность АО «ЛУР» за 2016 год сложилась следующим образом:

Предприятием добыто 4 595,142 тыс. т. угля, что является 97,8% выполнения планового показателя.

Результаты основной производственной деятельности.

Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Отклонения факта от плана	
		план	факт	за 2016 год	
		с начала года	с начала года	абс.	%
<b>Добыча всего</b>	<b>Тыс.т.</b>	<b>4700</b>	<b>4595,142</b>	<b>-104,858</b>	<b>97,8</b>
Ж/д добыча	Тыс.т.	1170	1230,547	60,547	105,2
Автодобыча	Тыс.т.	3530	3364,595	-165,405	95,3
<b>Вскрыша эксплуатационная</b>	<b>Тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>14850</b>	<b>9364</b>	<b>-5486</b>	<b>63,1</b>
Ж/д вскрыша	Тыс. м <sup>3</sup>	10600	6641	-3959	62,7
Автовскрыша	Тыс. м <sup>3</sup>	4050	2652	-1398	65,5
Б/транспортная вскрыша	Тыс. м <sup>3</sup>	200	71	-129	35,5
<b>Вскрыша горно-капитальная</b>	<b>Тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>400</b>	<b>400</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
Ж/д вскрыша	Тыс. м <sup>3</sup>	400	400	0	100

Объем продаж (реализация продукции) в вышеуказанный период составил 4 561,363 тыс. тонн.

#### Основные финансовые результаты АО «ЛУР»

Финансово-хозяйственная деятельность АО «ЛУР» характеризуется данными (в соответствии с бухгалтерским учетом), в тыс. руб.:

Наименование	2016 год		
	план	факт	изменение, %
<b>Выручка</b>	4645686	4511937	-2,9
Продукции основной деятельности (реализация бурого угля)	-	-	
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	4645686	4511937	-2,9
<b>Себестоимость</b>	4611541	4767923	3,4
Продукции основной деятельности (реализация бурого угля)	-	-	
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	4611541	4767923	3,4
<b>Валовая прибыль</b>	34145	-255986	
Продукции основной деятельности (реализация бурого угля)	-	-	
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	34145	-255986	
<b>Коммерческие расходы</b>	-	-	
<b>Управленческие расходы</b>	-	-	
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	34145	-255986	
Проценты к получению	16	4846	30187,5
Проценты к уплате	0	0	
Прочие доходы, всего	1222	46731	3724,1
Прочие расходы, всего	16791	43619	
<b>Убыток до налогообложения</b>	18592	-248028	
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-18592	31595	
<b>Чистый убыток</b>	0	-216433	
<b>ЕБИТДА</b>	528373	247675	

За 2016 год объем реализации составил 4 511 937 тыс. рублей, что ниже плана на 2,9%, в том числе реализован уголь марки Бр филиалу «ЛутЭК» АО «ДГК» по цене 978,66 руб./тн. на сумму 4 463 937 тыс. руб. Доход от реализации товарной продукции от прочей неосновной деятельности выполнен на 100% и составил 47 877 тыс. руб.

Сумма затрат по себестоимости за отчетный период выше плана на 3,4% и составила 4767923 тыс. руб. при плане 4 611 541 тыс. руб.

Величина операционного денежного потока (ЕБИТДА) составила 247 675 тыс. руб., снижение составило 280 698 тыс. руб. в связи с полученными убытками.

Общая величина дебиторской задолженности (с учетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 166 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2016 составила 330 723 тыс. руб.

Общая величина кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 составляет 571 202 тыс. руб. относительно плана увеличение на 11% или на 56 396 тыс. руб.

#### Оценка финансового состояния АО «ЛУР»

Наименование показателя	Норматив по методике	2016 год	
		план	факт
<b>Показатели ликвидности</b>			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01-0,15	0,01	0,07
Коэффициент срочной ликвидности	0,50-0,95	0,58	0,58
Коэффициент текущей ликвидности	1,0-2,0	2,26	2,05
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>			
Показатели финансовой независимости	0,50-0,80	0,82	0,80
<b>Показатели рентабельности, %</b>			

Рентабельность продаж (ROS)	0%-15%	0,73%	-3,86%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	0%-5%	0%	-5,34%
Рентабельность активов (ROA)	0%-3%	0%	-4,29%
<b>Показатели деловой активности, %</b>			
Динамика дебиторской задолженности	<10%	0%	18,76%
Динамика кредиторской задолженности	<10%	0%	3,0%
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,80-1,50	0,66	0,58
<b>Сумма баллов</b>		11,5	10,5
<b>Рейтинг</b>		B2	B3

По итогам работы за 2016 год основные финансовые показатели улучшены относительно предыдущего периода.

АО «ЛУР» соответствует финансовый рейтинг B3 «Предприятие с удовлетворительным финансовым состоянием», что равно плановому рейтингу B2 «Предприятие с удовлетворительным финансовым состоянием» и значительно улучшен относительно факта аналогичного периода.

Платежеспособность АО «ЛУР» характеризуется показателями ликвидности. По итогам 2016 года отмечен рост показателей ликвидности относительно нормативных значений. Так, коэффициент текущей ликвидности на 31.12.2016 составил 2,05 при нормативном значении от 1,0 до 2,0. Таким образом, АО «ЛУР» имеет возможность полностью покрыть все свои текущие обязательства своими оборотными активами.

Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость, по итогам работы за 2016 года составляет 0,8 (соотношение собственного капитала к валюте баланса), что соответствует верхнему пределу нормативного значения.

По состоянию на 31.12.2016 не соответствует нормативным значениям только показатели рентабельности, которые отрицательны по итогам работы за 2016 года (Обществом получен убыток в объеме (- 216 433 тыс. руб.) при плановом убытке 0 тыс. руб.).

Таким образом:

- активы АО «ЛУР» по состоянию на 31.12.2016 на 80% сформированы за счет собственного капитала.
- АО «ЛУР» не имеет на отчетную дату задолженности по кредитам и займам.

По прогнозу на 2017 год ожидается улучшение динамики дебиторской и кредиторской задолженностей.

### **Итоги инвестиционной деятельности АО «ЛУР»**

Инвестиционная программа АО «ЛУР» на 2016 год разработана в соответствии с регламентами в области инвестиционной деятельности и утверждена решением Совета директоров АО «ЛУР» (протокол заседания Совета директоров АО «ЛУР» от 18.04.2016) в составе бизнес-плана.

Инвестиционная программа предусматривает вложения инвестиций в объеме 509,8 млн. руб. без учета НДС за счет собственного источника финансирования – амортизации. За отчетный период фактическое освоение капитальных вложений составило 346,4 млн. руб. или 68%, инвестиционные расходы профинансированы в объеме 438,4 млн. руб., что составляет 75% от годового плана.

*Анализ исполнения направлений инвестиционной программы*

Наименование	2016 год, млн. руб.					
	Освоение капитальных вложений, без НДС			Финансирование инвестиционной программы, с НДС		
	план	факт	% выполнения плана	план	факт	% выполнения плана
Всего по АО «ЛУР», в т.ч.:	509,8	346,4	68	586,5	438,4	75
ТП и Р	425,2	268,7	63	501,9	361,0	72
Новое строительство	84,6	77,7	92	84,6	77,4	91

По итогам реализации инвестиционной программы ввод основных фондов при плане 492,5 млн. руб. составил 372,1 млн. руб. или 76%.

Наименование	Ввод основных фондов за 2016 год, без НДС, млн. руб.		
	План	Факт	% выполнения плана
Всего по АО «ЛУР», в т.ч.:	492,5	372,1	76
ТПиР	450,7	297,1	66
Новое строительство	41,8	75,0	179
Прочие инвестиции	-	-	-

Общий объем финансирования программы отчетного периода составил 438,4 млн. руб. с НДС за счет всех источников финансирования.

Источники финансирования	Финансирование капитальных вложений, млн. руб. с НДС	
	План	Факт
Собственные средства – всего, в т.ч.:	586,5	438,4
Амортизация	507,2	386,2
НДС к возмещению	79,3	52,2

**Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2016 года:**

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	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»), ОАО «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

### 3. Производственная деятельность.

#### 3.1. Основные производственные показатели

Генерирующие мощности АО «ДГК» включают 15 электростанций, 10 котельных, установлено 68 паровых турбины, 4 газотурбинных установки, 4 дизель-генератора, 50 водогрейных и 139 паровых котла и 909 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении. Все электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии. Энергетическое оборудование 4-х электростанций (Хабаровской ТЭЦ-3, Комсомольской ТЭЦ-3, Приморской ГРЭС и Нерюнгринской ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 18 энергоблоков).

#### Изменение установленной электрической мощности электростанций

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2015 г., МВт	Нуст (МВт) 31.12.2016	Изменение за 2016 г., МВт
		31.12.2014	31.12.2015			
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>2233,95</b>	<b>2231,3</b>	<b>-2,65</b>	<b>2231,3</b>	<b>-</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	78,2	-2,65	78,2	-
1.7	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>1145</b>	<b>1100</b>	<b>-45</b>	<b>1100</b>	<b>-</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	0	-45	0	-
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>382</b>	<b>382</b>	<b>-</b>	<b>506</b>	<b>-</b>
3.1	Благовещенская ТЭЦ	280	280	-	404	+124
3.2	Райчихинская ГРЭС	102	102	-	102	-
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>618</b>	<b>618</b>	<b>-</b>	<b>618</b>	<b>-</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>-</b>	<b>1467</b>	<b>-</b>
6.	<b>ХТСК</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	<b>-</b>	<b>0,63</b>	<b>-</b>
	<b>ДГК</b>	<b>5846,58</b>	<b>5798,93</b>	<b>-47,65</b>	<b>5922,93</b>	<b>+124</b>

- с.1.06.2016 на Благовещенской ТЭЦ ввод в эксплуатацию т/г №4 Т-120/140-12,8- 124 МВт

#### Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование	2014 год	2015 год	Изменение 2015/2014, %	2016 год	Изменение 2016/2015, %
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>8345,6</b>	<b>9226,9</b>	<b>110,6</b>	<b>8361,8</b>	<b>90,6</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1601,6	1696,2	105,9	1566,4	92,35
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	3183,9	3305,8	103,8	3222,5	97,5
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	922,0	1089,0	118,1	924,7	84,9

1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1461,4	1773,3	121,3	1454,1	82,0
1.5	Амурская ТЭЦ-1	700,4	875,4	125,0	682,04	77,9
1.6	Майская ГРЭС	196,8	198,6	100,9	215,1	108,3
1.7	Николаевская ТЭЦ	279,6	288,6	103,2	296,9	102,9
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>4980,47</b>	<b>5482,6</b>	<b>110,0</b>	<b>4854,9</b>	<b>88,6</b>
2.1	Артемовская ТЭЦ	2159,9	2379,2	110,2	2067,8	86,9
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1884,9	1992,4	105,7	1959,9	98,4
2.3	Партизанская ГРЭС	935,7	1107,7	118,4	827,3	74,7
2.4	ПТС (в т.ч. МГТЭС)	2,7339	3,3	121,6	0	0
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>1870,8</b>	<b>1957,9</b>	<b>104,7</b>	<b>2038,3</b>	<b>104,1</b>
3.1	Благовещенская ТЭЦ	1548,1	1481,8	95,7	1606,5	108,4
3.2	Райчихинская ГРЭС	322,7	476,1	147,5	431,8	90,7
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>2998,8</b>	<b>3231,1</b>	<b>107,8</b>	<b>3279,5</b>	<b>101,5</b>
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	2911,2	3145,5	108,1	3205,5	101,9
4.2	Чульманская ТЭЦ	87,6	85,6	97,7	74,1	86,5
5.	<b>ЛуТЭК</b>	<b>4925,6</b>	<b>5935,0</b>	<b>120,5</b>	<b>4993,5</b>	<b>84,1</b>
	<b>ДГК</b>	<b>23124,05</b>	<b>25833,4</b>	<b>111,7</b>	<b>23528,1</b>	<b>91,1</b>

Электростанциями АО «ДГК» в 2016 году произведено 23528,1 млн. кВтч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года произошло снижение объемов производства электроэнергии на 2305,3 млн. кВтч или 8,9%.

Снижение в 2016 году относительно АППГ обусловлено увеличением загрузки гидроэлектростанций ПАО «РусГидро» в связи со значительной сезонной приточностью во 2-3 кварталах.

**Хабаровская генерация:** Снижение вызвано загрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС обусловленной значительной сезонной приточностью во 2-3 кварталах 2016 г. и соответственно разгрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на технологическом и техническом минимуме оборудования и снижением включенного состава ТЭС. В связи с загрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС в указанный период, в энергосистеме отсутствовала необходимость во включении оборудования Комсомольской ТЭЦ-3 и дополнительного энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3.

**Приморская генерация:** Снижение вызвано загрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС обусловленной значительной сезонной приточностью во 2-3 кварталах 2016 г. и соответственно разгрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на технологическом и техническом минимуме оборудования и снижением включенного состава ТЭС а так же полным остановом Партизанской ГРЭС в период июнь-август 2016 г.

**Амурская генерация:** увеличение обусловлено вводом в эксплуатацию турбоагрегата №4 и котлоагрегата ст.№5 Благовещенской ТЭЦ и соответственно увеличением загрузки нового высокоэффективного оборудования.

**Нерюнгринская ГРЭС:** увеличение объёмов выработки НГРЭС (увеличение 1,5%) обусловлено реализацией механизма загрузки наиболее эффективных ТЭС с целью получения максимального эффекта, а так же более поздним переходом (в апреле 2016 г. против марта 2015 г.) на состав двух работающих энергоблоков Нерюнгринской ГРЭС.

**ЛуТЭК (Приморская ГРЭС):** Снижение вызвано загрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС обусловленной значительной приточностью во 2-3 кварталах 2016 г. и соответственно разгрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на технологическом и техническом минимуме оборудования и снижением включенного состава ТЭС. Увеличение доли выработки гидроэлектростанциями в сравнении с летним периодом аналогичного периода составил до 20%.

**Отпуск и распределение теплоэнергии**

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2015/2014	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2016/2015, Гкал/ч
		31.12.2014	31.12.2015		31.12.2016	
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>1243,7</b>	-
3.1	Благовещенская ТЭЦ	817	817	-	1005,6	+188,6
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>1057,92</b>	<b>+39,72</b>	<b>1057,92</b>	
	<b>ДГК</b>	<b>12585,1</b>	<b>12624,82</b>	<b>+39,72</b>	<b>12813,42</b>	<b>+188,6</b>

С 01.06.2016 на Благовещенской ТЭЦ ввод в эксплуатацию т/г №4 Т-120/140-12,8-188,6 Гкал/час

**Отпуск тепла станциями и котельными**

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2014 год	2015 год	Изменение 2015/2014, %	2016 год	Изменение 2016/2015, %
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>10454,4</b>	<b>10199,3</b>	<b>97,6</b>	<b>10493,3</b>	<b>102,9</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3037,0	3076,7	101,3	3150,5	102,4
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	3036,6	2912,1	95,9	2987,4	102,6
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	1755,8	1684,2	95,9	1724,7	102,4
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1373,8	1303,6	94,9	1429,9	109,7
1.5	Амурская ТЭЦ-1	645,2	628,1	97,4	657,7	104,7
1.6	Майская ГРЭС	37,8	36,9	97,7	36,6	99,1
1.7	Николаевская ТЭЦ	339,8	320,9	94,4	334,5	104,2
1.8	Котельная «Дземги»	228,4	236,8	103,6	171,9	72,6
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>4960,0</b>	<b>4909,1</b>	<b>99,0</b>	<b>5160,8</b>	<b>105,1</b>
2.1	Артемовская ТЭЦ	774,7	716,6	92,5	701,1	97,8
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	2580,2	2544,6	98,6	2660,6	104,6
2.3	Партизанская ГРЭС	225,2	220,5	97,9	235,4	106,8
2.4	ПТС	1379,9	1427,5	103,5	1563,7	109,5

3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>2282,6</b>	<b>2217,4</b>	<b>97,1</b>	<b>2361,5</b>	<b>106,5</b>
3.1	Благовещенская ТЭЦ	2118,8	2062,7	97,4	2207,6	107,0
3.2	Райчихинская ГРЭС	163,8	154,7	94,4	153,9	99,5
3.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>2180,3</b>	<b>2091,5</b>	<b>95,9</b>	<b>2115,3</b>	<b>101,1</b>
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	1840,0	1762,0	95,8	1797,9	102,0
4.2	Чульманская ТЭЦ	331,4	313,6	94,6	315,1	100,5
4.3	Котельная	8,9	15,8	177,8	2,3	14,3
5.	<b>ЛУТЭК</b>	<b>281,0</b>	<b>254,9</b>	<b>90,7</b>	<b>263,1</b>	<b>103,2</b>
5.	<b>ХТСК</b>	<b>1585,7</b>	<b>1533,8</b>	<b>96,7</b>	<b>1750,0</b>	<b>114,1</b>
6.1	Хабаровская ТЭЦ-2	866,2	773,7	89,3	883,95	114,0
6.2	Биробиджанская ТЭЦ	691,7	653,8	94,5	705,3	108,0
6.3	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	27,8	26,4	95,0	25,5	97,0
6.4	Цех №3 котельная «Волочаевский городок»	-	5,2	-	15,8	201,0
6.5	Цех №4 котельная «Некрасовка»	-	74,6	-	119,6	160,3
	<b>ДГК</b>	<b>21744,0</b>	<b>21206,0</b>	<b>97,5</b>	<b>22144,0</b>	<b>104,4</b>

Отпуск тепла с коллекторов за 2016 г. составил 22144,0 тыс. Гкал, что на 937 тыс. Гкал или 4,4% выше факта прошлого года.

Основной причиной увеличения отпуска тепла с коллекторов по году является рост отпуска тепла в ноябре, вызванный снижением температуры наружного воздуха по всем территориям действия АО «ДГК» в среднем на 6,2<sup>0</sup>С и более ранним началом отопительного периода по сравнению с фактом прошлого года.

### **Изменение протяженности теплосетей**

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	Отклонение 2015/2014		2016	Отклонение 2016/2015	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно исполнении	км	1869,63	1812,40	-57,23	-0,97	1819,92	7,52	0,41
в том числе магистральные	км	1315,5	1289,25	-26,25	-0,98	1289,25	0	0
внутриквартальные	км	554,13	523,15	-30,98	-0,94	530,67	7,52	0,41

Увеличение внутриквартальных тепловых сетей произошло, вследствие подключения потребителей по Приморскому краю.

### **Распределение теплоэнергии**

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	Отклонение 2015/2014		2016	Отклонение 2016/2015	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21795,0	21247,3	-547,7	97,4	22178	930,7	104,4
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5606,1	5492,2	-113,9	97,9	5903,2	411,0	107,5
то же % к отпуску в сеть	%	25,72	25,85	0,13	100,5	26,62	0,77	102,3
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	422,8	403,0	-19,8	95,3	389,3	-13,7	96,6

тепловых источников	тыс. Гкал	191,9	180,3	-11,6	0,9	177,1	-3,2	98,2
тепловых сетей (филиалов)	тыс. Гкал	230,9	222,7	-8,2	96,5	212,2	-10,5	95,3
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15958,1	15532,4	-425,7	97,3	16062,5	530,1	103,4

Причинами увеличения отпуска тепла в сеть, а также потерь тепла является рост отпуска тепла, связанный со снижением температуры в 4 квартале на всех территориях присутствия АО «ДГК», а так же более раннее начало отопительного периода.

### **3.2. Рынок электрической и тепловой энергии**

#### **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 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 2016 год был принят в соответствии с развитием экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии на 2016 год утверждён приказом от 30.11.2015 г. №1184/15ДСП Федеральной антимонопольной службы. Величина общей выработки электроэнергии электростанциями АО «ДГК» планировалась 22 834,74 млн. кВтч, снижение к плану 2015 года на 0,04 %, а к факту 2015 года на 11,65 %.

Доля выработки АО «ДГК» на 2016 г. планировалась 69,6%, фактическая величина доли АО «ДГК» в объёме поставщиков ОРЭМ в отчетном году составила 63,7%. Доля фактической выработки электроэнергии АО «ДГК» в 2016 году уменьшилась от плановой за счет увеличения фактической доли ПАО «РусГидро» от баланса ФАС России на 5,9% в связи с загрузкой ГЭС ПАО «РусГидро» по причине притока воды в водохранилища Зейской и Бурейской ГЭС выше среднееголетних.

#### **Структура выработки электроэнергии поставщиков**

млн. кВтч

	Факт, 2015 год	План ФАС России, 2016 год	Факт, 2016 год	Доля в объеме выработки э/э, факт 2015 года, %	Доля в объеме выработки э/э, план 2016 года, %	Доля в объеме выработки э/э, факт 2016 года, %
АО «ДГК»	25 845,4	22 834,7	23 497,0	71,7	69,6	63,7
ПАО «РусГидро»	10 111,0	9 680,0	13 460,2	28,3	30,4	36,3
поставщики ОРЭМ	35 956,4	32 514,7	36 957,2	100,0	100,0	100,0

По результатам операционной деятельности АО «ДГК» на территории второй неценовой зоны за 2016 год, выполнение сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) станциями ОРЭМ и розничного рынка (Николаевская ТЭЦ) составило 102,9% (план – 22 834,74 млн. кВтч, факт – 23 496,69 млн. кВтч), в том числе по филиалам:

млн. кВтч

Филиал	2016 г.		
	План ФАС	Факт	Отклонение, +/-
Приморская генерация	5 744,64	4 855,67	-888,97
ЛуТЭК	4 915,38	5 003,28	87,9
Хабаровская генерация	7 395,72	8 361,83	966,11
Амурская генерация	1 733,00	1 996,37	263,37
Нерюнгринская ГРЭС	3 046,00	3 279,54	233,54
<b>АО «ДГК»</b>	<b>22 834,74</b>	<b>23 496,69</b>	<b>661,95</b>

В течение года загрузка генерирующих мощностей АО «ДГК» для выработки электрической энергии определяется диспетчерским графиком электрических нагрузок, задаваемым филиалом АО «СО ЭЭС» 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 2016 году составила 26 229,1 млн. рублей, выручка от реализации мощности – 16 590,2 млн. рублей, выручка от реализации электрической энергии на розничном рынке – 1 838,9 млн. рублей. Общая стоимость составила 44 658,2 млн. рублей.

Затраты на покупку электроэнергии с ОРЭМ на балансирующем рынке составили 130,571 тыс. рублей (без НДС).

В 2016 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. Кроме того, с вводом в эксплуатацию турбоагрегата ст.№ 4 Благовещенской ТЭЦ, была проведена аттестация генерирующего оборудования ТЭС с включением полного состава генерирующего оборудования и подтверждением предельного объема поставки мощности в объеме 404 МВт.

### **Рынок тепловой энергии**

На территории Хабаровского края АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей г. Хабаровска, Хабаровского муниципального района, г. Комсомольска-на-Амуре, г. Амурска, п. Майский, п. Ургал, г. Николаевска-на-Амуре.

На территории Амурской области АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку по магистральным тепловым сетям и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителям г. Благовещенска и пгт. Прогресс.

На территории Еврейской автономной области АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителям г. Биробиджана.

На территории Приморского края АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей г. Владивостока, г. Артема, г. Партизанска, пгт. Лучегорска.

На территории Южного района Республики Саха (Якутия) АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор, п. Беркакит, п. Чульман.

Структура полезного отпуска тепловой энергии за период 2014-2016, тыс. Гкал

Филиал	Полезный отпуск (включая подогрев ГВС), тыс. Гкал		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	8 781,4	8 579,8	8 822,72
«Приморская генерация»	3 736,5	3 625,7	3 763,52
«Амурская Генерация»	2 018,6	1 973,8	2 105,78
«Нерюнгринская ГРЭС»	1274,1	1 209,7	1 211,51
«ЛутЭК»	147,5	143,4	159,01
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>15 958,1</b>	<b>15 532,4</b>	<b>16 062,54</b>

Наблюдается рост полезного отпуска относительно прошлого года по всем филиалам, что связано с более низкими температурами наружного воздуха и увеличением сроков отопительного периода на всей территории деятельности АО «ДГК».

При этом снизились объемы реализуемой горячей воды, что обусловлено увеличивающейся динамикой установки индивидуальных приборов учета потребления воды. Рост связан с применением повышающих коэффициентов к начислениям в размере 1,4 в случае отсутствия ИПУ. Таким образом, в целях экономии денежных ресурсов, население массово устанавливает приборы учета.

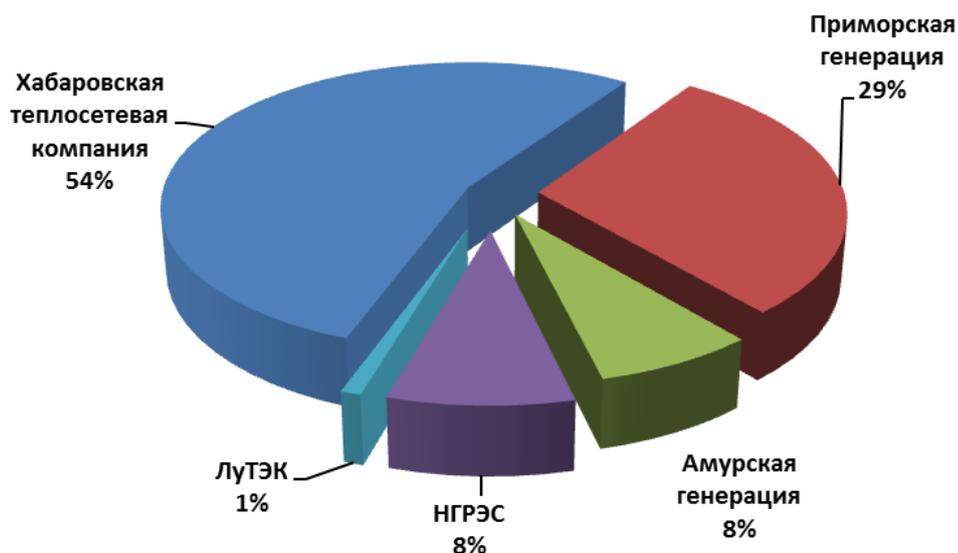
Также обозначен рост полезного отпуска и выручки соответственно по прочей основной продукции. Рост связан с утверждением тарифа на теплоноситель (пар) – невозврат конденсата на территории Амурской области. Ранее убытки от невозврата конденсата паровыми потребителями включались в тариф на тепловую энергию в паре.

Структура выручки от реализации тепловой энергии за период 2014-2016, млн. руб. (без НДС)

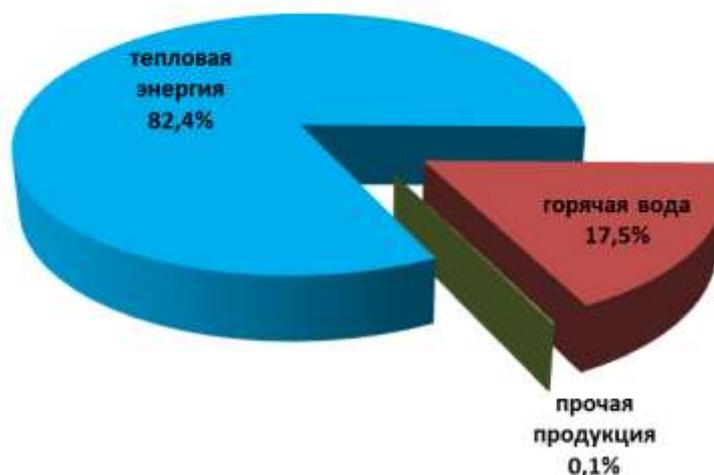
Филиал	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	11 019,2	11 359,6	12 395,9
«Приморская генерация»	5 447,1	5 808,2	6 718,3
«Амурская Генерация»	1 508,0	1 515,3	1 704,9
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 692,7	1 739,0	1 932,6
«ЛутЭК»	167,4	177,4	215,4
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>19 834,4</b>	<b>20 599,5</b>	<b>22 967,0</b>

Рост выручки обозначен теми же факторами, которые повлияли на динамику полезного отпуска, а так же увеличением тарифов с 1 июля 2016 года.

## Структура выручки от реализации тепловой энергии за 2016 год по филиалам АО «ДГК»



## Структура выручки по видам продукции за 2016 год



## Тепловая энергия

Филиал	Полезный отпуск тыс. Гкал		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	7 270,7	7 155,7	7 439,69
«Приморская генерация»	3 130,0	3 023,1	3 190,69
«Амурская Генерация»	2 018,5	1 973,8	2 105,78
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 194,9	1 139,0	1 143,76
«ЛутЭК»	119,0	116,7	130,79
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>13 733,1</b>	<b>13 408,3</b>	<b>14 010,7</b>

Филиал	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	8 554,2	8 921,5	9 839,71
«Приморская генерация»	4 352,2	4 613,3	5 404,15

«Амурская Генерация»	1 507,9	1 515,3	1 698,45
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 573,9	1 629,6	1 818,48
«ЛуТЭК»	132,9	141,6	172,98
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>16 121,1</b>	<b>16 821,3</b>	<b>18 933,8</b>

## Горячая вода

Филиал	Полезный отпуск, тыс.м <sup>3</sup>		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	28 082,5	26 238,2	25 565,94
«Приморская генерация»	10 889,3	10 819,7	10 284,20
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 442,4	1 227,8	1 182,46
«ЛуТЭК»	506,5	475,6	502,02
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>40 920,7</b>	<b>38 761,3</b>	<b>37 534,6</b>

Филиал	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	2 449,7	2 424,7	2 543,10
«Приморская генерация»	1 093,7	1 193,3	1 312,64
«Нерюнгринская ГРЭС»	118,9	109,5	114,11
«ЛуТЭК»	34,5	35,6	42,41
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>3 696,8</b>	<b>3 763,1</b>	<b>4 012,3</b>

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

Филиал	Полезный отпуск, тыс.м <sup>3</sup>		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	224,0	188,7	178,8
«Приморская генерация»	53,3	55,7	52,8
«Амурская генерация»	0	0	80,5
«Нерюнгринская ГРЭС»	0	0	0
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>277,3</b>	<b>244,4</b>	<b>312,1</b>

Филиал	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)		
	2014	2015	2016
«Хабаровская теплосетевая компания»	15,3	13,5	13,0
«Приморская генерация»	1,2	1,6	1,5
«Амурская генерация»	0	0	6,4
«Нерюнгринская ГРЭС»	0	0	0
<b>АО «ДГК»:</b>	<b>16,5</b>	<b>15,1</b>	<b>21,0</b>

### 3.3. 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, 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, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Тарифы на 2016 год на электрическую энергию (мощность), поставляемую электростанциями АО «ДГК» в неценовой зоне оптового рынка были установлены Приказом ФАС России от 27.11.2015 № 1177/15. Расчет тарифов на электроэнергию в 2016 году осуществлялся методом индексации.

Рост среднегодовой цены на электрическую энергию, поставляемую на оптовый рынок электростанциям АО «ДГК» к 2015 году составил 11,4%, на мощность – 3,7 %.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО ДГК в неценовой зоне оптового рынка в 2015 -2016 гг.**

Структурные подразделения филиалов	Утверждено ФСТ России 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
СП "Приморские тепловые сети" МГТЭС	5473,74	326789,18	6022,68	341731,04	5772,85	324591,90
<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	1077,98	249998,23	1227,21	249998,23	1144,82	249998,23
Майская ГРЭС	2744,65	265607,52	2981,67	265607,52	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>

Структурные подразделения филиалов	Утверждено ФАС России на 2016 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	825,86	214665,05	895,58	224634,69	856,22	219649,87
Райчихинская ГРЭС	1279,17	194469,33	1401,48	215403,86	1334,33	204936,60
<b>филиал "ЛутЭК"</b>	<b>1201,67</b>	<b>182376,66</b>	<b>1342,35</b>	<b>198975,38</b>	<b>1266,45</b>	<b>190676,02</b>

<b>филиал "Приморская генерация"</b>						
Партизанская ГРЭС	1701,76	378389,04	1863,61	411697,20	1778,74	395043,12
Артемовская ТЭЦ	1240,14	293681,34	1389,10	321901,79	1316,14	307791,57
Владивостокская ТЭЦ-2	1731,64	332760,62	1775,11	354838,51	1751,60	343799,57
СП "Приморские тепловые сети" МГТЭС	6022,68	341731,04	8494,23	345607,03	7364,36	343669,04
<b>филиал "Хабаровская генерация"</b>						
Хабаровская ТЭЦ-1	1257,78	245787,26	1564,28	257530,34	1399,67	251658,80
Хабаровская ХТЭЦ-3	877,41	257850,01	1043,75	257850,01	948,78	257850,01
Комсомольская ТЭЦ-2	1098,08	280125,63	1394,18	285427,95	1236,05	282776,79
Комсомольская ТЭЦ-3	1086,70	241381,71	1384,15	256233,80	1225,07	248807,76
Амурская ТЭЦ	1227,21	249998,23	1545,81	268603,11	1374,25	259300,67
Майская ГРЭС	2981,67	265607,52	3193,08	283397,94	3087,67	274502,73
<b>филиал "Нерюнгринская ГРЭС"</b>						
Нерюнгринская ГРЭС	684,40	175854,75	755,62	191912,47	718,29	183883,61
Чульманская ТЭЦ	1703,52	192171,14	1938,35	209253,89	1806,92	200712,52
<b>АО "ДГК"</b>	<b>1 167,87</b>	<b>238 289,48</b>	<b>1 325,79</b>	<b>253 467,06</b>	<b>1 241,27</b>	<b>245 878,27</b>

В 2016 году был осуществлен ввод 1-го этапа 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ, переданной в эксплуатацию АО «ДГК» по договору аренды с АО «Благовещенская ТЭЦ». Приказом ФАС России от 19.04.2016 № 477/16 был утвержден тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь), на 2016 год.

Наименование генерирующих объектов	по 30.06.2016		II полугодие 2016	
	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
Благовещенская ТЭЦ (2-ая очередь)	1 210,39	301 534,59	1 210,39	301 534,59

Постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 25.12.2015 № 42/3 на 2016 год был утвержден тариф на электрическую энергию (мощность), производимую структурным подразделением «Николаевская ТЭЦ» филиала «Хабаровская генерация» на розничный рынок.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	5,76150	8,47802
2	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	399,09161	428,30742
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	3,49966	6,150150

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	6,84076	7,40812
2	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	428,30742	428,30743
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	4,75629	5,15943

Рост тарифов на тепловую энергию, установленных региональными регулирующими органами, в целом по АО «ДГК» на 2016 год составил 7,6%.

Регионы	Утвержденные среднегодовые тарифы, руб./Гкал		Отклонение 2015 года к тарифу 2014 года	Утвержденные среднегодовые тарифы, руб./Гкал	Отклонение 2016 года к тарифу 2015 года
	2014 год	2015 год		2016 год	
Приморский край (южные районы)	1393,01	1533,43	110,1	1689,95	110,2
Приморский край (п. Лучегорск)	1061,19	1167,79	110,0	1268,54	108,6
Хабаровский край	1141,28	1212,64	106,3	1287,44	106,2
Котельная Волочаевский городок в г. Хабаровске		1471,18		1503,88	102,2
Еврейская автономная область	1729,46	1825,26	105,5	1896,37	103,9
Амурская область	747,03	767,66	102,8	806,86	105,1
Юг Республики Саха (Якутия)	1531,38	1676,19	109,5	1867,96	111,4
<b>АО «ДГК»</b>	<b>1209,00</b>	<b>1299,09</b>	<b>107,5</b>	<b>1397,31</b>	<b>107,6</b>

#### Итоги рассмотрения досудебных споров по тарифам 2016 года

По итогам регулирования тарифов на тепловую энергию в 2016 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 антимонопольную службу.

В связи с истечением срока действия нормативных актов об установлении тарифов и невозможностью учета результатов рассмотрения досудебных споров за 2016 год в утвержденных параметрах 2017 года ФАС России было принято решение о прекращении рассмотрения заявлений по досудебным спорам за 2016 год с Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края, Департаментом по тарифам Приморского края.

По итогам рассмотрения досудебного спора с Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области ФАС России было принято решение о частичном удовлетворении требований АО «ДГК» и дополнительном учете в тарифе на тепловую энергию на 2017 год расчетной предпринимательской прибыли в размере 26 157 тыс. рублей.

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

Годовая программа капитальных и средних ремонтов основного оборудования АО «ДГК» в 2016 году выполнена в полном объеме. Отремонтировано 56 единиц основного, в том числе 20 котлоагрегатов паропроизводительностью 6570 т/ч, 13 турбоагрегатов мощностью 1483 МВт, 12 генераторов мощностью 833 МВт, 5 трансформатора мощностью 144 МВА (дополнительно выполнено 2 капитальных ремонта в филиале «ЛуТЭК»), 6 водогрейных котлов производительностью 498,29 Гкал/ч. Объем перекладки тепловых сетей в однострубно́м исчислении в 2016 году выполнен на 108%, при плане перекладки 31,412 км, выполнена замена 33,984 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении.

План окончания текущих ремонтов турбоагрегатов 105 единицы 9594 МВт, факт 106 единицы 9694 МВт (100,9% выполнения годовой программы).

План окончания текущих ремонтов котлоагрегатов 209 единиц 53880 т/ч, факт 209 единиц 53880 т/ч (100% выполнения годовой программы).

Наименование оборудования	Ед. изм.	2015			2016		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	113	116	103	118	119	100,8
	МВт	9551	9959		11077	11177	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	227	228	100,4	209	209	100
	т/ч	54045	54705		53880	53880	
Водогрейные котлы	ед.	69	69	100	77	77	100
	Гкал/ч	4487,84	4487,84		5081	5081	
Генераторы	ед.	98	98	100	95	95	100
	МВт	8229	8229		8257	8257	
Трансформаторы	ед.	7	7	100	3	5	167
	МВА	279	279		112	144	
Тепловые сети	км.	29,37	36,80	125	31,41	33,98	108

Фактические затраты на выполнение ремонтной программы АО «ДГК» в 2016 г. включают в себя два источника финансирования – себестоимость и амортизация, составили 5 810, 858 млн. руб., при плане 5 823, 887 млн. руб.

В процентном отношении выполнение плана затрат в 2016 г. составляет 99,8%.

Нормативные ремонтные затраты на 2016 год составляют 9 653,4 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 2016 года из себестоимости составили 2542,8 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.

*Источники финансирования ремонтных программ в млн. руб. без НДС*

**Затраты в себестоимости**

Наименование	2014	2015	2016
Заявлено в РЭК	5 369, 279	4 899, 643	3 396, 057
Утверждено в тарифе	3 334, 381	3 557, 225	3 472, 789
<b>"Д, неприятые в тариф"</b>	<b>2 034, 898</b>	<b>1 342, 418</b>	<b>76, 732</b>
Бизнес план	2 199,3	2 545,9	2 458,1
<b>Фактические затраты</b>	<b>2 205,4</b>	<b>2 552,1</b>	<b>2 542,8</b>

**Затраты на подпрограмму ТПиР**

Наименование	2014	2015	2016
План	1 658,6	1 430,0	1 202,0
Факт	1 711,3	1328,8	1159,9

Приоритетные направления в исполнении подпрограммы ТПиР – модернизация основного оборудования структурных подразделений АО «ДГК», замена тепловых сетей филиалов «ХТСК», «Приморская генерация» (СП «Приморские тепловые сети»), «Нерюнгринская ГРЭС».

## 5. Экономика и финансы

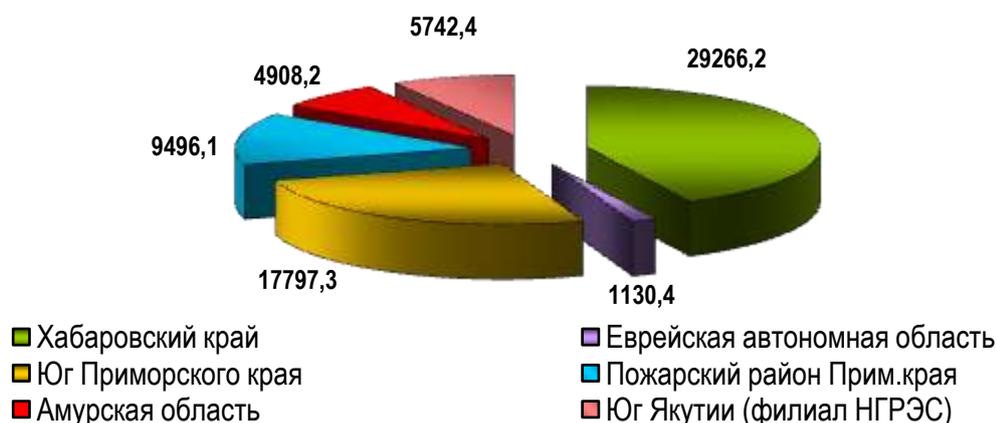
### 5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2014 г. Факт	2015 г. Факт	2016 г. Факт	Темп роста (%)
1.	Выручка	59 893 627	65 886 829	68 340 595	3,7
1.1.	Выручка по электроэнергии	38 985 357	44 164 459	44 658 229	1,1
1.2.	Выручка по теплоэнергии	16 121 127	16 821 321	18 933 773	12,6
1.3.	Выручка по прочей продукции основной деятельности	3 713 269	3 778 193	4 033 230	6,8
1.4.	Выручка по прочей продукции неосновной деятельности	1 073 874	1 122 856	715 363	-36,3
2.	Себестоимость	58 415 541	68 664 424	68 670 596	0,0
3.	Валовая прибыль	1 478 086	-2 777 595	-330 001	88,1
4.	Прочие доходы	3 274 262	2 850 394	3 826 437	34,2
5.	Прочие расходы	6 612 512	8 164 489	7 558 473	-7,4
6.	Прибыль до налогообложения	-1 860 164	-8 091 690	-4 062 037	49,8
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-176 944	-1 186 640	-430 053	63,8
8.	Чистая прибыль	-1 683 220,0	-6 905 050,0	-3 631 984,0	47,4

Фактическая выручка от реализации продукции (услуг) за отчетный период составила 68 340 595 тыс. руб. Выручка от реализации продукции увеличилась на 2 453 766 тыс. руб. или 3,7%

#### Структура выручки АО "ДГК" за 2016 год по регионам, млн. руб.



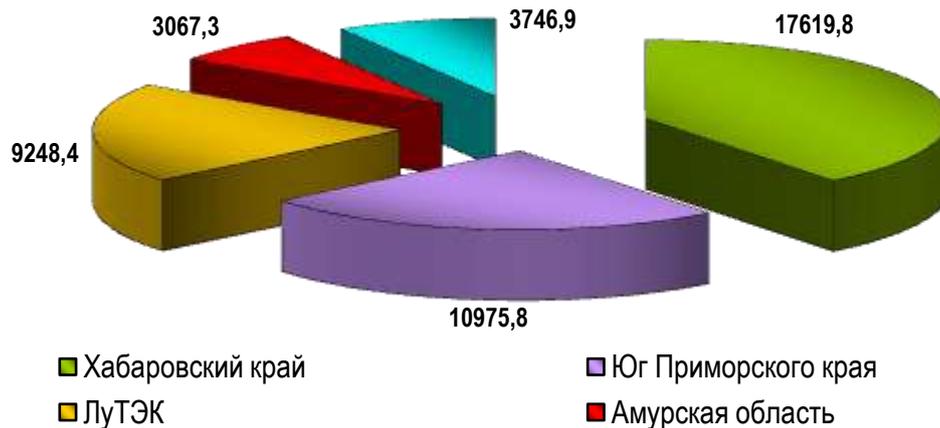
#### Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии увеличилась за 12 месяцев 2016 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 493 770 тыс. руб. или 1,1%.

Увеличение выручки обусловлено:

- ростом тарифа по энергии - увеличение выручки на 2 321 546 тыс. руб.
- ростом тарифа по мощности - увеличение выручки на 718 616 тыс. руб.
- из-за снижения отпуска в сеть по электроэнергии - снижение выручки на 2 688 638 тыс. руб.
- из-за увеличения поставляемой мощности - увеличение выручки по мощности на 142 244 тыс. руб.

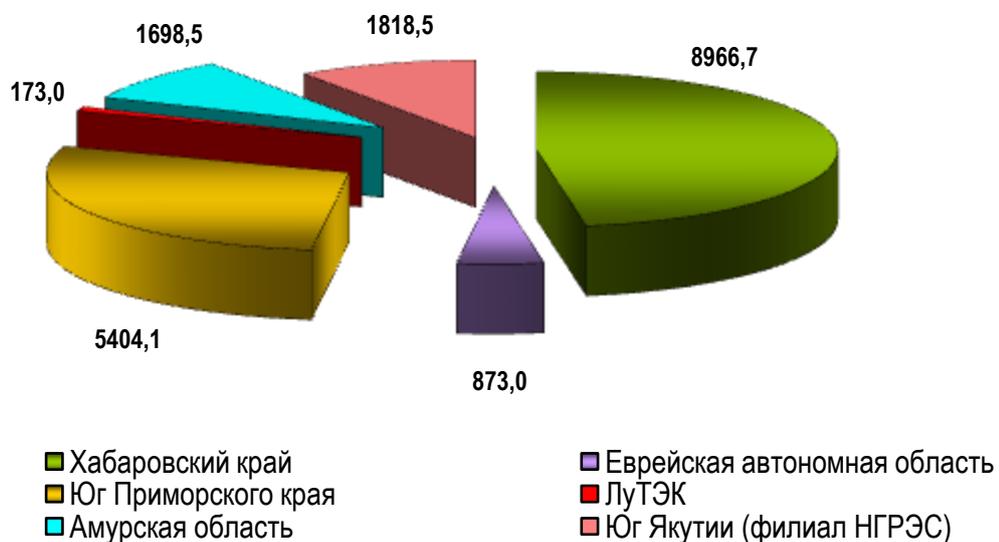
### Структура выручки по электроэнергии АО "ДГК" за 2016 год по регионам, млн. руб.



### Выручка по тепловой энергии

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года на 2 112 452 тыс. руб. или 12,6 %. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию (+1 356 686 тыс. рублей) и ростом полезного отпуска теплоэнергии на 602,42 тыс. Гкал или 4,5% (+ 755 765 тыс. руб.).

### Структура выручки по теплоэнергии АО "ДГК" за 2016 год по регионам, млн. руб.



### Выручка по прочей продукции основной деятельности

Выручка по прочей продукции основной деятельности увеличилась за 12 месяцев 2016 года по сравнению с 12 месяцами 2015 года на 255 037 тыс. руб. или 6,8%, в связи с увеличением тарифов по ГВС при снижении полезного отпуска.

Себестоимость реализации продукции (услуг) выросла на 6 172 тыс. руб. и составила 68 670 596 тыс. руб.

Прочие доходы в 2016 году составили 3 826 437 тыс. руб., что выше 2015 года на 976 043 тыс. руб. (34,2%).

Прочие расходы в 2016 году составили 7 558 473 тыс. руб., что на 606 016 тыс. руб. ниже 2015 года.

За 2016 год Обществом получен убыток в размере минус 3 631 984 тыс. руб., по сравнению с 2015 годом результат улучшен на 3 273 066 млн. руб.

## **5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества**

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2016 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>АКТИВЫ</b>				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	0	6 268	6 268	100
Результаты исследований и разработок	70 261	393 867	323 606	461
Основные средства	54 383 360	53 141 896	(1 241)	(2)
Долгосрочные финансовые вложения	4 547 754	4 545 148	(2 606)	0
Отложенные налоговые активы	2 806 860	3 245 523	438 663	16
Прочие внеоборотные активы	545 621	193 327	(352 294)	(65)
<b>Итого внеоборотные активы разделу I</b>	<b>62 353 856</b>	<b>61 526 029</b>	<b>(827 827)</b>	<b>(65)</b>
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	5 681 155	5 722 222	41 067	1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	217 459	280 076	62 617	29
Долгосрочная дебиторская задолженность	290 745	335 420	44 675	15
Краткосрочная дебиторская задолженность	9 484 613	9 460 569	(24 044)	0
Денежные средства	1 435 903	1 473 040	37 137	3
Прочие оборотные активы	106 984	92 937	(14 047)	(13)
<b>Итого оборотные активы ИТОГО разделу II</b>	<b>17 216 859</b>	<b>17 364 264</b>	<b>147 405</b>	<b>1</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>79 570 715</b>	<b>78 890 293</b>	<b>(680 422)</b>	<b>(1)</b>
▪ Капитал и резервы				
Уставный капитал	31 041 391	31 041 391	0	0
Добавочный капитал	14 585 966	14 565 069	(20 897)	(14)
Резервный капитал	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль/непокрытый убыток прошлых лет	(14 385 414)	(21 269 567)	(6 884 153)	48
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	(6 905 050)	(3 631 984)	3 273 066	(47)
<b>Итого капитал и резервы разделу III</b>	<b>24 336 893</b>	<b>20 704 909</b>	<b>(3 631 984)</b>	<b>(15)</b>
▪ Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	21 837 544	39 355 669	17 518 125	80
Отложенные налоговые обязательства	2 181 624	2 190 242	8 618	0
Прочие обязательства	388 312	282 539	(105 773)	(27)
<b>Итого долгосрочные обязательства разд.4</b>	<b>24 407 480</b>	<b>41 828 450</b>	<b>17 420 970</b>	<b>71</b>
▪ Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	19 112 568	5 430 704	(13 681 864)	(72)
Кредиторская задолженность	11 023 874	10 007 284	(1 016 590)	(9)
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	689 900	918 946	229 046	33
Прочие краткосрочные обязательства				

Итого краткосрочные обязательства разд.5	30 826 342	16 356 934	(14 469 408)	(47)
<b>БАЛАНС</b>	<b>79 570 715</b>	<b>78 890 293</b>	<b>(680 422)</b>	<b>(1)</b>

По состоянию на 31.12.2016 активы АО «ДГК» уменьшились на 680 422 тыс. руб. или 0,86% до 78 890 293 тыс. руб. по сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2015.

Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

- снижением показателя «Основные средства» на 1 241 464 тыс. руб. или на 2%;
- сокращением показателя «Прочие внеоборотные активы» на 352 294 тыс. руб. или на 65%;
- увеличением показателя «Результаты исследований и разработок» на 323 606 тыс. руб. или на 463%;
- ростом показателя «Отложенные налоговые активы» на 438 663 тыс. руб. или на 16%.

Изменение основных средств преимущественно связано со снижением остаточной стоимости основных средств и снижением объемов незавершенного строительства.

Объем незавершенного строительства на 31.12.2016 составил 2 680 471 тыс. руб., что на 862 141 тыс. руб. или на 24% ниже аналогичного показателя на 31.12.2015. Изменение объемов незавершенного строительства по итогам 2016 года обусловлено:

- вводом в эксплуатацию объектов незавершенного строительства и объектов основных средств, общей стоимостью;
- списанием неликвидных объектов незавершенного строительства и оборудования на складе.

По состоянию на 31.12.2016 показатель «Прочие внеоборотные активы» АО «ДГК» уменьшился до 193 327 тыс. руб., показатель «Результаты исследований и разработок» АО «ДГК» увеличился до 394 тыс. руб. Данные изменения преимущественно связаны со списанием со сч. 08 «Вложения во внеоборотные активы» расходов по НИОКР, давших положительный результат, в дебет счета 04 «Нематериальные активы».

По состоянию на 31.12.2016 величина отложенных налоговых активов (далее – ОНА) увеличилась до 3 245 523 тыс. руб.

Изменение ОНА преимущественно связано:

- с возникновением ОНА, исчисленного с налоговых убытков предыдущих и отчетного периодов, переносимых на будущее в состав расходов в целях исчисления налога на прибыль.
- с возникновением ОНА в результате различий в признании расходов по объектам основных средств в бухгалтерском и налоговом учетах.

Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества компании за отчетный период не изменился и составляет 78%.

Структура внеоборотных активов за отчетный период не изменилась, основными составляющими являются:

- основные средства – 82%;
- долгосрочные финансовые вложения – 7%;
- отложенные налоговые активы – 5%;
- прочие – 6%.

Величина оборотных активов за отчетный период увеличилась на 1% (147 405 тыс. руб.) и на 31.12.2016 составила 17 364 264 тыс. руб. Изменения вызваны ростом ДЗ на 20 631 тыс. руб., запасы увеличились на 41 067 тыс. руб.(1%), рост денежных средств на 37 137 (3%).

Доля оборотных активов в валюте баланса составляет 22%.

В составе оборотных активов компании по состоянию на 31.12.2016 наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность - 54%, доля запасов составляет 33%, доля долгосрочной дебиторской задолженности составляет 2%, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства, НДС и прочие оборотные активы – 11%.

Структура пассивов баланса на 31.12.2016г. сложилась следующим образом:

- собственный капитал – 26%;
- долгосрочные обязательства – 53%;
- краткосрочные обязательства – 21%.

Величина собственного капитала компании снизилась по сравнению с началом года на 3 631 984 тыс. руб. (15%), в связи с полученным убытком за 12 месяцев 2016 года, и на 31.12.2016 составила 20 704 909 тыс. руб.

Совокупный кредитный портфель Общества на 31.12.2016 сложился в размере 44 786 373 тыс. руб., за отчетный периода отмечен рост на 3 836 261 тыс. руб.(9%).

Величина кредиторской задолженности снизилась с начала года на 1 016 590 тыс. руб. (9%) и на 31.12.2016 составила 10 007 284 тыс. руб.

Величина резервов предстоящих расходов (оценочные обязательства) за отчетный период увеличилась на 123 273 тыс. руб. (11%) и на 31.12.2016 составила 1 201 485 тыс. руб.

#### **Расчет чистых активов Общества.**

<b>Расчет стоимости чистых активов АО "ДГК", тыс.руб.</b>		
<b>Показатель</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>31.12.2016</b>
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	62 353 856	61 526 029
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	17 216 859	17 364 264
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
<b>4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)</b>	<b>79 570 715</b>	<b>78 890 293</b>
<b>ПАССИВЫ</b>		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	24 407 480	<b>41 828 450</b>
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	30 826 342	<b>16 356 934</b>
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
<b>8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)</b>	<b>55 233 822</b>	<b>58 185 384</b>
<b>9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))</b>	<b>24 336 893</b>	<b>20 704 909</b>

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2016 г. составила 20 704 909 тыс. руб. За отчетный период стоимость чистых активов снизилась на 3 631 984 тыс. руб. (15%).

Основной причиной снижения величины чистых активов является снижение собственного капитала компании в связи с нарастающими из года в год убытками. Убытки обусловлены тарифным регулированием, неконтролируемым ростом цен на топливо, ростом процентных ставок по кредитам в условиях кризиса, ростом курса доллара США и как следствие цены газа.

Состояние чистых активов Общества:

Показатели, тыс.руб.	2014 год	2015 год	2016 год
Стоимость чистых активов	31 241 943	24 336 893	20 704 909
Размер уставного капитала	31 041 391	31 041 391	31 041 391
Разница (ЧА-УК)	200 552	-6 704 498	-10 336 482

Чистые активы по состоянию на 31.12.2016 на 10 336 482 тыс. руб. меньше уставного капитала (31 041 391 тыс. руб.).

Согласно п. 6 ст. 35 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах» если стоимость чистых активов общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым отчетным годом или каждым последующим отчетным годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, общество обязано принять решение об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов или о ликвидации.

### **5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.**

#### **Финансовые показатели**

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	тыс.руб.			
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, 2016/2015 г. в %
Чистая прибыль (убыток)	-1 683 220	-6 905 050	-3 631 984	-47
EBIT	1 609 980	-3 312 679	1 008 911	-130
EBITDA	5 896 667	1 060 612	5 037 167	375

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 12 месяцев 2016 года Обществом получен убыток в размере 3 631 984 тыс. руб., что меньше аналогичного периода прошлого года на 47% (3 273 066 тыс. руб.).

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателей EBIT и EBITDA на 4 321 590 тыс. руб. и 3 976 555 тыс. руб. соответственно, что связано с улучшением финансового результата.

#### **Показатели эффективности**

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

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, 2016/2015 г. в %
Норма чистой прибыли	-2,8%	-10,4%	-5,1%	-51
Норма EBIT	2,7%	-5,0%	1,4%	-128
Норма EBITDA	9,8%	1,6%	7,1%	344

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. По итогам 2016 г. наблюдается улучшение данного показателя на 51%.

Норма EBITDA показывает эффективность операционной деятельности Общества не зависимо от способа начисления амортизации, финансовых операций и норм фискального регулирования, принятых в стране. Относительно 2015 г. показатель выше на 344%.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. Наблюдается улучшение показателя на 128% относительно 2015 г.

Улучшение данных показателей Общества относительно аналогичного периода прошлого года связано с улучшением финансового результата.

#### Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, 2016/2015 г. в %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,5	6,8	7,0	3
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	56	54	52	-2
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	7,0	7,0	6,5	-7
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	52	52	56	7

Оборачиваемость дебиторской задолженности, отражающая средний срок оплаты покупателями выставленных счетов, определена на основании выручки от реализации. Период оборота дебиторской задолженности в днях за 12 месяцев 2016 г составил 52 дня (7,0 раз), что меньше аналогичного периода прошлого года на 2 дня (+3%).

Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Оборачиваемость кредиторской задолженности, отражающая средний срок оплаты счетов поставщикам со стороны самого Общества, определена на основании себестоимости продукции. На 31.12.2016 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 56 дней (6,5 раза), что больше аналогичного периода прошлого года на 4 дня (-7%).

Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

## Показатели ликвидности

Для определения возможности и готовности Общества выполнять свои обязательства в полном объеме и в срок, произведена оценка платежеспособности компании через анализ показателей ликвидности.

Расчет показателей ликвидности по результатам деятельности за 12 месяцев 2016 г. произведен в соответствии с действующей методикой оценки финансового состояния:

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, 2016/2015 г. в %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,52	0,37	0,71	90
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,09	0,05	0,09	93
Коэффициент Бивера	0,05	-0,05	0,01	-115

По итогам работы за 2016 г. отмечен рост показателей быстрой и абсолютной ликвидности относительно аналогичного периода прошлого года в результате снижения краткосрочных обязательств (-47%).

**Коэффициент быстрой ликвидности**, характеризующий способность компании погашать текущие обязательства наиболее ликвидными активами (денежные средства, краткосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность), на начало периода составлял 0,37, на конец отчетного периода увеличился и составил 0,71. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Значение данного коэффициента в пределах норматива (0,50-0,95).

**Коэффициент абсолютной ликвидности** характеризует возможность компании погашать краткосрочные обязательства за счет свободных денежных средств, т.е. абсолютно ликвидными активами. За отчетный период данный показатель увеличился с 0,05 до 0,09. Значение данного коэффициента в пределах норматива (0,01-0,15).

**Коэффициент Бивера** характеризует отношение суммы чистой прибыли, остающейся в распоряжении организации, и амортизационных отчислений к величине заемного капитала.

Значение коэффициента показывает, сколько собственных средств приходится на один рубль заемного капитала. Рост этого показателя в динамике положительно влияет на финансовую независимость организации и уровень её финансового состояния.

Значение данного показателя ниже норматива (0,4-0,45).

## Показатели структуры капитала

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, 2016/2015 г. в %
Коэффициент автономии	0,39	0,31	0,26	-14
Соотношение собственного и заёмного капитала	0,65	0,44	0,36	-19

**Коэффициент автономии**, характеризующий финансовую устойчивость компании, по итогам работы за 2016 год составляет 0,26, что ниже аналогичного периода прошлого года на 14%. Данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом, таким образом, активы Общества по состоянию на 31.12.2016г на 26% сформированы за счет собственного капитала и на 74% за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

**Коэффициент соотношения собственных и заемных средств** представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. За отчетный период он снизился на 0,08 и составил 0,36.

#### Показатели доходности капитала

Анализ рентабельности позволяет оценить способность компании получать доход на вложенный в неё капитал.

Показатели рентабельности АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2016

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, 2016/2015 г. в %
Рентабельность активов (ROA)	-2,1%	-8,7%	-4,6%	-47
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-5,4%	-28,4%	-17,5%	-38

**ROA (рентабельность активов)** отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов, показатель характеризует, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. По состоянию на 31.12.2016 г. данный показатель составляет -4,6%.

**ROE (рентабельность собственного капитала)** характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к стоимости собственного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2016 показатель составляет -17,5%.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается рост данных показателей в связи с улучшением финансового результата, однако оба показателя ниже нормативного значения ввиду получения Обществом убытка.

#### 5.4. Анализ дебиторской задолженности.

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2016 г.:

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2014 г. Факт	2015 г. Факт	2016 г. Факт	Темп роста, 2016/2015, в %
1.	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе</b>	<b>335 985</b>	<b>290 745</b>	<b>335 420</b>	15
1.1.	Покупатели и заказчики	193 210	183 362	243 343	33
1.2.	Авансы выданные	1 061	0	9 499	100
1.3.	Прочие дебиторы	141 714	107 383	82 578	-23
2.	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе</b>	<b>9 260 880</b>	<b>9 484 613</b>	<b>9 460 569</b>	0
2.1.	Покупатели и заказчики	7 471 335	8 028 817	8 021 482	0
2.2.	Авансы выданные	1 438 137	1 228 390	1 166 291	-5
2.3.	Прочие дебиторы	351 408	227 406	272 796	20

**Общая величина** дебиторской задолженности (с учётом резерва по сомнительным долгам в размере 2 375 615 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2016 составила 9 795 989 тыс. руб. За отчетный период объем ДЗ увеличился на 0,2% (20 631 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2016 г. в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- а. покупатели и заказчики – 8 264 825 тыс. руб., в т. Ч. Задолженность за электрическую энергию составляет 2 470 610 тыс. руб., задолженность за тепловую энергию – 5 386 734 тыс. руб.;
- б. авансы выданные – 1 175 790 тыс. руб.
- с. задолженность прочих дебиторов составила 355 374 тыс. руб.

**Долгосрочная дебиторская** задолженность за 12 месяцев 2016 года увеличилась на 15% (44 675 тыс. руб.) и на 31.12.2016 составила 335 420 тыс. руб., в том числе 34 088 тыс. руб. (10%) – реструктуризованная задолженность за электроэнергию. Рост задолженности связан с заключением договора продажи основного средства с рассрочкой платежа по АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания» (88 061 тыс. руб., в т. Ч. Долгосрочная 76 414 тыс. руб.).

**Краткосрочная дебиторская** задолженность снизилась за отчетный период на 0,3% (24 044 тыс. руб.) и составила 9 460 569 тыс. руб. Изменение задолженности связано со снижением задолженности за эл/энергию на 9% (253 406 тыс. руб.), снижением выданных авансов на 5% (62 099 тыс. руб.), при этом отмечен рост задолженности за теплоэнергию на 5% (270 761 тыс. руб.).

### 5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2014 г. Факт	2015 г. Факт	2016 г. Факт	Темп роста, 2016/2015 г. в %
1.	<b>Займы и кредиты</b>	<b>36 136 618</b>	<b>40 950 112</b>	<b>44 786 373</b>	9
2.	<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>8 601 228</b>	<b>11 023 874</b>	<b>10 007 284</b>	-9
2.1.	поставщики и подрядчики	5 320 357	7 458 014	4 304 289	100
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	531 146	642 365	410 935	-36
2.3.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	181 231	212 789	196 111	-8
2.4.	по налогам и сборам	1 663 430	1 568 256	1 636 575	4
2.5.	авансы полученные	613 828	530 446	496 732	-6
2.6.	прочие кредиторы	291 236	612 004	2 962 642	384
3.	<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
4.	<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.	<b>Резервы предстоящих расходов</b>	<b>705 284</b>	<b>689 900</b>	<b>918 946</b>	33
6.	<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

**Кредиторская задолженность АО «ДГК»** по состоянию на 31.12.2016 составляет 10 007 284 тыс. руб. За анализируемый период отмечено снижение кредиторской задолженности на 9% (1 016 590 тыс. руб.) в связи со снижением задолженности поставщикам топлива на 108% (3 445 326 тыс. руб.), в том числе в связи с переносом задолженности по факторингу из категории «задолженность перед поставщиками топлива» в «прочие кредиторы» в размере 2 173 458 тыс. руб.

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 8,7%.

**Долгосрочная кредиторская** задолженность отсутствует.

**Краткосрочная кредиторская** задолженность по состоянию на 31.12.2016 г. в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 4 304 289 тыс. руб., в том числе поставщикам топлива 2 848 243 тыс. руб.;
- задолженность по оплате труда – 410 935 тыс. руб.;
- налоги в бюджет – 1 636 575 тыс. руб.;
- платежи во внебюджетные фонды – 196 111 тыс. руб.;
- прочая задолженность – 3 459 374 тыс. руб.

## 5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

### Принципы дивидендной политики.

Принципы и методы расчета дивидендов АО «ДГК» предусмотрены Методикой расчета дивидендов дочерних и зависимых акционерных обществ, 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 ДЗО на период времени.
- Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат для конкретного ДЗО в зависимости от значения основных, принятых существенными для настоящей методики критериев.
- Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат для всех ДЗО.
- Принцип прозрачности (понятности) основных параметров методики для акционеров и менеджеров

### Распределение чистой прибыли с учетом убытков 2014-2016 гг.:

Сумма прибыли (убытка), направление распределения прибыли	За 2014, руб.	За 2015, руб.	За 2016, руб.*
Сумма прибыли (убытка), утвержденная годовым общим собранием акционеров	(1 683 219 275)	(6 905 049 805)	(3 631 983 702)
Резервный фонд	–	–	–
Фонд накопления	–	–	–
Дивиденды	–	–	–
Погашение убытков прошлых лет	–	–	–
<b>Дата принятия решения</b>	<b>23.06.2015</b>	<b>16.06.2016</b>	

\* – решение о распределении прибыли (убытка) за 2016 год на дату составления годового отчёта не принималось.

В 2015-2016 гг. промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

## 6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2014-2016 годы, приведенная далее, отражает, что вложение в программу технического перевооружения и реконструкции является наиболее приоритетным направлением, позволяющим обеспечить надежное энергоснабжение потребителей тепловой и электрической энергии.

Динамика капитальных вложений:

№	Показатель	2014		2015		2016	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	4461,6	100	3591,2	100	3220,7	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	3078,2	69	2661,2	74	2675,5	83
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	1150,7	26	471,8	13	326,8	10
3.	Приобретение объектов основных средств	65,8	1	109,9	3	66,7	2
	Инвестиции в нематериальные активы	166,9	4	0	0	0,7	0
4.	Прочие инвестиции	0	0	348,3	10	151,0	5

\* - процент определен исходя из соотношения воспроизводственной структуры капитальных вложений по фактическим затратам к общему освоению капитальных вложений за год.

В 2016 году ввод дополнительной тепловой мощности в размере 22,36 Гкал/час не состоялся по причине отсутствия установленной платы и договоров на технологическое присоединение к котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска (ввод 16,77 Гкал/час перенесен на 2018 год) и отсутствие проектно-сметной документации, прошедшей государственную экспертизу (ввод 5,59 Гкал/ч перенесен на 2018 год). За отчетный год ввод основных фондов составил 4211,8 млн. рублей, что позволило снизить объем незавершенного строительства на 1172,9 млн. рублей и составило 2680,9 млн. рублей по состоянию на 01.01.2017. Основными проектами, завершенными в 2016 году, явились:

- Реконструкция объектов 1-ой очереди Благовещенской ТЭЦ, необходимых для технологического цикла производства энергии, выдаваемой составом оборудования 2-ой очереди станции. Общая сумма введенных основных фондов составила 928,6 млн. рублей.
- Реконструкция подкачивающей насосной станции № 184 «Кубяка» в г. Хабаровск, где стоимость основных фондов составила 707,6 млн. рублей.
- Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 с переводом очередного котлоагрегата на сжигание природного газа, стоимостью основных фондов – 194,8 млн. рублей.

Финансирование инвестиционной программы отчетного года осуществлялось за счет собственных и привлеченных источников. Из 4165,0 млн. рублей доля собственных источников финансирования составила 3371,2 млн. рублей или 81%. В разрезе направлений фактическое финансирование инвестиционных расходов распределилось следующим образом: программа технического перевооружения – 3554,7 млн. рублей или 85% от общей суммы финансирования, объекты нового строительства 357,8 млн. рублей или 9%, прочие расходы – 252,5 млн. рублей или 6%.

Плановые показатели по финансированию соответствуют параметрам утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 28.12.2015 № 1044 инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2016-2018 годов.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа	Источники финансирования	Объем финансирования, млн. рублей с НДС		
		план	факт	Отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	3172,94	2544,08	20
	НДС к возмещению	629,99	577,11	8
	Прибыль, в т. ч.:	447,61	244,96	45
	- от технологического присоединения	444,11	241,92	45
	- инвестиционная составляющая	3,50	3,04	13
	Прочие собственные источники	4,33	5,07	15
	Привлеченные средства (кредиты и займы)	0,00	793,76	-
<b>ИТОГО:</b>		<b>4254,87</b>	<b>4164,98</b>	<b>2</b>

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016 году, млн. рублей с НДС		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	3302,75	3554,68	251,93
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	660,25	357,81	-302,44
3. Приобретение объектов основных средств	5,00	69,57	64,57
4. Прочие инвестиции	286,87	182,92	-103,95
<b>ИТОГО:</b>	<b>4254,87</b>	<b>4164,98</b>	<b>89,89</b>

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2016 года по финансированию в целом по Обществу составило 89,9 млн. рублей или 2%. Однако, в разрезе источников финансирования анализ отражает, следующее:

- по факту были привлечены кредитные источники для финансирования незавершенного в 2015 году инвестиционного проекта реконструкции Благовещенской ТЭЦ (планом не предусматривалось). Проект введен в эксплуатацию в декабре 2016 года;
- не использование собственных источников по причине отсутствия необходимости в финансировании не выполненных обязательств контрагентами инвестиционного процесса и экономии от закупочной и договорной деятельности инвестиционной программы;
- приобретена газораспределительная станция в с. Некрасовка Хабаровского района у АО «СК Агроэнерго» для обеспечения топливом котельной, принадлежащей АО «ДГК» (планом не предусматривалось);
- выполнена оптимизация инвестиционных проектов и затрат с целью улучшения финансового состояния Общества во исполнение протокольных поручений согласительных совещаний, проводимых Минэнерго России с региональными органами исполнительной власти в процессе согласования корректировки параметров инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2016-2019 годов.

Основными проектами, реализованными в рамках инвестиционной программы АО «ДГК» по факту 2016 года явились:

- Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа (котел № 14). Реализация проекта осуществлялась для целей поэтапного изменения структуры топливного баланса и направлена на решение проблем, связанных с недостаточностью свободной емкости действующего золоотвала Хабаровской ТЭЦ-1.

- Строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС "Зеленая балка". Реализация проекта осуществляется для целей создания новой емкости для складирования золошлаков и замещения выводимого из эксплуатации действующего золоотвала по причине полного заполнения емкости.
- Реконструкция подкачивающей насосной станции №184 "Кубяка". Реализация проекта осуществлялась с целью обеспечения возможности подключения дополнительной тепловой нагрузки и обеспечения теплоснабжения перспективной застройки города под градостроительную программу.
- Внедрение инженерно-технических средств физической защиты энергообъектов АО «ДГК». Реализация проекта осуществляется в рамках исполнения требований Федерального закона от 21.07.2011 №256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса" с целью обеспечения безопасности энергообъектов Общества.
- Реконструкция объектов 1-ой очереди Благовещенской ТЭЦ. Проект реализован с целью обеспечения ввода 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ.

### **Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2017-2018 годов**

В Обществе действует инвестиционная программа на период 2016-2018 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики РФ от 28.12.2015 № 1044. Объем инвестиций, запланированный к финансированию в период 2017-2018 годов, составляет 8846,6 млн. руб. с НДС. Источником финансирования являются собственные средства Общества. Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» является повышение энергетической и экономической эффективности функционирования Общества, расширение теплосетевого бизнеса, в том числе с применением инновационных технологий.

Для достижения поставленной цели потребность АО «ДГК» в капиталовложениях значительно превышает финансовые возможности Общества.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2017-2018 годов 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 котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска; строительство котельной для отопления поселения "Рабочий поселок Майский";
- 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; 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.

### **Результаты инвестиционной деятельности за период 2014-2016 годы**

В результате реализации инвестиционной программы в период 2014-2016 годов были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. Продолжена реализация проектов по реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1;
2. 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;

3. Осуществлены мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям, в том числе в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока и г. Благовещенска;
4. Осуществлена реконструкция технологического оборудования действующих станций и перекладка тепловых сетей в городах, территориальной принадлежности филиалов АО «ДГК», позволивших обеспечить безаварийное и надежное энергоснабжение потребителей в периоды осенне-зимнего максимума нагрузок.

## 7. 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 2016 году выполнялись в основном в рамках Инвестиционной программы. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2016 году составили в соответствии с отчетом о выполнении среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития АО «ДГК» 250 151 тыс. руб. (без НДС) и 286 575 тыс. руб. (с НДС). Источником финансирования в основном были собственные средства (амортизация).

### 3. Основные инновационные проекты, реализуемые в 2016 г.

Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива. Внедрение проекта "Унификация учетных систем Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и автоматизация учета по МСФО".

4. 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 поверхностей существующих циркуляционных водоводов при использовании морской воды с сохранением их пропускной способности».

5. Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2016 г. Продолжается работа Аналитического центра, созданного на основании Приказа ОАО «ДГК» от 31.01.2014 №33, который является постоянно действующей рабочей группой. Основная задача Аналитического центра состоит в организации и сопровождении инновационного процесса в АО «ДГК».

### 6. Мероприятия в области освоения новых технологий:

Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы).

7. 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.

8. Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов: мероприятия не проводились.

9. 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.

10. Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2017 г.:

В соответствии с действующей редакцией среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития на 2017 год запланированы мероприятия в области освоения новых технологий и проведения НИОКР. Плановый объем финансирования составляет 202 074,4 тыс. руб. В области «Освоение новых технологий на производстве» планируется продолжение реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы).

Запланировано 3 мероприятия на проведение НИОКР, затраты в объеме 66 239 тыс. руб.

## 8. 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» 29 декабря 2016 года по результатам конкурентных процедур на основании проекта Годовой комплексной программы на 2016 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 29.12.2016 (протокол № 12), с изменениями согласно протоколу Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 01.02.2017. 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 АО «ДГК» № 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 (протокол № 17 от 21.04.2014).

### **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 предварительных отборов 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 закупки иным способом нет времени;
- 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;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки у единственного источника (только по специальному решению ЦЗК). При этом объем закупок, осуществляемых в соответствии с настоящим пунктом, не должен превышать 5% общего годового объема закупок (в стоимостном выражении).

### ***Порядок формирования и реализация ГКПЗ (годовой комплексной программы 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 инновационной и высокотехнологичной продукции (инвестиции);
- закупки в области информационных технологий (прочие);
- закупки инновационной и высокотехнологичной продукции (прочие);
- энергоремонтное производство;
- эксплуатационные расходы;
- НИОКР и прочие консультационные услуги;
- продукция административно-хозяйственного назначения;
- общесистемные закупки;
- прочие закупки.

Годовая программа закупок Общества на 2016 год утверждена на заседании Совета директоров АО «ДГК» (протокол № 10 от 25.12.2015) 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 2016 год сформирована в объеме 1 543 закупочной процедуры на сумму 53 706 371,86 тыс. рублей с НДС.

Всего в 2016 году было проведено 1 657 закупочных процедур на сумму 52 526 247,53 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- электронных аукционов: 30 процедур на сумму 5 901 597,04 тыс. руб.
- открытых конкурсов: 116 процедур на сумму 23 303 274,78 тыс. руб.
- закупок предварительного отбора: 29 процедур на сумму 0,00 тыс. руб.
- открытых запросов цен: 107 процедур на сумму 152 390,43 тыс. руб.
- закрытых запросов цен: 209 процедур на сумму 5 553 725,33 тыс. руб.
- открытых запросов предложений: 426 процедур на сумму 4 956 626,38 тыс. руб.
- закрытых запросов предложений: 6 процедур на сумму 47 327,41 тыс. руб.
- закупок у единственного источника: 120 процедур на сумму 12 014 582,43 тыс. руб.
- нерегламентированных закупок: 613 процедур на сумму 196 943,27 тыс. руб.
- закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок: 1 процедура на сумму 399 780,46 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 2016 году на ЭТП «b2b-energo» было проведено 1100 закупок на сумму 39 316 322,53 тыс. руб. с НДС, или 75,13% от общей стоимости проведенных регламентированных процедур.

За 12 месяцев 2016 года для нужд АО «ДГК» проведено 9 закупочных процедур инновационной и высокотехнологичной продукции на сумму 572 271,65 тыс. рублей с НДС, в том числе у субъектов малого и среднего предпринимательства – 64 926,53 тыс. руб.

### 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 конкурентных закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2	≥50	98,33	97,44
Электронный аукцион	-	≥15	15,80	18,02
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5	1,09	1,49

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	43,70*
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10	12,08	14,90

Примечание.

\* - 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 2017 год**

На 2017 год сформирована Годовая комплексная программа закупок Общества на общую сумму 74 475 077,15 тыс. рублей без учета НДС. Запланировано проведение 1 544 закупок. Из них:

- электронных аукционов - 44 процедуры на сумму 6 083 666,66 тыс. руб., что составляет 8,17% от всех запланированных закупок.
- открытых конкурсов - 94 процедуры на сумму 20 760 481,15 тыс. руб., что составляет 27,88% от всех запланированных закупок.
- открытых запросов предложений - 445 процедур на сумму 3 032 727,91 тыс. руб., что составляет 4,07% от всех запланированных закупок.
- закрытых запросов предложений - 3 процедуры на сумму 3 131,00 тыс. руб., что составляет 0,00% от всех запланированных закупок.
- открытых запросов цен - 104 процедуры на сумму 162 152,88 тыс. руб., что составляет 0,22% от всех запланированных закупок.
- закрытых запросов цен - 19 процедур на сумму 3 664 456,85 тыс. руб., что составляет 4,92% от всех запланированных закупок
- закупок у единственного источника - 98 процедур на сумму 40 556 774,54 тыс. руб., что составляет 54,46% от всех запланированных закупок.
- нерегламентированных закупок - 726 процедур на сумму 211 082,50 тыс. руб., что составляет 0,28% от всех запланированных закупок.
- предварительных отборов – 10 процедур на сумму 0,00 тыс. руб., что составляет 0,00% от суммы всех запланированных закупок.
- Закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок – 1 процедура на сумму 603,66 тыс. руб., что составляет 0,00% от всех запланированных закупок.

В ГКПЗ запланировано 712 процедур с использованием ЭТП [www.b2b-center.ru](http://www.b2b-center.ru) ([www.b2b-esv.ru](http://www.b2b-esv.ru)) на сумму 33 701 036,32 тыс. руб., что составляет 45,38% от общего объема закупок.

Совокупный годовой объем планируемых закупок товаров (работ, услуг) в соответствии с планом закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции составляет 553 874,97 тыс. рублей, в том числе у субъектов малого и среднего предпринимательства – 59 143,97 тыс. руб.

### **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 конкурентных закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2	≥60	99,98
Электронный аукцион	-	≥18	18,05
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5	2,64
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	
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10	15,34

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

### 9.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества. Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании, текучести кадров

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.

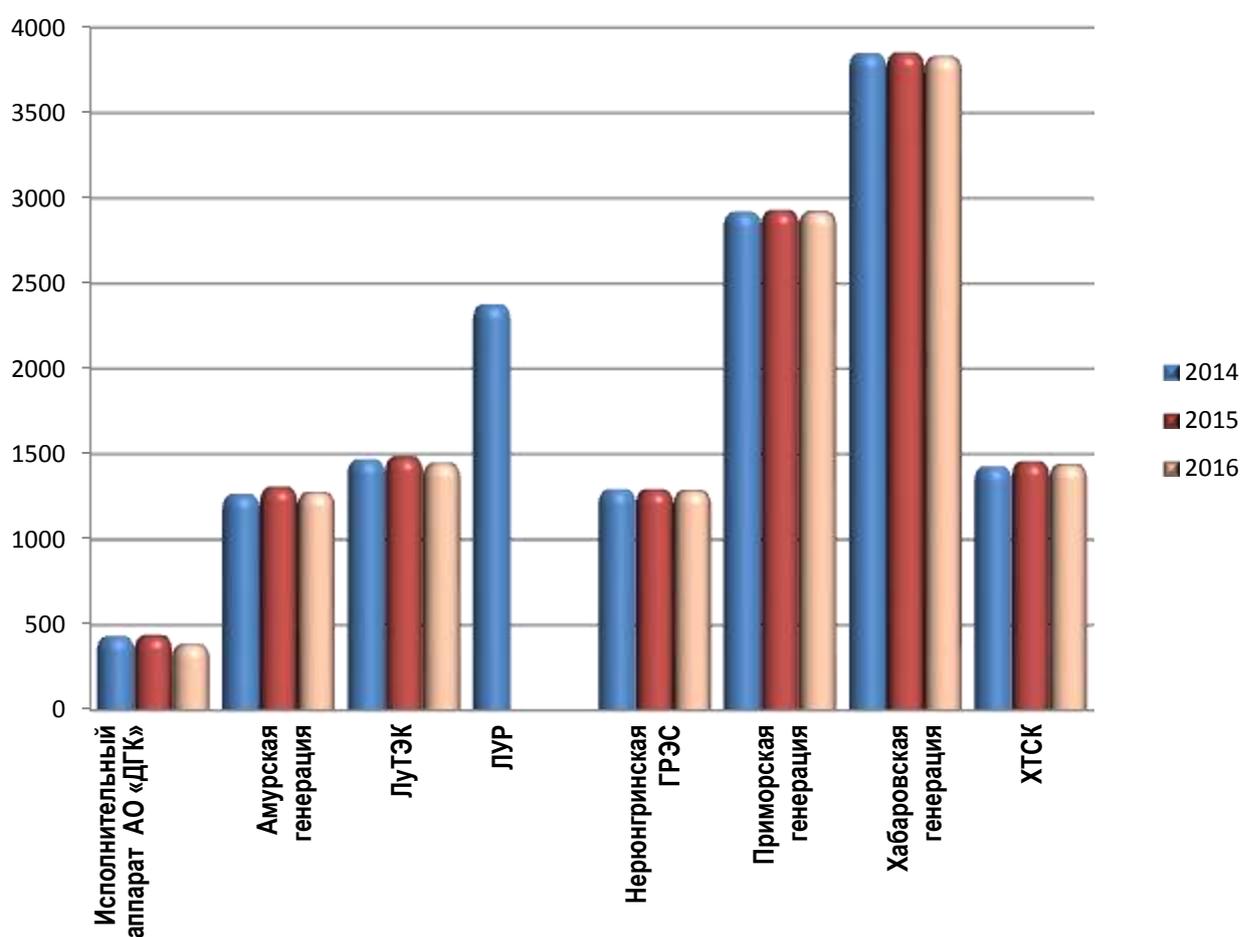
Списочная численность работников АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2016 составила 12 615 человек.

За 2016 год списочная численность работников АО «ДГК» уменьшилась на 163 человека или на 1,3% по сравнению с состоянием на 31.12.2015 (в основном за счет оптимизации численности исполнительного аппарата и аппаратов управления филиалов АО «ДГК»). Динамика списочной численности по филиалам Общества за 2014-2016 годы приведена в таблице 1 и диаграмме 1.

Таблица 1

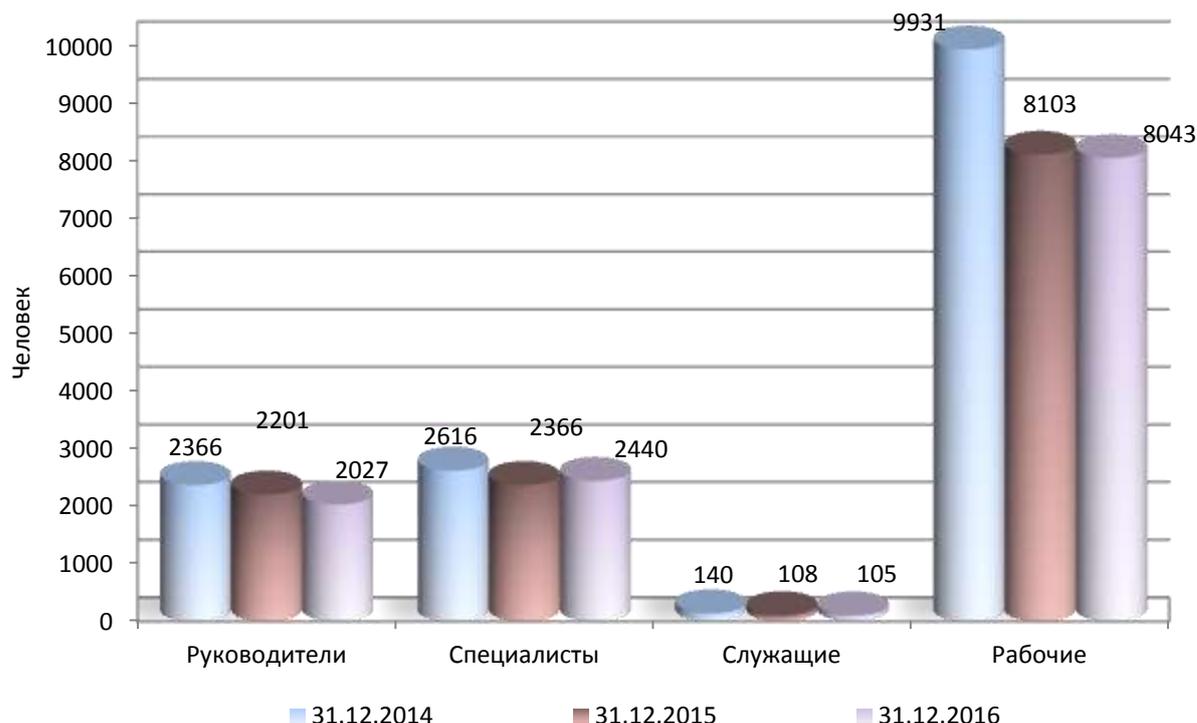
Наименование филиала	Списочная численность, чел. по состоянию на:		
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Амурская генерация	1 268	1 309	1 281
ЛуТЭК	1 471	1 487	1 450
Лучегорский угольный разрез	2 379		
Нерюнгринская ГРЭС	1 296	1 295	1 292
Приморская генерация	2 921	2 931	2 924
Хабаровская генерация	3 851	3 855	3 834
Хабаровская теплосетевая компания	1 431	1 460	1 444
Исполнительный аппарат АО «ДГК»	436	441	390
<b>ИТОГО:</b>	<b>15 053</b>	<b>12 778</b>	<b>12 615</b>

Диаграмма 1



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

Диаграмма 2

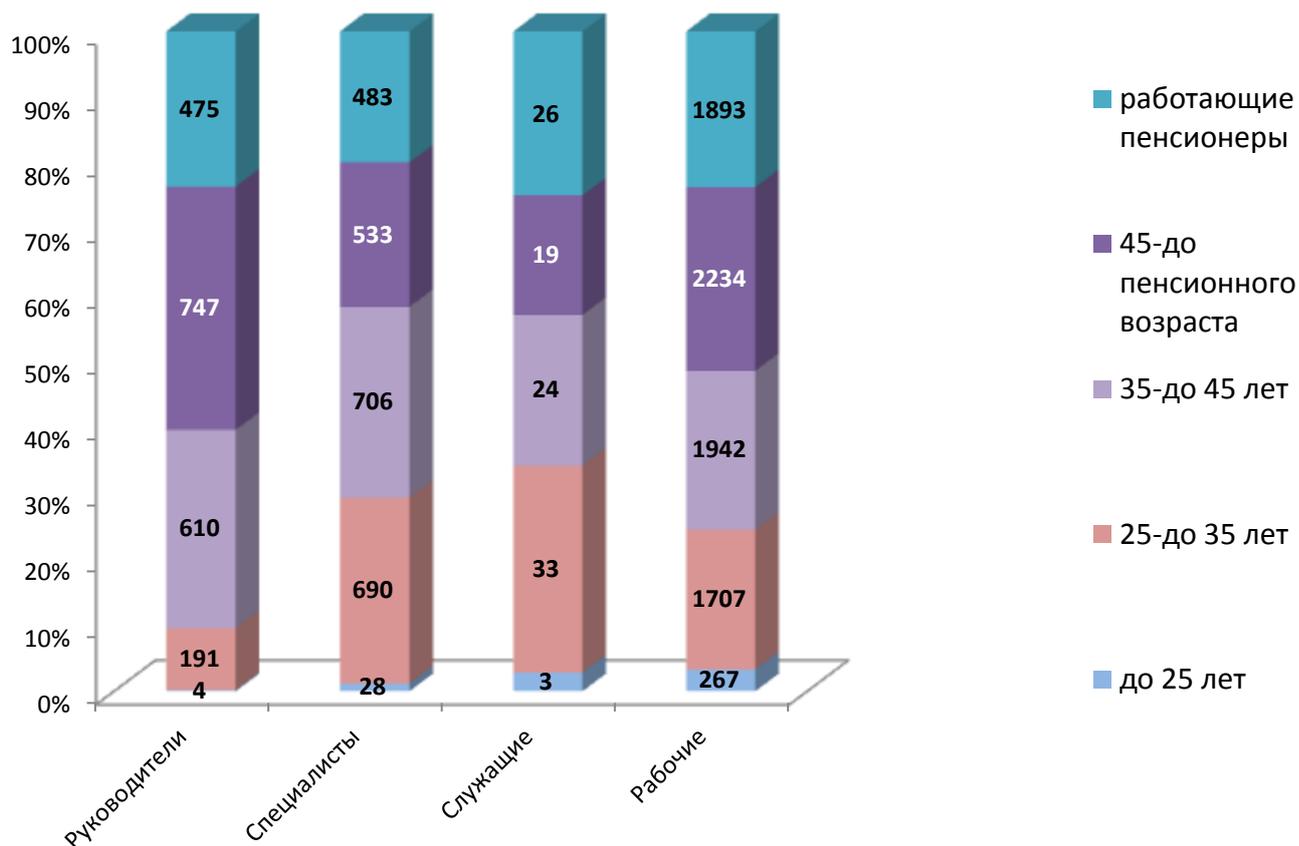


Средний возраст работников в 2016 году составил 44,7 года. Показатели списочной численности персонала по возрасту приведены в таблице 2 и диаграмме 3 (в числе работающих пенсионеров указываются работники, реализовавшие право досрочного назначения трудовой пенсии по старости в связи с особыми условиями труда и с работой в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях).

Таблица 2

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	0,2	191	9,42	610	30,09	747	36,85	475	23,43
Специалисты	28	1,15	690	28,28	706	28,93	533	21,84	483	19,8
Служащие	3	2,86	33	31,43	24	22,86	19	18,1	26	24,76
Рабочие	267	3,32	1707	21,22	1942	24,15	2234	27,78	1893	23,54
<b>Всего</b>	<b>302</b>	<b>2,39</b>	<b>2621</b>	<b>20,78</b>	<b>3282</b>	<b>26,02</b>	<b>3533</b>	<b>28,01</b>	<b>2877</b>	<b>22,81</b>

Диаграмма 3



Численность работников АО «ДГК», имеющих высшее образование, составила 5190 человек, в том числе:

- работники, имеющие одно высшее образование – 4905 человек или 39%;
- работники, имеющие два и более высших образования – 285 человек или 2%;
- работники, имеющие ученую степень (из числа работников с высшим образованием) – 10 человек или 0,08%;

Численность работников, имеющих среднее профессиональное образование – 5190 человек или 41%, начальное общее и среднее общее образование – 2235 человек, или 17,7%

Структура персонала по образованию с разбивкой по категориям представлена в таблице 3.

Таблица 3

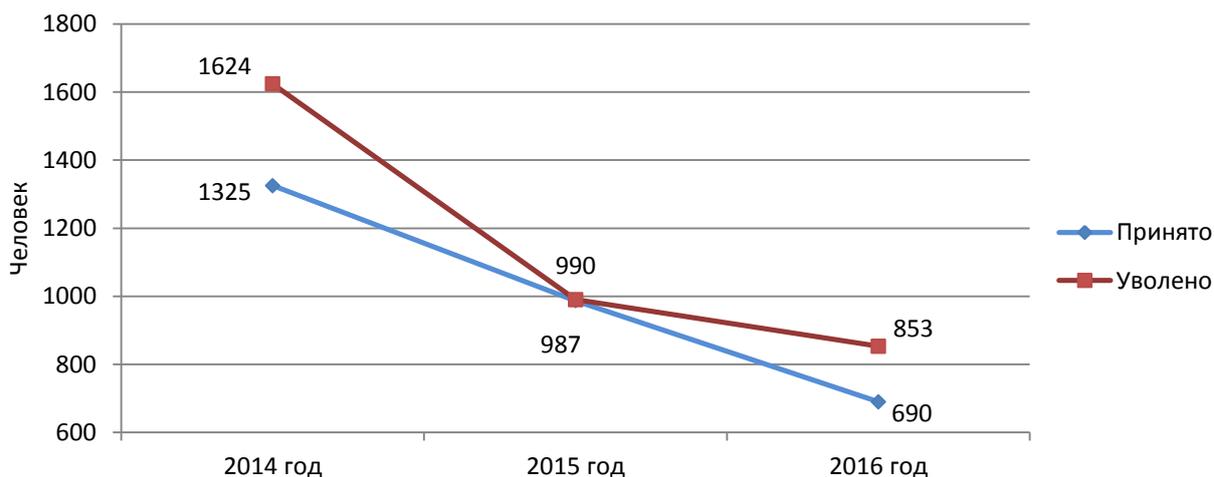
Структура персонала	Начальное общее и среднее общее	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	Два и более высших образования	В том числе имеют ученую степень
Руководители	27	442	1445	113	7
Специалисты	30	359	1908	143	3
Служащие	25	41	37	2	0
Рабочие	2153	4348	1515	27	0
<b>Всего</b>	<b>2235</b>	<b>5190</b>	<b>4905</b>	<b>285</b>	<b>10</b>

#### Структура и динамика выбытия персонала

В 2016 году в АО «ДГК» принято 690 человек, уволено 853 человека.

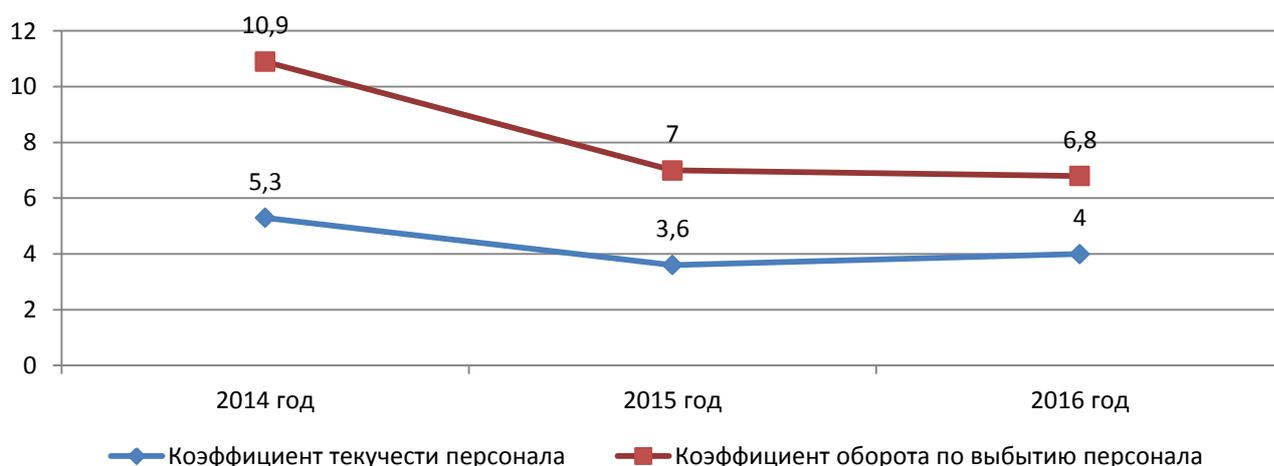
Количество принятых и уволенных работников за 2014-2016 годы представлено на диаграмме 4.

Диаграмма 4



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. Динамика изменения этих коэффициентов за 2014-2016 годы показана на диаграмме 5.

Диаграмма 5

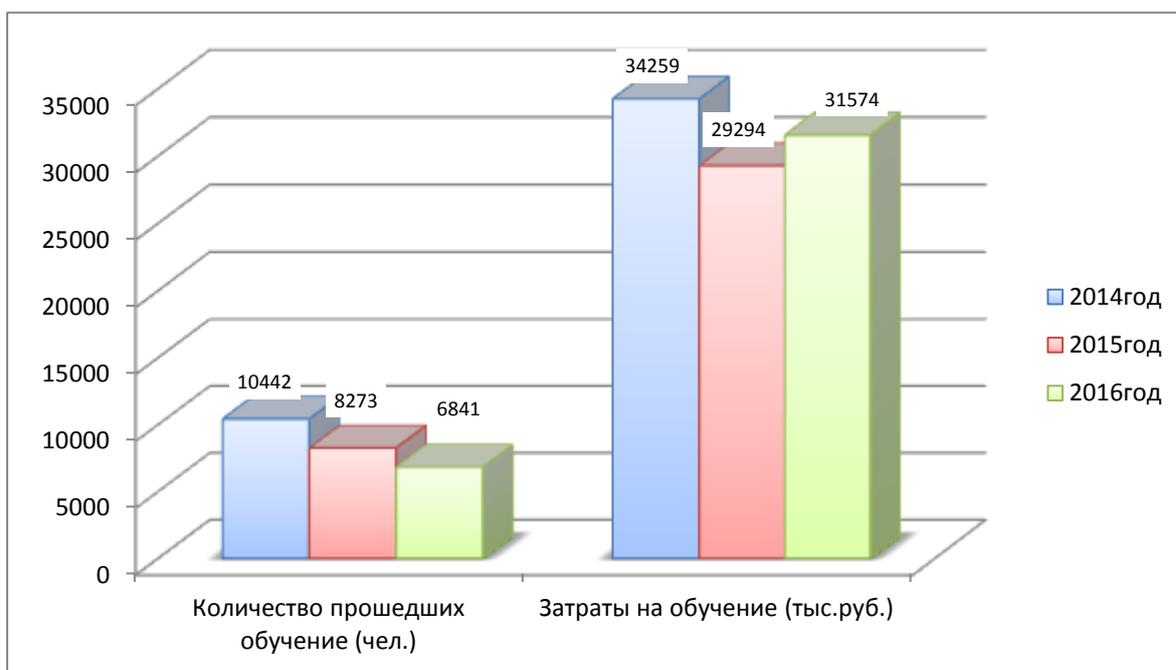


## **9.2. Информация о развитии персонала**

В 2016 году обучение прошли 6841 человека, что составляет 55% от среднесписочной численности работников, из них 80 человек прошли соревнования профессионального мастерства. Затраты АО «ДГК» на обучение персонала составили 31574 тыс. руб. В течение 2014-2016 годов 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 2014-2016 годах представлена в диаграмме 6:

Диаграмма 6



В 2016 году обучение персонала АО «ДГК» осуществлялось:

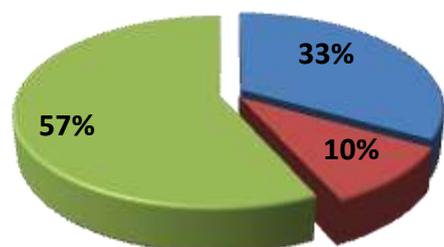
- в образовательных учреждениях Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и структурных подразделениях АО «ДГК», специализирующихся на обучении персонала (НОУ «Учебный комбинат» г. Артем, НОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенск, отдел подготовки персонала филиала АО «ДГК» «ЛутЭК», Центр подготовки персонала им. Долженко И.Н. филиала АО «ДГК» «Хабаровская генерация», отдел обучения персонала филиала АО «ДГК» «Амурская генерация») – 3350 чел. (49%);
- в других учебных заведениях – 3491 чел.(51%)

В 2016 году прошли обучение и повышение квалификации 6761 человек или 54% персонала; категории руководители - 2281 человек или 33%; категории – специалисты и служащие 682 человек или 10%; категории рабочие – 3890 или 57%.

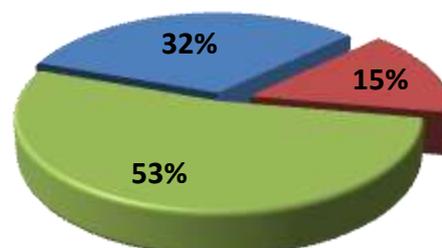
Информация об обучении и повышении квалификации персонала в 2016 году с разбивкой по категориям представлена в диаграмме 7:

Диаграмма 7

Количество прошедших обучение (чел.)



Затраты на обучение (тыс.руб.)



■ Руководители    ■ Специалисты и служащие    ■ Рабочие

### 9.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата

Заработная плата в Обществе выплачивается в установленные Коллективными договорами сроки.

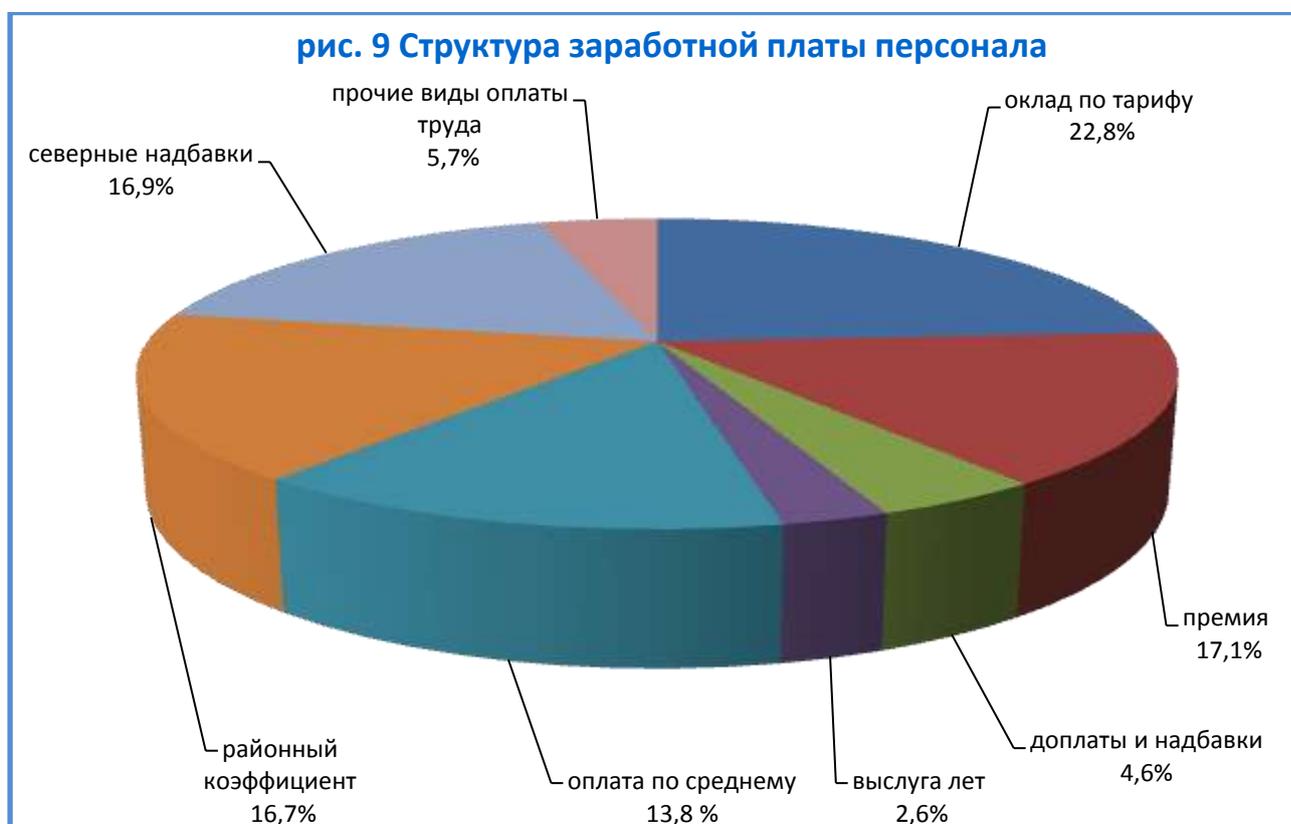
Сравнение темпов роста средств на оплату труда персонала основного вида деятельности

№	Показатель	2014	2015	2016	Отношение 2016/2015, в %
1.	Среднесписочная численность, чел.	14768	13946	12 453	89,3
2.	Фонд заработной платы, тыс. руб.	9 321 670,2	10 392 257,7	9 617 634,5	92,5
3.	Среднемесячная заработная плата на 1 работника основной деятельности, руб.	52 601	62 098	64 360	103,6
4.	Индекс потребительских цен на товары и услуги	111,4	112,9	105,4	

Затраты на оплату труда всего персонала за отчетный период за счет всех источников (с топливом и прочей деятельностью) составляют 9 884,0 млн. руб., что ниже уровня 2015 г. на 749,5 млн. руб., или 7,0%. Снижение средств на оплату труда произошло по следующим причинам:

- реорганизация Общества в 2015 году в форме выделения АО «ЛУР»;
- изменение условий Коллективного договора на 2016-2018 гг. в части снижения базового процента премии на 2016 год.

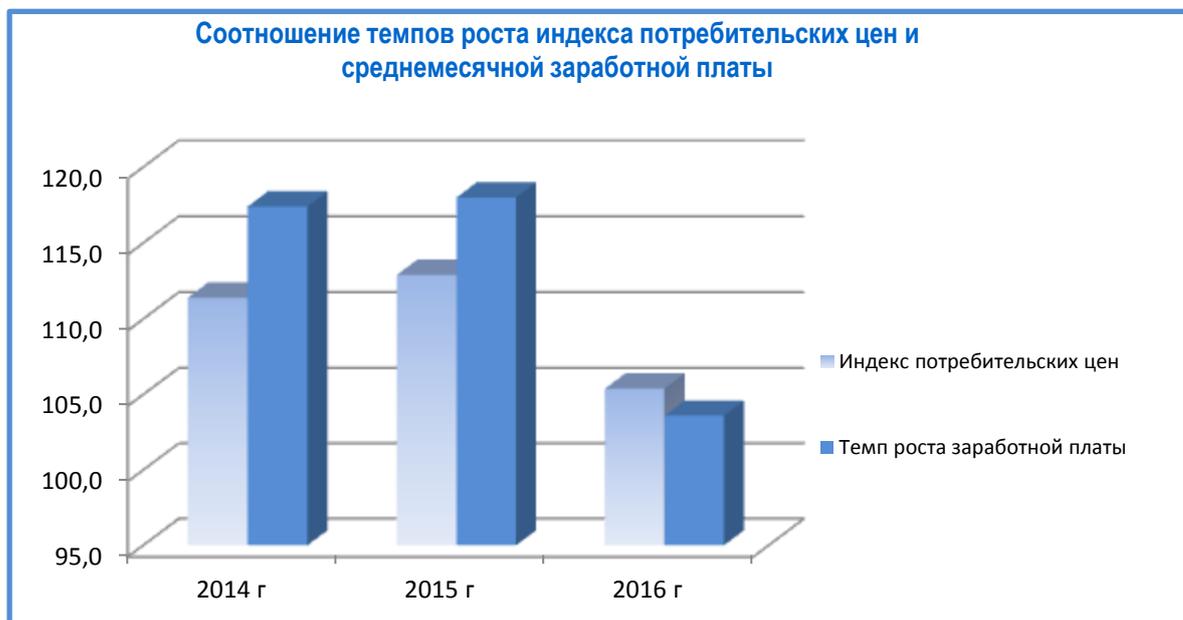
Структура заработной платы персонала



Кадровая политика направлена на обеспечение АО «ДГК» высококвалифицированными кадрами. Большое внимание в связи с этим уделяется мотивации персонала, материальному и моральному стимулированию, 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	2015 г.	2016 г.
Индекс потребительских цен на товары и услуги по РФ к предыдущему году	112,9	105,4
Темп роста среднемесячной заработной платы к предыдущему году	118,0	103,6



Рост средней заработной платы в целом по Обществу за 2016 г. по сравнению с фактом 2015 г. без учета высших менеджеров и выплат, обусловленных районным регулированием, сложился по следующим причинам:

- индексация должностных окладов (тарифных ставок) в соответствии с индексом роста потребительских цен в РФ (7,8%);
- изменения условий Коллективного договора на 2016-2018 гг. в части снижения базового процента премии в 2016 г.;
- вывод, сокращение низкооплачиваемого персонала.

#### **9.4. 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:

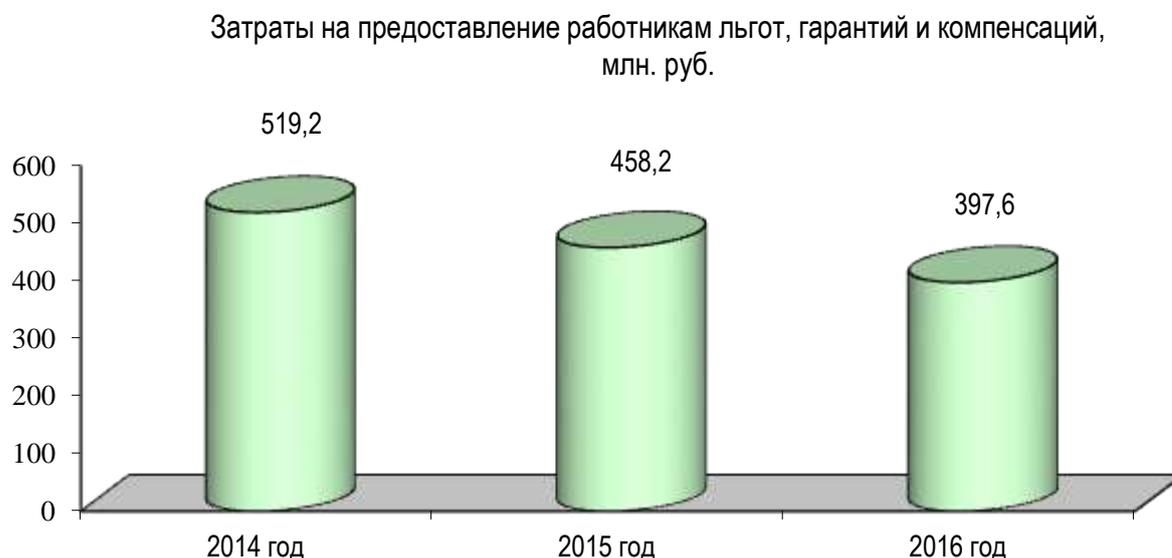
- Коллективный договор АО "ДГК" на 2016-2017 годы;
- Программа Негосударственного пенсионного обеспечения работников АО «ДГК» на 2016 год, утвержденная Советом директоров (протокол №9 от 16.12.2015);
- Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников АО «ДГК»;
- Стандарт страховой защиты дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (протокол №7 от 18.02.2013);
- Программа страховой защиты АО "ДГК", утвержденная Советом директоров (протокол №4 от 02.10.2015);
- Положение о корпоративном содействии и поддержке в улучшении жилищных условий работников;
- Положение о материальной поддержке неработающих пенсионеров на 2016 год;
- План корпоративных мероприятий компании на 2016 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, утвержденных бизнес-планом Общества.

Несмотря на сложное финансовое положение компании в 2016 году реализовывалась социальная политика с сохранением выплат основных льгот, предоставлением гарантий и компенсаций, проведением спортивно-оздоровительных и культурно-массовых корпоративных мероприятий и поддержкой неработающих пенсионеров.

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

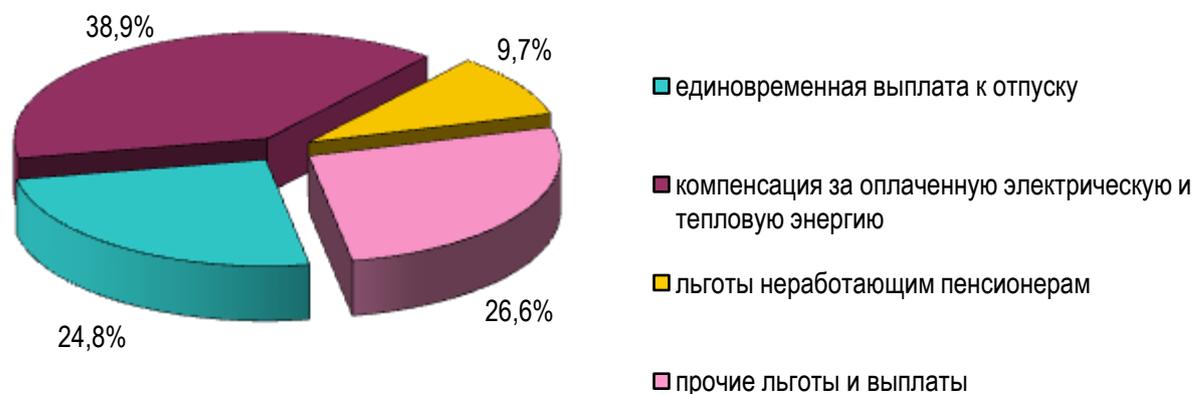
Диаграмма 8



Фактическая сумма затрат на социальное обеспечение работников в 2016 г. составила 397,6 млн. рублей.

Структура затрат на социальное обеспечение представлена на диаграмме 9 и в таблице 4.

Диаграмма 9



№	Наименование	Сумма, млн. руб.
1	Единовременная выплата к отпуску	98,4
2	Компенсация за оплаченную электрическую и тепловую энергию	154,5
3	Льготы неработающим пенсионерам	38,8
4	Прочие льготы и выплаты	105,9
	ИТОГО	397,6

### **Программа пенсионного обеспечения**

Негосударственное пенсионное обеспечение Общества в 2016 году осуществлялось согласно Положению «О негосударственном пенсионном обеспечении» Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания», утвержденному Советом директоров от 16.12.2015 г. Программы Негосударственного пенсионного обеспечения работников АО «ДГК» на 2016 год. Реализовывались Корпоративный и Паритетный планы негосударственного пенсионного обеспечения работников АО «ДГК».

Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение в 2016 году составили 30,12 млн. руб. Наблюдалось уменьшение затрат на НПО на 49,9% в сравнении с 2015 годом, что связано с введением Антикризисной программы, в соответствии с которой была произведена оптимизация расходных статей Бизнес-плана Общества, в том числе сокращены и затраты на НПО.

Общее количество участников программы НПО в 2016 году - 2392 человека. Количество работников - участников Паритетного плана составило 2380 человек. В Корпоративном плане реализовывалась программа «Поддерживающая» для работников, имеющих пенсионные основания. По программе было осуществлено негосударственное пенсионное обеспечение 12 работникам Общества. Средний размер корпоративной пенсии на 1 человека в месяц (при выплатах, рассчитанных на 5 лет) составил 4033 рубля.

### **Добровольное медицинское страхование**

Добровольное медицинское страхование АО «ДГК» осуществляется в рамках «Положения об организации страховой защиты АО «ДГК», утвержденного Советом директоров 29.09.2016 г. и в соответствии с Программой страховой защиты АО «ДГК», утвержденной Советом директоров 30.09.2015 г.

После проведения конкурсных процедур, договор ДМС заключен со страховой компанией АО СК «Альянс» Хабаровский филиал. Период действия договора с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. Общее количество застрахованных составило 12 400 человек. Договор реализован в полном объеме.

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, посвященные 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 создан Совет молодёжи и Совет ветеранов, проводится работа с молодыми специалистами, ветеранами отрасли, неработающими пенсионерами АО «ДГК».

### **Наградная работа**

В 2016 году поощрены наградами Министерства энергетики Российской Федерации, ПАО «РАО ЭС Востока», Объединения РаЭЛ, Губернатора Хабаровского края, АО «ДГК» и органов местного самоуправления 511 работников за вклад, внесенный в развитие энергетики Дальнего Востока, в связи с профессиональным праздником – Днем энергетика, юбилейными датами работников, юбилейными датами филиалов и структурных подразделений филиалов.

Информация о награждении работников

Награды Министерства энергетики Российской Федерации	Награды ПАО «РАО ЭС Востока»	Награды Объединения РаЭЛ	Награды АО «ДГК»	Награды Губернаторов Хабаровского и Приморского краев	Благодарность Мэра города Хабаровска	Всего
52	192	1	221	21	24	511

### **9.5. Социальное партнёрство**

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

В 2016 году проведено 7 заседаний комиссии по регулированию социально-трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора АО «ДГК» на 2016-2017 годы, на которых было рассмотрено 27 вопросов.

6 октября 2016 года состоялась конференция работников АО «ДГК» для утверждения выдвинутых Советом представителей первичных профсоюзных организаций АО «ДГК» 17 требований,

основная цель которых увеличение базового размера премии работникам, увеличение социальных гарантий и сохранение стабильной ситуации в коллективах без применения мер по сокращению численности штата, продление коллективного договора на будущий период. В рамках примирительных процедур состоялось два заседания примирительной комиссии по рассмотрению коллективного трудового спора между работниками АО «ДГК» и работодателем. Спорные вопросы в ходе заседаний были урегулированы.

## 10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда и охрана здоровья является одной из приоритетных ценностей АО «Дальневосточная генерирующая компания», 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 в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007.

В 2016 году работа по охране труда проводилась в рамках акции «Год безопасности при эксплуатации электрооборудования, активизации действий по предотвращению электротравматизма», объявленной приказом АО «ДГК» от 11.01.2016 №2, и направленной на выполнение приоритетных направлений стандарта организации «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья персонала АО «ДГК» в соответствии с «Комплексной программой по обеспечению безопасности труда». Все 58 мероприятий «Комплексной программы» выполнены в установленные сроки. Благодаря этому на предприятиях Общества не зарегистрировано несчастных случаев с нарушением нормативно-технических документов.

В 2016 году в АО «ДГК» проделана следующая работа по охране труда:

1. Введены в действие нормативные документы: стандарт организации «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья работников АО «ДГК», «Положение о проведении Дня, Недели охраны труда и пожарной безопасности», стандарт организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК»;

2. Во исполнение приказа АО «ДГК» от 14.01.2016 № 9 и в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 14 по 24 марта проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;

3. Для предупреждения случаев производственного травматизма с работниками подрядных организаций приказами по Обществу введен в действие раздел договора, предусматривающий обязанности и ответственность руководителей подрядных организаций, штрафные санкции и дополнительное соглашение к договорам, устанавливающее обязанности работника, с которым работники подрядчика знакомятся под роспись.

4. Во исполнение приказов АО «ДГК» от 19.02.2016 № 81, от 18.10.2016 №477, в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весенне-осеннего гололедообразования проведены «Декадни безопасности дорожного и пешеходного движения» и «Месячник безопасности при работе на высоте»;

5. Во исполнение приказа АО «ДГК» от 01.08.2016 № 362 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 нарушений и разработано 239 корректирующих мероприятий, направленных на устранение выявленных замечаний;

6. Специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК» проведены четыре плановые проверки состояния охраны труда, промышленной безопасности, работы с персоналом в филиале «ЛуТЭК», СП «Майская ГРЭС» филиала «Хабаровская генерация», департаменте телекоммуникаций и информационных технологий, административно-хозяйственном отделе исполнительного аппарата с выдачей актов-предписаний;

7. Руководителями и специалистами структурных подразделений филиалов проведено пять взаимопроверок между филиалами: «Хабаровская генерация» - «Приморская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания» - «ЛуТЭК», «Амурская генерация» - «Нерюнгринская ГРЭС», «Приморская генерация» - «Хабаровская теплосетевая компания», «Нерюнгринская ГРЭС» - «Амурская генерация» с выдачей актов проверок;

8. В целях повышения ответственности персонала за безопасную организацию и проведение работ в электроустановках проведен «Месячник охраны труда при проведении работ в электроустановках», в ходе которого проведены проверки и разработано 62 корректирующих мероприятия, направленных на устранение выявленных нарушений;

9. Во исполнение приказа АО «ДГК» от 18.01.2016 № 15, на базе филиала «ЛуТЭК» проведен конкурс профессионального мастерства оперативного персонала блочных ТЭС. Определен победитель конкурса – команда «ЛуТЭК» и лучшие по профессии;

10. В целях повышения эффективности работы по охране труда приказом от 24.05.2016 № 247 организовано проведение смотра-конкурса по охране труда. Определены победители: филиалы «Хабаровская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания», «Приморская генерация»;

11. 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;

12. В соответствии с «Положением о проведении Дня, Недели ОТ и ПБ» в структурных подразделениях филиалов по расширенной программе проведены Недели ОТ и ПБ, в ходе которых организованы проверки производственных подразделений, состояния рабочих мест, оборудования, выполнения требований пожарной безопасности. По итогам проверок в СП филиалов намечено 2145 корректирующих мероприятий, направленных на устранение и недопущение выявленных замечаний;

13. В период с 18 по 21 июля на базе филиала «Амурская генерация» проведен Единый День охраны труда, на котором подведены итоги работы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, изучены вновь введенные государственные нормативные документы, проведено совместное совещание руководителей и специалистов служб ПБиОТ. По итогам совещания выработан итоговый протокол с мероприятиями по совершенствованию работы служб ПБиОТ. Участниками совещания был проведен аудит состояния охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на Благовещенской ТЭЦ и Райчихинской ГРЭС с выдачей актов-предписаний;

14. Ежеквартально в структурных подразделениях проводятся Дни Мастера с привлечением персонала подрядных организаций;

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 2016 году произошло 2 легких несчастных случая в филиалах «Приморская генерация» и «Хабаровская теплосетевая компания», по результатам расследований которых нарушений НТД не выявлено. Несчастных случаев из-за нарушений НТД не допущено.

В 2016 году на мероприятия по охране труда было затрачено – 614,3 млн. рублей. Затраты на одного работника составили 49,04 тыс. рублей.

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.

Работники филиалов и структурных подразделений АО «ДГК» своевременно проходят обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в соответствии с требованиями «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», Стандартом организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», Постановлением Минтруда и Минобразования от 13.01.2003 г. № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организации». Обучение и проверку знаний требований охраны труда в 2016 году в организациях, имеющих лицензию, прошли 613 руководителей и специалистов на сумму 1 567 тыс. руб.

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 Типовыми отраслевыми нормами. Затраты на приобретение СИЗ в целом по Обществу составили 81 млн. 218 тыс. руб.

Из фонда социального страхования РФ возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 3 326 тыс. руб., что на 13% больше чем в 2015 году. Средства были направлены на проведение медицинских осмотров, специальной оценки условий труда, 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 2016 году реализовано 332 запланированных мероприятия «Программы мероприятий по улучшению и оздоровлению условий и охраны труда АО «ДГК» на 2016 г.» на сумму 132, 5 млн. руб.

Специальная оценка условий труда в 2016 году проведена на 3 031 рабочем месте. В результате, из класса вредных в допустимые переведено 365 рабочих мест, подкласс вредности снижен на 477 рабочих местах.

	Количество рабочих мест по результатам предыдущей аттестации	Количество рабочих мест по результатам проведенной последующей аттестации, СОУТ
ВСЕГО рабочих мест, в том числе:	7526	6684
Класс 2. (допустимый)	3649	3284
Класс 3. (вредный)	3877	3400

В исполнительном аппарате Общества, всех филиалах и структурных подразделениях функционируют службы промышленной безопасности и охраны труда, в состав которых входят специалисты по охране труда.

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:

- «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья работников АО «ДГК»;
- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДГК»;
- «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК»;

- «Порядок проведения технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях АО «ДГК»;
- «Пожарная безопасность энергопредприятия. Общие требования».

Основной задачей Общества в 2017 году является сокращение случаев производственного травматизма, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2017 г. в АО «ДГК» приказом №2 от 09.01.2017 объявлено проведение акции «Год безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования». Утверждена и введена в действие с 01.01.2016 г. «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2017 год», которая содержит 58 мероприятий; «План улучшения и оздоровления условий труда на 2017 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 220 обследований, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено 2751 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено по программам пожарно-технического минимума 2335 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено 1283 цеховых, 129 объектовых и 135 совместных с Государственной противопожарной службой, противопожарных тренировок.

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 2016 года.

В целях четкой организации работы энергосистемы, филиалов и структурных подразделений, повышения надежности работы электростанций и тепловых сетей, и своевременного принятия оперативных решений при прохождении пожароопасного сезона 2016 года в соответствии с приказом АО «ДГК» от 21.03.2016 № 116 в филиалах и структурных подразделениях Общества был проведен месячник пожарной безопасности.

В период проведения месячника была проделана следующая работа:

1. Силами пожарно-технических комиссий проведены пожарно-технические обследования территорий, зданий, сооружений и помещений энергообъектов и ремонтно-производственных баз.

2. Проведена очистка 398,1 га территорий электростанций, 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 других объектов от мусора, сухой травы и других легковоспламеняющихся материалов. Выполнено обновление минерализованных полос на площади 18,26 га. Утилизировано 223 шпалы подъездных железнодорожных путей.

3. Проведена противопожарная очистка от сухой растительности и мусора местности вблизи энергообъектов.

4. Выполнен комплекс противопожарных мероприятий в пределах полос отвода земель вдоль линий электропередачи, теплотрасс, мазуто- и газопроводов, сопредельных с лесными насаждениями. Выполнена расчистка территорий прилегающих к мазуто- и газопроводам, теплотрассам на площади 12,3 га.

5. Проверена готовность и при необходимости восстановление подъездных путей к пожарным водоисточникам.

6. Проведена проверка готовности к применению наружных и внутренних противопожарных водопроводов, насосных станций, гидрантов, резервуаров и водоемов.

7. Выполнены регламентные работы и испытания систем автоматического обнаружения и тушения пожаров, установок пожаротушения.

8. Выполнена проверка работы маслоотводоов и откачка воды из аварийных емкостей для приема масла от маслonaполненного оборудования.

9. Выполнена проверка состояния гравийной засыпки под маслonaполненным оборудованием в количестве 317 штук. Обновлено 58 гравийных засыпок. Отремонтировано 12 бортовых ограждений.

10. Проведена проверка противопожарного состояния 67 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.

11. Подготовлены пути подъезда к ЛЭП и газопроводов расположенных в лесных массивах (при наличии), организованы маршруты патрулирования лесных массивов.

12. Для выполнения противопожарных работ было задействовано 92 единиц техники и привлечено 3 218 человек персонала энергопредприятий.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной компании было намечено и выполнено 209 мероприятий направленных на улучшение пожарной безопасности на объектах Общества.

В целях повышения уровня профилактической работы по пожарной безопасности был проведен смотр на лучшее противопожарное состояние предприятий Общества.

Лучшими филиалами по результатам смотра стали: «Амурская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания», «ЛуТЭК».

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 договорного подразделения в 2016 году было израсходовано 51,6 млн. рублей.

В 2016 году на объектах АО «ДГК» пожаров не допущено.

Деятельность Общества по обеспечению профессионального здоровья работников, улучшению условий труда на рабочих местах и повышению безопасности труда, пожарной безопасности носит непрерывный характер и постоянно совершенствуется.

## 11. 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 2016 году расходы на охрану окружающей среды составили:

Наименование показателя	Факт, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	631 944,600
Из них:	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	33 316,355
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	189 114,871
в том числе выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	50 111,074
по охране атмосферного воздуха	208 621,049
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	231 454,680
в том числе выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	19 963,595
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	408 557,400
в том числе:	
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	13 181,000
сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух	29 958,400
сооружений установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов	365 418,000
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	508 700,767
В том числе:	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	241 312,614
по охране атмосферного воздуха	17 846,663
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	249 541,490

Инвестиции за 2016 год на охрану окружающей среды составили:

Наименование	Инвестиции в основной капитал тыс. руб.
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	390 900
в том числе:	
Охрана и рациональное использование водных ресурсов - всего	1 724
в том числе:	
станции для очистки сточных вод - всего	1 724

из них:	
станции для физико-химической очистки,	1 724
Охрана и рациональное использование земель, всего	371 184
в том числе:	
противоэрозионные гидротехнические сооружения плотины	2 339
рекультивация земель	2 754

В 2016 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**

#### **Израсходованные материалы по массе или объему.**

За 2016 год АО «ДГК» выработано 23 528 107,444 тыс. кВт\*ч электроэнергии и отпущено 22 144 027,024 Гкал теплоэнергии.

Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 3 019 882,732 тыс. куб. м.; угля – 15 065 833,234 тонн; нефтетоплива – 38 460,476 тонн.

Удельный расход на выработку электроэнергии составил 384,990 г/кВт\*ч, на выработку теплоэнергии 157,582 кг/Гкал.

#### **Прямые выбросы парниковых газов.**

2016 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO <sub>2</sub> , тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O, тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , экв. тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> ,тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , экв. тонн
Газ	3 707 590,0	6 027 411,953	27,948	8 663,880	175,762	3 691,002
Нефтетопливо	54 344,460	114 352,759	0,834	258,540	5,145	108,045
Твердое топливо	7 615 525,0	21 205 306,506	322,034	99 830,540	229,883	4 827,543
<b>Всего:</b>	<b>11 377 459,46</b>	<b>27 347 071,218</b>	<b>350,816</b>	<b>108 752,960</b>	<b>410,790</b>	<b>8 626,590</b>

2015

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы, CO <sub>2</sub> , тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O, тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , экв. тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> ,тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , экв. тонн
Газ	3 973 280,0	6 520 095,33	29,441	9 126,71	187,656	3 940,78
Нефтетопливо	55 892,0	116 195,80	0,849	263,19	5,181	108,801
Твердое топливо	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

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO <sub>2</sub> , тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O, тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , экв. тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> ,тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , экв. тонн
Газ	3 811 274,00	6 272 492,24	28,817	8 933,27	182,261	3 827,48
Нефтетопливо	37 564,47	78 075,65	0,547	169,57	3,695	77,595
Твердое топливо	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>

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 2016 году удельные выбросы CO<sub>2</sub> на МВтч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 809,32 тн/МВтч, для выработки тепла теплоисточниками – 380,35 тн/тыс. Гкал.

Снижение объемов выбросов парниковых газов в атмосферу в 2016 году по сравнению предыдущим периодом вызвано снижением выработки электроэнергии и тепла.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

В АО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO<sub>2</sub>.

#### **Распределение норм допустимых выбросов CO<sub>2</sub> или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.**

В АО «ДГК» действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO<sub>2</sub> отсутствуют.

#### **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	2014, тонн/год	2015, тонн/год	2016, тонн/год	Отклонение, +/-
Диоксиды азота	47 796,830	51 119,283	45 896,381	-5 222,90
Оксид углерода	15 944,547	17 394,532	17 087,968	-306,56
Диоксид серы	60 340,001	66 088,247	65 059,791	-1 028,46
Зола твердого топлива от котлов	76 199,488	83 489,013	76 573,316	-6 915,70
Прочие загрязняющих веществ	1 326,327	2 312,121	2 483,918	171,80

Снижение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2016 году по сравнению предыдущим периодом вызвано снижением выработки электроэнергии и тепла.

#### **Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.**

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2016 году образовались следующие виды отходов:

- Опасные отходы (1-2 класс опасности) – 13,231 тонны
- Неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 3 235 772,790 тонн.

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	1,271
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	11,601

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	437,989
в том числе:	
- вторичная переработка	99,724
- утилизация (обезвреживание)	-
- компостирование	
- сжигание (или использование в качестве топлива)	338,265
размещение на полигоне	5 781 124,442
хранение на площадке предприятия	15 777 441,292
передано другим организациям	126 199,361

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.

#### **Общее количество и объем существенных разливов.**

В 2016 году в АО «ДГК» существенных разливов не происходило.

**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.

#### **Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.**

За 2016 год в АО «ДГК» использовано 437,989 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 338,265 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 99,724 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории.

#### **Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.**

В 2016 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	502 656,902
в том числе:	
из поверхностных источников	426 220,978
из городского водопровода	64 384,150
из подземных источников	10 978,650
от других предприятий	1 073,124

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 структурные подразделения филиалов АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на водные объекты.

Забор воды из подземных источников осуществляется на основании лицензий на недропользования, выданных Департаментом по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу, Управлением по недропользованию по Приморскому краю, Управлением по недропользованию по Еврейской автономной области.

#### 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	362 566,965	206 275,655	9 976,570	146 314,740
На рельеф	4 245,168	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.

#### Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.

Общий объем воды, многократно или повторно используемой структурными подразделениями филиалов АО «ДГК» в 2016 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	4 033 040,770

Расходы воды в системах повторного водоснабжения	15 808,490
Общее количество забираемой воды	502 656,902
Доля многократно и повторно используемой воды, %	805%

### Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор Холдинга.

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на источники водозабора.

### 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», расположенные в выше указанных субъектах, 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 2016 году природоохранных мероприятиях

#### Реализованные природоохранные мероприятия

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Текущий ремонт мокрых золоуловителей котлов ст.№1;2;3 на БТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт электрофильтров котла ст. №4 на БТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Средний ремонт мокрых ЗОУ котла ст. №1 на БТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Капитальный ремонт мокрых ЗОУ котла ст.№3 на БТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Ремонт золопроводов и золоотвала на БТЭЦ	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Текущий ремонт очистных сооружений БТЭЦ	Выполнено	Очистка промышленных стоков
Райчихинская ГРЭС	Текущий ремонт мокрых ЗОУ котлов ст.№6,7,9;	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Капитальный ремонт ЗОУ котла ст. №8	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
Филиал «ЛутЭК» Приморская ГРЭС	Текущий и капитальный ремонт золоуловителей и пылеуловителей	Выполнено	Уменьшение выбросов в атмосферу
	Инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Выполнено	Инструментальный контроль нормативов ПДВ
	Передача отходов в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание отходов

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Строительство дамбы 3-го яруса золоотвала №2 (верховая дамба)	Выполняется. В связи с недостаточным финансированием - только арендная плата	Безопасное размещение золошлаковых отходов
	Оценка состояния измерений в санитарно-промышленной лаборатории (аттестация)	Выполнено	Обеспечение единства измерений
	Лабораторные исследования компонентного состава отходов производства и потребления	Выполнено	Соблюдение законодательства в области обращения с отходами
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	Выполнено	Повышение квалификации
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
	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
Артемовская ТЭЦ	Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей НГРЭС	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
Владивостокская ТЭЦ-2	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	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
Партизанская ГРЭС	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Чистка мазутоловушек.	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлов ст. №№ 2- 7, 9, 10	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
Комсомольская ТЭЦ-2	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов ст.№№ 4-10	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
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и 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	выполнено	Контроль качества сточных вод

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	сточных водах		
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Разработка проекта зон санитарной охраны водозабора КТЭЦ-2	выполнено	Установление зон санитарной охраны
	Формирование проекта по установлению СЗЗ КТЭЦ-2	выполнено	Установление размера санитарно-защитной зоны предприятия
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и 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
	Проведение измерений загрязняющих веществ в талых и дождевых водах	выполнено	Контроль качества поверхностных стоков
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Формирование проекта по установлению СЗЗ КТЭЦ-3	выполнено	Установление размера санитарно-защитной зоны предприятия
Майская ГРЭС	Текущий ремонт скрубберов котлоагрегатов № 1,;3;4;5;6	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок.
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и 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.
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Николаевская ТЭЦ	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и 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	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	сточных водах		
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-1	Реконструкция ХТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа (к/а ст. № 13)	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлоагрегата ст.№2	выполнено	Повышение надежности работы и к.п.д. золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и 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	Текущий и средний ремонт электрофильтров	выполнено
Определение КПД золоулавливающих установок		выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу		выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и 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
Мониторинг природных вод		выполнено	Контроль качества природных вод
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	Выполнено	Контроль состояния атмосферного воздуха в зоне влияния ТЭЦ; превышения концентраций загрязняющих веществ было незначительное по содержанию взвешенных веществ .
	Замеры выбросов загрязняющих веществ в уходящих газах	Выполнено	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ в уходящих газах; превышения не было.

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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 (Котельный цех №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 16,249 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 153,586 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 49,086 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 11,772 тыс. руб. (без НДС).
	Организация ведения регулярных	Выполнено	Обеспечение норматива качества

Станции	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	наблюдений на 7-ми водных объектах.		окружающей водной среды (ФЗ № 7 от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды», ФЗ №74 от 03.06.2006г. «Водный кодекс РФ»). Стоимость работ 69,671 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 254,577 тыс. руб. (без НДС).
	Своевременная передача отходов для обезвреживания и использования	Выполнено	Предупреждение сверхнормативного временного хранения отходов. Стоимость работ 89,204 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 Котельный цех № 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 Котельный цех № 4 (Некрасовская 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

**Выводы:** Природоохранная и ресурсосберегающая деятельность АО «ДГК» соответствует целям и задачам экологической политике АО «ДГК»

### Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2016 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		т.у.т.	млн. руб.
<b>1. Совершенствование технологических процессов</b>		<b>12476</b>	<b>37,295</b>
1.1	Средний ремонт котлоагрегата ТПЕ-215 ст.№ 2 с заменой кубов ВЗП Хабаровской ТЭЦ-3	56	0,192
1.2	Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-210-140 ст.№10 с заменой кубов ВЗП Амурской ТЭЦ-1	74	0,245
1.3	Уплотнение топки водогрейного котла КВГМ-100 ст.№ 8 (капитальный ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	203	0,927
1.4	Капитальный ремонт котла ст.№ 9 Биробиджанская ТЭЦ	95	0,28
1.5	Замена ВЗП 1ст. котлоагрегата ст.№14 Владивостокская ТЭЦ-2	465	1,789
1.6	Модернизация к/а ст.№1. Партизанская ГРЭС	1449	5,216
1.7	Снижение до нормативных значений присосов воздуха в конвективные шахты, газоходы и золоуловители котлов Приморская ГРЭС	930	3,359
1.8	Регулярная очистка трубной системы конденсаторов турбин от отложений Приморская ГРЭС	1265	4,549
1.9	Увеличение доли выработки бл.200 МВт в летний период Приморская ГРЭС	1765	6,32
1.10	Замена нижних кубов ВЗП 1 ст. котлоагрегата ст.№2 Благовещенская ТЭЦ	1539	4,355
1.11	Чистка трубной системы конденсационной установки турбоагрегатов К -210-130 №1,2,3 Нерюнгринская ГРЭС	3350	7,111
1.12	Снижение присосов воздуха в газоходы котла энергоблока № 1 в период капитального ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	1234	2,852
1.13	Замена 1-ей ступени воздухоподогревателя котлоагрегата ст. № 2, 5, 5, 6 БКЗ-75-39ФБ Чульманская ТЭЦ	20	0,039
1.14	Замена трубных пучков пиковых бойлеров ПСВ-200у (3 шт.) Чульманская ТЭЦ	31	0,061
<b>2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов</b>		<b>138</b>	<b>0,507</b>
2.1	Отключение трансформаторов 9Т и ТСН 9 на время ремонта ТГ 9 для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	98	0,361
2.2	Отключение трансформаторов разогревающих устройств для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	40	0,146
<b>3. Реконструкция и модернизация энергетических установок</b>		<b>3335</b>	<b>11,610</b>
3.1	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 14 БКЗ-210-140-7 Хабаровская ТЭЦ-1	648	2,557
3.2	Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы)	1282	5,321
3.3	Техпереворужение турбоагрегата ст.№6 с организацией промотбора и теплоприготовительной установки №3 Артёмовская ТЭЦ	1405	3,732
<b>4. Иные мероприятия</b>		<b>2096</b>	<b>6,306</b>
4.1	Восстановление разрушенной тепловой изоляции надземных участков теплотрасс г. Комсомольск-на Амуре	296	0,853
4.2	Восстановление разрушенной тепловой изоляции на магистральных трубопроводах тепловых сетей г. Хабаровск	146	0,46
4.3	Восстановление тепловой изоляции теплотрасс г. Артём и г. Партизанск	372	0,975
4.4	Снижение коммерческих потерь в результате работы с потребителями Приморская ГРЭС	100	0,866

4.5	Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые Благовещенская ТЭЦ	523	1,467
4.6	Снижение потерь тепловой энергии с утечками за счет своевременного устранения неплотностей оборудования и трубопроводов по итогам регулярного обхода тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	334	0,794
4.7	Снижение потерь через изоляцию трубопроводов за счет перекладки участков тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	50	0,119
4.8	Реконструкция ТМ № 4ТПК по ул. Промышленной г. Благовещенска с применением инновационной технологии ППУ и ОДК (от ТП 6 до УТ-2А (Замена Ду 600мм на Ду 800мм.)	275	0,772
<b>Итого:</b>		<b>18045</b>	<b>55,718</b>

В 2017 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

**Выбросы озоноразрушающих веществ.**

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 2020г	До 2030г	До 2020г	До 2030г	До 2020г	До 2030г	До 2020г	До 2030г
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

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31.12.2016

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции  
 Организационно-правовая форма/ форма собственности: Акционерное общество/ Частная собственность  
 Единица измерения: тыс.руб.  
 Местонахождение (адрес): 680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49

		КОДЫ
Форма по ОКУД		0710001
Дата (число, месяц, год)		31/12/2016
по ОКПО		76727851
ИНН		1434031363
по ОКВЭД		35.11.1
ОКОПФ/ОКФС		12267/16
по ОКЕИ		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1.	Нематериальные активы	1110	6 268	-	-
3.2.	Результаты исследований и разработок	1120	393 867	70 261	96 790
3.3.	Основные средства всего, в т.ч.	1150	53 141 896	54 383 360	59 457 406
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1151	50 461 425	50 840 748	56 500 403
	Незавершенное строительство	1152	2 680 471	3 542 612	2 957 003
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	4 545 148	4 547 754	10 665
3.12.	Отложенные налоговые активы	1180	3 245 523	2 806 860	1 421 642
3.2,3,5.	Прочие внеоборотные активы	1190	193 327	545 621	317 406
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	61 526 029	62 353 856	61 303 909
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.6.	Запасы	1210	5 722 222	5 681 155	6 103 217
	сырье, материалы и другие аналогичные платежи	1211	5 714 328	5 665 414	5 318 136
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	44	44	52 043
	расходы будущих периодов	1216	7 848	15 695	730 336
	прочие запасы и затраты	1217	2	2	2 702
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	280 076	217 459	193 204
3.7.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	9 795 989	9 775 358	9 596 865
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1231	335 420	290 745	335 985
	покупатели и заказчики	12311	243 343	183 362	193 210
	авансы выданные	12312	9 499		1 061
	прочие дебиторы	12313	82 578	107 383	141 714
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1232	9 460 569	9 484 613	9 260 880
	покупатели и заказчики	12321	8 021 482	8 028 817	7 471 335
	авансы выданные	12322	1 166 291	1 228 390	1 438 137
	прочие дебиторы	12323	272 796	227 406	351 408
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	17 029	26 160	2 202
3.8.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 473 040	1 435 903	2 128 455
	Прочие оборотные активы	1260	75 908	80 824	97 277
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	17 364 264	17 216 859	18 121 220
	<b>БАЛАНС</b>	1600	78 890 293	79 570 715	79 425 129

1	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
2	3	4	5	6	6
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.9.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	31 041 391	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
3.3.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 135 585	14 156 482	14 430 141
3.9.	Добавочный капитал	1350	429 484	429 484	641 629
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(24 901 551)	(21 290 464)	(14 871 218)
	прошлых лет	1371	(21 269 567)	(14 385 414)	(13 187 998)
	отчетного периода	1372	(3 631 984)	(6 905 050)	(1 683 220)
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	20 704 909	24 336 893	31 241 943
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.10.	Заемные средства	1410	39 355 669	21 837 544	22 157 544
3.12.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 190 242	2 181 624	2 377 970
3.13.	Оценочные обязательства	1430	282 539	388 312	362 086
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	41 828 450	24 407 480	24 897 600
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.10.	Заемные средства	1510	5 430 704	19 112 568	13 979 074
3.11.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	10 007 284	11 023 874	8 601 228
	поставщики и подрядчики	1521	4 304 289	7 458 014	5 320 357
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	410 935	642 365	531 146
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	196 111	212 789	181 231
3.12.	задолженность по налогам и сборам	1524	1 636 575	1 568 256	1 663 430
	авансы полученные	1527	496 732	530 446	613 828
	прочие кредиторы	1528	2 962 642	612 004	291 236
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.13.	Оценочные обязательства	1540	918 946	689 900	705 284
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	16 356 934	30 826 342	23 285 586
	<b>БАЛАНС</b>	1700	78 890 293	79 570 715	79 425 129

Руководитель



М.И. Шуйкалов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

" 28 " февраля 2017 г.

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

за 2016 год

	Форма по ОКУД	КОДЫ
	Дата [число, месяц, год]	0710002
Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>	по ОКПО	31/12/2016
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76727851
Вид экономической деятельности: <u>Производство электроэнергии</u>		
<u>тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению</u>		
<u>работоспособности электростанции</u>	по ОКВЭД	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
<u>Акционерное общество/ Частная собственность</u>		
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2016 год	за 2015 год
1	2	3	4	5
3.15.	<b>Выручка</b>	2110	68 340 595	65 886 829
	реализация электроэнергии, теплоэнергии	21101	63 592 002	60 985 780
	прочая реализация	21102	4 748 593	4 901 049
3.16.	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(68 670 596)	(68 664 424)
	себестоимость электроэнергии, теплоэнергии	21201	(62 824 661)	(63 167 741)
	себестоимость прочей продукции	21202	(5 845 935)	(5 496 683)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(330 001)	(2 777 595)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>(330 001)</b>	<b>(2 777 595)</b>
	Проценты к получению	2320	127 620	140 989
	Проценты к уплате	2330	(5 198 568)	(5 300 261)
3.14,3.17	Прочие доходы	2340	3 698 817	1 160 956
3.18.	Прочие расходы	2350	(2 359 905)	(1 315 779)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(4 062 037)</b>	<b>(8 091 690)</b>
3.12.	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
3.12.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	363 903	402 864
3.12.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 648)	(204 161)
3.12.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	453 152	1 419 636
3.12.	Прочее	2460	(18 451)	(28 835)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(3 631 984)</b>	<b>(6 905 050)</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2016 год	за 2015 год
1	2	3	4	5
	<b>СПРАВОЧНО.</b>			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(3 631 984)	(6 905 050)
3.19.	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00117)	(0,00222)

Руководитель

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В.Баженова

" 28 " февраля 2017 г.



Отчет об изменениях капитала  
за 2016 год

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции

Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКФС/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

## 1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
3.9.	Величина капитала на 31 декабря 2014 года	3100	31 041 391	-	15 071 770	-	(14 871 218)	31 241 943
	<b>За 2015 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценка имущества	3212	х	х	-	х	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(6 905 050)	(6 905 050)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(6 905 050)	(6 905 050)
	Изменение добавочного капитала	3230	х	х	(485 804)	х	485 804	х
	в том числе в результате реорганизации	3231	х	х	(267 319)	х	267 319	х
	Изменение резервного капитала	3240	х	х	х	-	-	х
3.9.	Величина капитала на 31 декабря 2015 года	3200	31 041 391	-	14 585 966	-	(21 290 464)	24 336 893
	<b>За 2016 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценка имущества	3312	х	х	-	х	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(3 631 984)	(3 631 984)
	в том числе убыток	3321	-	-	-	-	(3 631 984)	(3 631 984)
	Изменение добавочного капитала	3330	х	х	(20 897)	х	20 897	х
3.9.	Величина капитала на 31 декабря 2016 года	3300	31 041 391	-	14 565 069	-	(24 901 551)	20 704 909

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 года	Изменения капитала за 2015 год		На 31 декабря 2015 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	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 года	2015 года	2014 года
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	20 704 909	24 336 893	31 241 943

Руководитель

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

" 28 " февраля 2017 г.

Отчет о движении денежных средств  
за 2016 год

Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции  
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество/ Частная собственность  
Единица измерения тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2016
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления - всего	4110	69 891 327	65 600 170
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	66 722 305	64 188 959
	налог на прибыль организаций	4112	-	-
3.8.	прочие поступления	4119	3 169 022	1 411 211
	Платежи - всего	4120	( 70 940 183)	( 67 577 218)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 43 162 029)	( 40 985 314)
	в связи с оплатой труда работников	4122	( 12 778 710)	( 13 327 452)
3.10.	процентов по долговым обязательствам	4123	( 4 927 052)	( 4 956 555)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	( 1 043 496)	( 1 208 190)
3.8.	прочие платежи	4129	( 9 028 896)	( 7 099 707)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	( 1 048 856)	( 1 977 048)
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления - всего	4210	59 624	70 681
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	12 505	22 458
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	38 629	43 563
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	8 490	4 660
	Платежи - всего	4220	( 2 848 806)	( 3 472 099)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 2 736 870)	( 3 388 899)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 78 000)	( 83 200)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	( 33 936)	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	( 2 789 182)	( 3 401 418)
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления - всего	4310	48 933 925	25 639 000
	в том числе:			
3.10.	получение кредитов и займов	4311	48 933 925	25 639 000
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	( 45 058 750)	( 20 953 086)
	в том числе:			
3.10.	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 45 058 750)	( 20 788 950)
	прочие платежи	4329	-	( 164 136)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 875 175	4 685 914
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	37 137	( 692 552)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 435 903	2 128 455
3.8.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 473 040	1 435 903

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

" 28 " февраля 2017 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»  
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2016 ГОД**

**ПОЯСНЕНИЯ  
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА 2016 ГОД**

## 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.....	7
<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.....	8
2.4. Нематериальные активы .....	8
2.5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.....	8
2.6. Основные средства .....	8
2.7. Незавершенные вложения во внеоборотные активы .....	10
2.8. Финансовые вложения .....	10
2.9. Запасы.....	10
2.10. Расходы будущих периодов .....	11
2.11. Дебиторская задолженность .....	11
2.12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств .....	11
2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал .....	12
2.14. Кредиты и займы полученные.....	12
2.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	12
2.16. Расчеты по налогу на прибыль.....	13
2.17. Доходы.....	13
2.18. Расходы .....	13
2.19. Изменения в формах бухгалтерской отчетности .....	14
2.20. Изменения в учетной политике Общества .....	14
<b>III. Раскрытие существенных показателей .....</b>	<b>14</b>
3.1. Нематериальные активы .....	14
3.2. Результаты исследований и разработок .....	15
3.3. Основные средства .....	18
3.4. Финансовые вложения .....	22
3.5. Прочие внеоборотные активы .....	23
3.6. Запасы.....	23
3.7. Дебиторская задолженность .....	24
3.8. Денежные средства.....	28
3.9. Капитал и резервы .....	29
3.10. Кредиты и займы .....	29
3.11. Кредиторская задолженность .....	36
3.12. Налоги.....	38
3.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	40
3.14. Государственная помощь.....	42
3.15. Выручка от продаж.....	43

3.16. Расходы по обычным видам деятельности.....	43
3.17. Прочие доходы.....	44
3.18. Прочие расходы .....	44
3.19. Прибыль на акцию.....	45
3.20. Связанные стороны. ....	46
3.21. Информация по сегментам .....	52
3.22. Управление рисками .....	52
3.23. Информация о реорганизации.....	56
3.24. События после отчетной даты.....	56

## 1. 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 АО «ДГК» 16.06.2016, протокол от 17.06.2016 № 1 (запись в ЕГРЮЛ внесена 30.06.2016).

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 (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: \* 28.09.2016 Советом директоров АО «ДГК» принято решение о ликвидации филиала «Лучегорский угольный разрез» (протокол от 29.09.2016 № 6).

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».

В 2015 году 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.

Реорганизация была завершена 01 сентября 2015 года.

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2016 года составила 12 615 человек (на 31.12.2015 года -12 778 человек).

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

В действующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 16.06.2016 (протокол от 17.06.2016 № 1) входят:

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность, место работы
1	Яковлев Алексей Дмитриевич	Председатель Совета директоров, Директор по операционной деятельности ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Коптяков Станислав Сергеевич	Заместитель Председателя Совета директоров, Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
3	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник Департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Орлов Эдуард Юрьевич	Руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций ПАО «РАО ЭС Востока»
6	Понуровский Виталий Сергеевич	Заместитель генерального директора АО «РусГидро Снабжение» - руководитель Блока «ЭС Востока»
7	Савостиков Николай Валерьевич	Начальник департамента эксплуатации ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Синявский Сергей Васильевич	Начальник департамента инвестиций ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Сторожук Сергей Константинович	Начальник департамента оптового рынка электроэнергии ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
11	Тюрина Елена Юрьевна	Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ДЭК»
12	Шамайко Андриян Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ПАО «РАО ЭС Востока»
13	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор АО «ДГК»

До 16.06.2016 действовал следующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол от 25.06.2015 № 242):

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания, место работы
---	--------	--

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

В действующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 16.06.2016 (протокол от 17.06.2016 № 1) входят:

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания, место работы
1	Белокриницкий Владимир Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Белоусов Василий Александрович	Главный эксперт строительного отдела департамента оперативного контроля строительства объектов ПАО «РАО ЭС Востока»
3	Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Чернышев Дмитрий Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»

До 16.06.2016 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол от 25.06.2015 № 242):

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания, место работы
1	Маслов Василий	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО

	Геннадьевич	«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»

## 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, подвержены частым изменениям 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 на российскую экономику в 2016 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 разделе 3.22. «Управление рисками» 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 60,6569 руб. за 1 доллар США на 31.12.2016 г. (31.12.2015 г - 72,8827 руб., 31.12.2014 г. – 56,2584 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. Нематериальные активы**

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на разработанную программу для ЭВМ «Mefo\_In», на созданные полезные модели в результате выполненных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, а так же на Программный комплекс "Система ранжирования станций", созданный силами работников Общества.

Амортизация этих активов начислена линейным способом.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

### **2.5. 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.

### **2.6. 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.

Завершённые 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/восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные». На основании полученного экспертного заключения независимой оценочной организации № 14К/16 от 01.11.2016 года Обществом принято решение признать не существенным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» и не проводить в 2016 году переоценку основных средств по группе. (Среднее значение прогнозного прироста стоимости, ранее переоцениваемой группы «Здания производственные и непроизводственные», по состоянию на 31.12.2016г., составило -2,2%). Переоценка была проведена по состоянию на 31.12.2014 года, которая отражена в отчетности на 31.12.2014 года.

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
Здания	20-100
Сооружения и передаточные устройства	5-25
Машины и оборудование	1-29
Транспортные средства	3-25
Прочие	1-5

Амортизация по всем видам основных средств начисляется 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.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

## **2.7. 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.

## **2.8. 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 ненадлежащем исполнении 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 погашения.

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

## **2.9. 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 МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится по среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка), для расчета которой в каждом Филиале (Исполнительном аппарате) применяется группировка склад/ материально-ответственное лицо/ партия (серия). Транспортно-заготовительные расходы списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

## **2.10. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (затраты связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам и страховые премии по договорам страхования), отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

В зависимости от срока действия расходы будущих периодов подразделяются на долгосрочные и краткосрочные и в дальнейшем переклассификации не подлежат. Краткосрочная часть расходов будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе в составе оборотных активов по строке 1216 «Расходы будущих периодов», долгосрочная часть - в составе внеоборотных активов по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы».

## **2.11. 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.

## **2.12. 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.

### **2.13. 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.

### **2.14. 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.

Если на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива израсходованы средства займов (кредитов), полученных на цели, не связанные с таким приобретением, сооружением и (или) изготовлением, то проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме займов (кредитов), причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением такого актива.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов по мере возникновения.

### **2.15. 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;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам.

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.

Величина оценочного обязательства по судебным разбирательствам создается в отношении незавершенных на конец отчетного года судебных разбирательств, по которым с большой вероятностью будут приняты неблагоприятные для Общества решения, которые приведут к оттоку экономических выгод Общества в последующих отчетных периодах.

#### **2.16. 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.

#### **2.17. 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.

#### **2.18. 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.

Управленческие затраты Общества отражаются в составе расходов на счете 26 «Общехозяйственные расходы». В конце каждого месяца расходы списываются, в соответствии с методическими указаниями по внутреннему разделению затрат по видам деятельности, на счет 20 «Основное производство». Ежемесячно фактические затраты по основной деятельности и прочим видам неосновной деятельности промышленного и непромышленного характера, со

счета 20 «Основное производство» списываются на счет 90 «Продажи» в разрезе видов деятельности.

В составе прочих расходов учитываются расходы не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ и оказанием услуг.

### 2.19. Изменения в формах бухгалтерской отчетности

В связи с изменением позиции Общества по раскрытию информации в отчетности расходов по процентам по товарным кредитам, предоставляемым поставщикам материальных ценностей/ подрядчикам выполняемых работ, сумма процентов за 2016 год в размере 312 235 тыс. руб. (2015 год- 380 261 тыс. руб.) отражена в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате».

В 2016 году в Отчете о финансовых результатах в составе строки 2340 «Прочие доходы» отражена сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам, созданного по состоянию на 31.12.2015, в связи с погашением в отчетном периоде дебиторской задолженности, в размере 225 289 тыс. руб. (2015 год- 207 652 тыс. руб.). В составе строки 2350 «Прочие расходы» отражена сумма доначисления резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2016 в сумме 838 808 тыс. руб.(2015 год- 245 381 тыс. руб.).

### 2.20. Изменения в учетной политике Общества

В учетной политике на 2016 г. существенных изменений не было.

В связи с получением субсидии из краевого бюджета для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума «Сахалин-1», внесены дополнения в раздел 5.12. Государственная помощь.

Не планируются изменения в учетную политику на 2017 год.

## III. Раскрытие существенных показателей

### 3.1. Нематериальные активы

Движение нематериальных активов представлено в таблице:

Наименование показателя	Срок полезного использования, мес.	Период	На начало периода		Изменения за период		На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Амортизация	Поступило	Амортизация	Первоначальная стоимость	Амортизация
<b>НМА-всего, в том числе:</b>	-	2016	-	-	6 490	(222)	6 490	(222)
		2015	-	-	-	-	-	-
		2014	-	-	-	-	-	-
<b>Нематериальные активы, созданные самостоятельно</b>								
Программный комплекс «Система ранжирования станций» (свидетельство о государственной регистрации программы)	60	2016	-	-	700	(36)	700	(36)
		2015	-	-	-	-	-	-
		2014	-	-	-	-	-	-

для ЭВМ от 05.09.2016 г. №201666005 8)								
Другие нематериальные активы								
Программа для ЭВМ «Mefo_In» (свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ от 28.07.2016 г. №201661836 8)	60	2016	-	-	718	(12)	718	(12)
		2015	-	-	-	-	-	-
		2014	-	-	-	-	-	-
Било молотковых мельниц) (патент на полезную модель от 04.08.2016 г. №164212)	116	2016	-	-	2 381	(82)	2 381	(82)
		2015	-	-	-	-	-	-
		2014	-	-	-	-	-	-
Биметаллическое било молотковых мельниц) (патент на полезную модель от 03.08.2016 г. №164151)	116	2016	-	-	2 691	(92)	2 691	(92)
		2015	-	-	-	-	-	-
		2014	-	-	-	-	-	-

### 3.2. 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 введенных результатов НИОКР в 2016 году составила 366 695 тыс. руб. ( в 2015 году – 6 747тыс. руб.). В 2013 - 2014 годах новых исследований и разработок не производилось.

Информация о наличии и движении результатов НИОКР представлена в таблице:

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>	2016 г.	168 062	(97 801)	366 695	(43 089)	534 757	(140 890)
	2015 г.	161 315	(64 525)	6 747	(33 276)	168 062	(97 801)
	2014 г.	161 315	(32 262)	-	(32 263)	161 315	(64 525)
Разработка и внедрение методов диагностики трубопроводов тепловых сетей с подземной прокладкой (ХТСК)	2016 г.	11 376	(6 825)	-	(2 275)	11 376	(9 101)
	2015 г.	11 376	(4 550)	-	(2 275)	11 376	(6 825)
	2014 г.	11 376	(2 275)	-	(2 275)	11 376	(4 550)
Разработка и внедрение прогрессивных методов очистки и защиты поверхностей нагрева теплообменного оборудования и конвективных поверхностей нагрева водогрейных котлов от отложений (ПГ,ХГ)	2016 г.	9 940	(5 964)	-	(1 988)	9 940	(7 952)
	2015 г.	9 940	(3 976)	-	(1 988)	9 940	(5 964)
	2014 г.	9 940	(1 988)	-	(1 988)	9 940	(3 976)
Разработка и внедрение высокотехнологичного топочного устройства энергетического котла для сжигания природного газа ВТЭЦ-2 (ПГ)	2016 г.	139 999	(84 000)	-	(27 999)	139 999	(111 999)
	2015 г.	139 999	(55 999)	-	(28 001)	139 999	(84 000)
	2014 г.	139 999	(27 999)	-	(28 000)	139 999	(55 999)

Разработка технологии и изготовление оповосстановление и поддержания свойств мазута в течение длительного хранения (ХГ)	2016 г.	6 747	(1 012)	-	(1 350)	6 747	(2 362)
	2015 г.	0	0	6 747	(1 012)	6 747	(1 012)
	2014 г.	-	-	-	-	-	-
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.	2016 г.	-	-	124 043	(8 270)	124 043	(8 270)
	2015 г.	-	-	-	-	-	-
	2014 г.	-	-	-	-	-	-
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	2016 г.	-	-	72 359	(1 206)	72 359	(1 206)
	2015 г.	-	-	-	-	-	-
	2014 г.	-	-	-	-	-	-

регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом							
Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления поверхностей существующих циркуляционных водоводов при использовании морской воды с сохранением их пропускной способности.	2016 г.	-	-	73 293	-	73 293	-
	2015 г.	-	-	-	-	-	-
	2014 г.	-	-	-	-	-	-
Разработка и создание высокоэффективной технологии защиты железобетонных водоводов технического водоснабжения от биологического (морского) обрастания с созданием экспериментального образца тоннеля	2016 г.	-	-	97 000	-	97 000	-
	2015 г.	-	-	-	-	-	-
	2014 г.	-	-	-	-	-	-

### 3.3. Основные средства

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 445 923 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 340 037 тыс. руб.).

В 2016 и 2015 году объекты основных средств в залог не передавались.

#### *Переоценка основных средств*

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные».

**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	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего, в том числе:	2016	79 347 365	(28 506 617)	3 842 523	(305 905)	111 680	(4 027 621)	82 883 983	(32 422 558)
	2015	84 159 246	(27 658 843)	2 558 457	(7 370 338)	3 521 440	(4 369 214)	79 347 365	(28 506 617)
Здания	2016	30 834 180	(7 232 131)	715 956	(223 100)	56 510	(779 618)	31 327 036	(7 955 239)
	2015	31 490 661	(6 770 193)	147 327	(803 808)	334 267	(796 205)	30 834 180	(7 232 133)
Сооружения и передаточные устройства	2016	27 351 894	(13 335 757)	1 539 845	(55 478)	29 164	(1 964 651)	28 836 261	(15 271 244)
	2015	30 207 074	(12 590 249)	1 027 867	(3 883 047)	1 455 402	(2 200 910)	27 351 894	(13 335 757)
Машины и оборудование	2016	20 808 256	(7 697 613)	1 570 075	(24 388)	23 391	(1 263 651)	22 353 943	(8 937 873)
	2015	20 503 395	(7 164 969)	1 333 796	(1 028 935)	720 441	(1 253 085)	20 808 256	(7 697 613)
Транспортные средства	2016	248 011	(173 914)	15 400	(1 163)	980	(17 089)	262 248	(190 023)
	2015	1 847 550	(1 064 291)	47 139	(1 646 678)	1 006 151	(115 774)	248 011	(173 914)
Земельные участки	2016	32 473	-	489	-	-	-	32 962	-
	2015	33 708	-	1 438	(2673)	-	-	32 473	-
Прочие	2016	72 551	(67 202)	758	(1 776)	1 635	(2 612)	71 533	(68 179)
	2015	76 858	(69 141)	890	(5 197)	5 179	(3 240)	72 551	(67 202)

В 2016 году произошли изменения стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, в результате реконструкции объектов, в сумме 3 563 012 тыс. руб. (в 2015 г. - 2 094 838 тыс. руб.).

#### ***Основные средства, полученные в лизинг***

В 2016 году Обществом не заключались договора лизинга.

В декабре 2015 годы срок действия договоров лизинга закончился. 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 2016 г. Общество получило в пользование по договорам аренды основные средства стоимостью 3 748 015 тыс. руб. (в 2015 г. - 88 222 тыс. руб.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 22 313 869 тыс. руб. на 31.12.2016 (на 31.12.2015 – 18 565 854 тыс. руб., на 31.12.2014 – 24 528 939 тыс. руб.), в том числе:

- стоимость арендованных зданий, сооружений, машин, оборудования, транспортных средств составляет 4 643 352 тыс. руб. (в 2015 г. – 320 911 тыс. руб., в 2014 г. – 2 018 622 тыс. руб.);

- стоимость арендованных земельных участков составляет 17 670 517 тыс. руб. на 31.12.2016 (в 2015 г. – 18 244 942 тыс. руб., в 2014 г. - 22 510 317 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 320 977 тыс. руб. (в 2015 г. – 148 599 тыс. руб., в 2014 г.- 61 652 тыс. руб.), имущество теплосетевого комплекса муниципальных образований г. Биробиджана общей стоимостью 141 345 тыс. руб. (в 2015 г. – 141 345 тыс. руб., в 2014 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 снизилась в основном в результате пересмотра кадастровой стоимости по земельным участкам на основании решения Комиссии по рассмотрению споров о результатах определения кадастровой стоимости по Хабаровскому краю.

#### ***Основные средства, переданные в аренду***

Стоимость основных средств, переданных Обществом в аренду, составляет 173 454 тыс. руб. на 31.12.2016 (на 31.12.2015 – 537 165 тыс. руб.), в том числе:

Вид ОС	тыс.руб.	
	на 31.12.2016	на 31.12.2015
Здания	126 635	469 155
Машины и оборудование	14 194	13 146
Сооружения, Передающие устройства	32 379	54 225
Транспортные средства	0	392
Прочие	246	247

**Незавершенное строительство**

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало периода	Изменения за период				На конец периода
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2015	2 957 003	3 447 104	(9 056)	(296 749)	(2 555 690)	3 542 612
	2016	3 542 612	3 157 525	(181 776)	-	3 837 890	2 680 471
Незавершенное строительство	2015	2 697 625	2 832 393	(8 185)	(106 668)	(2 253 394)	3 161 771
	2016	3 161 771	2 765 563	(178 474)	326 718	(3 675 795)	2 399 783
Приобретение основных средств	2015	-	307 896	-	-	(302 296)	5 600
	2016	5 600	156 495	-	-	(162 095)	
Оборудование к установке	2015	259 378	306 815	(871)	(190 081)	-	375 241
	2016	375 241	235 467	(3 302)	(326 718)	-	280 688

**3.4. Финансовые вложения**

В составе финансовых вложений учитываются: инвестиции в акции дочернего предприятия АО «ЛУР», предоставленные займы предприятиям группы АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» и АО «Нерюнгриэнергоремонт», Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур», а также бывшим работникам Общества.

Ниже приведены данные о финансовых вложениях Общества:

тыс. руб.

Вид займов выданных	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>Финансовые вложения в дочерние общества</b>	4 539 196	4 539 196	-
Займы организациям	15 013	23 700	-
в том числе связанным сторонам	15 013	23 700	-
Займы бывших работников организации	7 968	11 018	12 867
в том числе связанным сторонам	-	-	-
<b>Итого финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>4 562 177</b>	<b>4 573 914</b>	<b>12 867</b>
краткосрочные финансовые вложения	17 029	26 160	2 202
долгосрочные финансовые вложения	4 545 148	4 547 754	10665

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 31.12.2016

года составил 15 013 тыс. руб., в том числе АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» - 6 013 тыс. руб., АО «Нерюнгриэнергоремонт» - 9 000 тыс. руб.

По займам бывшим работникам Общества сумма задолженности составляет 7 968 тыс. руб. Погашение задолженности производится по графикам платежей, которые являются неотъемлемой частью договоров.

За период с 2012 по 2014гг. «Хоккейному клубу «Амур» было выдано займов на сумму 116 000 тыс. руб., из них погашено 21 428 тыс. руб.

Из информации в СМИ Хоккейный клуб «Амур» испытывает финансовые затруднения из-за отсутствия спонсоров. После отказа от клуба большинства спонсоров, основным доходом стало финансирование из краевого бюджета, которого недостаточно для текущей деятельности клуба, к примеру, долги по заработной плате за март, апрель 2016 года были погашены только в третьем квартале 2016 года.

Сумма резерва под обесценение финансовых вложений НП «Хоккейный клуб «Амур» на 31.12.2016 года составила 94 572 тыс. руб. (109 186 тыс. руб. – на 31.12.2015, 98 909 тыс. руб. – на 31.12.2014).

### 3.5. 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.

	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Расходы на незаконченные НИОКР	402	311 133	166 890
Лицензии на программное обеспечение	185 394	225 630	140 271
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	7 531	8 858	10 245
<b>Итого (строка 1190 бухгалтерского баланса)</b>	<b>193 327</b>	<b>545 621</b>	<b>317 406</b>

### 3.6. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально – производственных запасов, товаров для перепродажи, расходов будущих периодов.

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	2016	672 589	(3 485)	1 913 720	(1 914 063)	730	672 246	(2 755)
	2015	839 361	(7 484)	2 324 139	(2 490 911)	3 999	672 589	(3 485)
Топливо	2016	4 851 966		39 564 852	(39 491 394)		4 925 424	
	2015	4 341 130		40 566 144	(40 055 308)		4 851 966	
Запасные	2016	145 965	(1 621)	322 449	(348 523)	1 143	119 891	(478)

части	2015	146 098	(969)	433 295	(433 428)	(652)	145 965	(1 621)
Расходы будущих периодов	2016	15 695		29 222	(37 069)		7 848	
	2015	730 336		115 311	(829 952)		15 695	
Прочие запасы	2016	46		160 449	(160 449)		46	
	2015	54 745		209 688	(264 387)		46	
Итого	2016	5 686 261	(5 106)	41 990 692	(41 951 498)	1 873	5 725 455	(3 233)
	2015	6 111 670	(8 453)	43 648 577	(44 073 986)	3 347	5 686 261	(5 106)

Сумма резерва под снижение стоимости материально – производственных запасов по состоянию на 31.12.2016 года составляет 3 233 тыс. руб. (в 2015г. – 5 106 тыс. руб.).

В 2016 году списано материально-производственных запасов, не связанных с производственной деятельностью Общества, на сумму 13 934 тыс. руб. (в 2015г.- 524 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.

	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Вскрышные работы по добыче угля	-	-	708 923
Лицензии на программное обеспечение	7 848	15 695	21 413
<b>Итого (строка 1216 бухгалтерского баланса)</b>	<b>7 848</b>	<b>15 695</b>	<b>730 336</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 31.12.2016г. составляет 762 384 тыс. руб. (на 31.12.2015г. – 945 141 тыс. руб., на 31.12.2014г. – 964 888 тыс. руб.).

#### **3.7. Дебиторская задолженность**

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 2 375 616 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 793 831 тыс. руб., в том числе:

- ✓ по торговой дебиторской задолженности 2 136 199 тыс. руб. (в 2015г. – 1 632 529 тыс. руб.);
- ✓ по авансам выданным 8 562 тыс. руб. (в 2015г. – 3 521 тыс. руб.);
- ✓ по прочей дебиторской задолженности 245 469 тыс. руб. (в 2015г. – 157 781 тыс. руб.).

В 2016 году было списано нереальной к взысканию дебиторской задолженности на сумму 50 819 тыс. руб. (в 2015г. – 56 874 тыс. руб.), в том числе:

✓ за счет резерва по сомнительным долгам 46 348 тыс. руб. (в 2015г. – 48 263 тыс. руб.);

✓ на финансовый результат – 1 287 тыс. руб. (в 2015г. – 5 174 тыс. руб.);

✓ на убытки прошлых лет – 3 184 тыс. руб. (в 2015г. – 3 437 тыс. руб.).

✓  
Информация о движении дебиторской задолженности представлена в таблице:

Наименование	Период	На начало периода				Изменения за период				На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	Выбыло	Погашение	Списание на финансовый результат	Списание за счет резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность всего в т.ч.:	2016 г.	290 745	-	91 211	(36 407)	-	-	(10 129)	335 420	-	
	2015 г.	335 985	-	-	(4 529)	-	-	(40 711)	290 745	-	
расчеты с покупателями и заказчиками	2016 г.	183 362	-	79 198	(10 000)	-	-	(9 217)	243 343	-	
	2015 г.	193 210	-	-	-	-	-	(9 848)	183 362	-	
авансы выданные	2016 г.	-	-	9 499	-	-	-	-	9 499	-	
	2015 г.	1 061	-	-	-	-	-	(1 061)	-	-	
прочая	2016 г.	107 383	-	2 514	(26 407)	-	-	(912)	82 578	-	
	2015 г.	141 714	-	-	(4 529)	-	-	(29 802)	107 383	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	2016 г.	11 278 444	(1 793 831)	102 679 562	(102 081 131)	(4 471)	(46 348)	10 129	11 836 185	(2 375 616)	
	2015 г.	11 065 245	(1 804 365)	102 692 121	(102 462 759)	(8 611)	(48 263)	40 711	11 278 444	(1 793 831)	
расчеты с покупателями и заказчиками	2016 г.	9 661 346	(1 632 529)	80 612 889	(80 079 161)	(4 340)	(42 270)	9 217	10 157 681	(2 136 199)	
	2015 г.	9 134 579	(1 663 244)	77 723 625	(77 154 313)	(8 216)	(44 177)	9 848	9 661 346	(1 632 529)	
авансы выданные	2016 г.	1 231 911	(3 521)	7 574 676	(7 631 576)	-	(158)	-	1 174 853	(8 562)	
	2015 г.	1 440 138	(2 001)	11 952 876	(12 161 532)	-	(632)	1061	1 231 911	(3 521)	
прочая	2016 г.	385 187	(157 781)	14 491 997	(14 370 394)	(131)	(3 920)	912	503 651	(230 855)	
	2015 г.	490 528	(139 120)	13 015 620	(13 146 914)	(395)	(3 454)	29 802	385 187	(157 781)	

Информация о движении резерва по сомнительной задолженности:

Сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам в связи с погашением дебиторской задолженности составила в 2016 году 225 289 тыс. руб. (в 2015 году - 207 652 тыс. руб.). Сумма доначисленного резерва по сомнительным долгам составила в 2016 году 838 808 тыс. руб. (в 2015 году - 245 381 тыс. руб.). Кроме того, в связи с изменением отражения в отчетности начисленных процентов по финансовым вложениям, в 2016 году в состав резерва по сомнительным долгам был переклассифицирован созданный ранее резерв по финвложениям в сумме 14 614 тыс. руб.

*Задолженность покупателей и заказчиков*

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>Покупатели, заказчики всего, в т.ч.</b>	<b>8 264 825</b>	<b>8 212 179</b>	<b>7 664 545</b>
Население	4 300 598	3 937 946	3 446 195
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 138 380	2 087 786	2 188 465
ПАО «Интер РАО»	246 315	576 884	654 576
АО «Амурские коммунальные системы»	503 732	635 252	614 665
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	129 375	132 002	178 481
АО «Хабаровска производственно-ремонтная компания»	89 071	917	1667
ФГУП «Дальневосточное»	70 871	24 634	34199
ПАО «Якутскэнерго»	40 385	56 568	62 823
ОАО «Амурметалл»	34 959	3 209	
АО «ЦФР»	32 378	20 709	16403
ООО «Главное управление жилищным фондом»	31 284	34 873	-
ФКП «Амурский патронный завод «Вымпел»	23 213	15 893	16 763
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	22 837	43	942
ООО «Газпром трансгаз Томск»	14 986	-	-
АО «СК «Агроэнерго»	11 472	4 048	8 536
<b>Прочие покупатели и заказчики</b>	<b>540 010</b>	<b>681 415</b>	<b>440 830</b>

*Прочая дебиторская задолженность*

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>Авансы выданные всего, в т.ч.:</b>	<b>1 175 790</b>	<b>1 228 390</b>	<b>1 439 198</b>
EXXON NEFTEGAS LIMITED	277 700	269 271	282 059
Sakhalin Oil and Gas Development Co. Ltd	277 700	269 271	282 059
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	115 625	146 694	254 508
ONGC Videsh Limited	131 404	179 509	188 035
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	106 401	103 210	108 113
ЗАО «РН - Астра»	78 641	76 278	79 904
ООО «Аналогия»	64 900	64 900	
ОАО «Российские железные дороги»	5643	11 759	6731
Прочие авансы выданные	117 776	107 498	237 789
<b>Прочие дебиторы всего, в т.ч.:</b>	<b>355 374</b>	<b>334 789</b>	<b>493 122</b>
Задолженность работников по предоставленным займам	100 643	130 127	166 038
Штрафы, пени, неустойки	74 712	102 990	90 495

Страховое возмещение	1	2	21 347
Задолженность по беспроцентным займам	5 066	6 411	8 329
Прочие	174 952	95 259	206 913

В авансах выданных числятся авансы, выданные подрядчикам по капитальному строительству 10 885 тыс. руб. (в 2015 г.- 17 505 тыс. руб.).

В прочей дебиторской задолженности отражены займы работникам в размере 100 461 тыс. руб. (в 2015 году – 130 127 тыс. руб.).

#### Просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2016		На 31.12.2015		На 31.12.2014	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность	6 047 629	3 739 490	5 477 175	3 781 531	5 113 459	3 309 097
покупатели теплоэнергии	5 370 926	3 435 428	4 926 352	3 447 161	4 255 074	2 625 324
покупатели электроэнергии	40 328	40 328	113 432	113 432	322 898	322 898
прочие	636 375	263 734	437 391	220 938	535 487	360 875

### 3.8. Денежные средства

#### Состав денежных средств

тыс. руб.

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Средства в кассе	576	526	809
Средства на расчетных счетах	1 469 241	1 432 815	2 125 786
Средства на специальных счетах в банках	940	917	776
Переводы в пути	2 283	1 645	1 084
<b>Итого денежные средства</b>	<b>1 473 040</b>	<b>1 435 903</b>	<b>2 128 455</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	2016г.	2015г.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	3 169 022	1 411 211
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	3 169 022	1 271 243

в т.ч. субсидия из бюджетов	2 560 682	414 739
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	(9 028 896)	(7 099 707)
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	(67 518)	
Прочие платежи	(8 961 378)	(7 099 707)
в т.ч. по уступке права требования новым кредиторам	(6 893 084)	(5 801 400)
в т.ч. расчеты по агентскому договору	(692 897)	-

### 3.9. Капитал и резервы

#### *Уставный капитал*

По состоянию на 31.12.2016 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 акции Общества находятся в собственности одного акционера (за минусом одной акции, стоимость которой не оказывает влияния на величину уставного капитала), в свободном обращении акций Общества нет.

#### *Добавочный капитал и переоценка внеоборотных активов*

Наименование	тыс.руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Дооценка объектов основных средств	14 135 585	14 156 482	14 430 141
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	429 484	429 484	641 629
<b>Итого</b>	<b>14 565 069</b>	<b>14 585 966</b>	<b>15 071 770</b>

Изменение добавочного капитала связано со списанием переоценки в связи с выбытием основных средств, а в 2015 году с 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 31.12.2016 года на балансе Общества резервный капитал не числится.

### 3.10. Кредиты и займы

#### *Кредиты полученные*

Все кредитные средства в 2016 и 2015 годах Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2016 года, составила 48 929 125 тыс. руб. (в 2015 году – 25 639 000 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2016 года, составила 37 376 750 тыс. руб. (в 2015 году – 20 288 950 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных заемных средств приведена в таблицах:

тыс. руб.

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2016	Привлечено кредитов в 2016 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2016 году	Задолженность на 31.12.2016
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/2013/00080	21.10.2013	20.10.2018	4 500 000	8,39	4 500 000				4 500 000
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог. КС-ЦУ 702000/2016/00035	23.05.2016	22.05.2019	7 000 000	9,99		7 000 000			7 000 000
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог. КС-ЦУ 702000/2016/00093	26.12.2016	25.12.2018	1 500 000	9,6		900 000			900 000
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог. КС-ЦУ 702000/2016/00094	29.12.2016	28.12.2018	7 300 000	9,5		7 300 000			7 300 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900150005	13.07.2015	29.12.2017	2 500 000	12,15	2 500 000			(2 500 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900150006	17.07.2015	20.07.2017	1 000 000	12,15	1 000 000		(1 000 000)		0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900150007	17.07.2015	04.08.2017	2 000 000	12,15	2 000 000		(2 000 000)		0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160013	11.07.2016	22.03.2018	1 600 000	10,45		1 600 000			1 600 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160014	18.07.2016	29.03.2018	2 200 000	10,45		2 200 000			2 200 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160015	18.07.2016	28.05.2018	2 800 000	10,48		2 800 000			2 800 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160023	23.09.2016	23.05.2019	869 635	10,32		869 635			869 635
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160024	23.09.2016	29.12.2017	1 690 000	9,69		1 690 000	(1 690 000)		0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160029	06.12.2016	05.12.2018	3 948 490	9,69		3 948 490			3 948 490
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНБ/РК/034/16	23.05.2016	20.02.2018	1 000 000	10,0		1 000 000			1 000 000

30

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2016	Привлечено кредитов в 2016 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2016 году	Задолженность на 31.12.2016
ДВ ф-л ПАО Росбанк дог.ДНВ/РК/035/16	23.05.2016	21.07.2017	2 000 000	10,0		2 000 000	(2 000 000)		0
ДВ ф-л ПАО Росбанк дог.ДНВ/РК/041/16	19.07.2016	08.08.2018	2 700 000	10,361		2 700 000			2 700 000
<b>Итого по долгосрочным кредитам</b>					<b>10 000 000</b>	<b>34 008 125</b>	<b>(6 690 000)</b>	<b>(2 500 000)</b>	<b>34 818 125</b>

**Краткосрочные кредиты**

тыс. руб.

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2016	Привлечено кредитов в 2016 году	Перенос из долгосрочной задолженности	Погашено кредитов в 2016 году	Задолженность на 31.12.2016
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. 900140003	15.01.2014	29.04.2016	1 400 000	8,02	1 400 000			(1 400 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. 900140017	05.11.2014	04.05.2016	430 000	12,77	430 000			(430 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, № 900150008	17.07.2015	10.06.2016	1 600 000	12,70	1 600 000			(1 600 000)	
ДВ банк ПАО Сбербанк, № 900150016	24.11.2015	24.05.2016	7 000 000	11,84	7 000 000			(7 000 000)	
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160007	11.05.2016	10.03.2017	1 600 000	11,4		1 600 000			1 600 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160006	12.05.2016	09.02.2017	1 500 000	11,8		1 500 000		(1 500 000)	
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160024	23.09.2016	29.12.2017	1 690 000	9,69			1 690 000		1 690 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900150006	17.07.2015	20.07.2017	1 000 000	12,15			1 000 000	(1 000 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900150007	17.07.2015	04.08.2017	2 000 000	12,15			2 000 000	(2 000 000)	0

Кредитное учреждение	Дата заключения	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по	Задолженность на	Привлечено	Перенос из	Погашено кредитов в	Задолженность на
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160002	13.01.2016	13.07.2016	1 000 000	12,07		1 000 000		(1 000 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160003	13.01.2016	13.07.2016	1 000 000	12,07		1 000 000		(1 000 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160001	29.01.2016	27.01.2017 (возобн. кредит. линия со сроком заимствования до 30 дней)	700 000	11,65-12,50		5 721 000		(5 721 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/009/14	21.04.2014	23.06.2016	290 000	10,40	290 000			(290 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/033/14	18.08.2014	11.05.2016	1 500 000	10,89	1 500 000			(1 500 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/034/14	18.08.2014	31.08.2016	1 500 000	11,10	1 500 000			(1 500 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/047/14	29.12.2014	15.04.2016	2 000 000	16,4	985 750			(985 750)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/035/15	16.04.2015	16.04.2016	850 000	12,39	850 000			(850 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/001/16	13.01.2016	14.07.2016	1 000 000	12,1		1 000 000		(1 000 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/035/16	23.05.2016	21.07.2017	2 000 000	10,0			2 000 000		2 000 000
Ф-л Банка ГПБ (АО), дог. 4015-009-КЛ	23.10.2015	21.10.2016	1 000 000	12,14-11,6	1 000 000			(1 000 000)	0
Ф-л Банка ГПБ (АО), дог. 4015-010-КЛ	28.12.2015	26.12.2016	2 000 000	12,37-11,6	2 000 000			(2 000 000)	0
Ф-л Банка ГПБ (АО), дог. 4016-001-КЛ	14.01.2016	13.01.2017	1 500 000			1 500 000		(1 500 000)	0
Ф-л Банка ГПБ (АО), дог. 4016-002-КЛ	14.01.2016	13.01.2017	1 600 000			1 600 000		(1 600 000)	0
Итого по краткосрочным кредитам					18 555 750	14 921 000	6 690 000	(34 876 750)	5 290 000
Проценты					36 207	3 545 639		(3 511 377)	70 469
Всего задолженность по краткосрочным кредитам с учетом процентов					18 591 957				5 360 469

По состоянию на 31.12.2016 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 3 690 000 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 5 120 000 тыс. руб., на 31.12.2014-11 539 700)

#### Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2016	2015
Долгосрочные кредиты в российских рублях	9,5-12,5	12,15-30,58
Краткосрочные кредиты в российских рублях	9,69-16,4	11,84- 25,68

Сумма дополнительных затрат, связанных с получением заемных средств в 2016 году, составила 323 тыс. руб. (плата за неиспользованный лимит), которые были отнесены на прочие расходы.

Сумма дополнительных затрат связанных с получением кредитов в 2015 году составила 1 240 тыс.руб.

#### Информация о действующих кредитных линиях:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, в том числе средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	41 408 125	28 557 750	24 405 700
	-	-	-

Общая сумма начисленных за 2016 год процентов по кредитам составила 3 545 639 тыс. руб. (за 2015 год – 3 291 825 тыс. руб.), оплачено процентов в 2016 году 3 511 377 тыс. руб. (в 2015 году – 3 326 024 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 2016 году 5 721 000 тыс. руб. Процентные ставки по данной кредитной линии находились в диапазоне 11,65%-12,50% годовых. Общая сумма процентов, начисленных за использование кредитной линии, составила в отчетном году 17 118 тыс. руб.

#### Займы полученные

Общая сумма займов, полученных в течение 2016 года, составила 4 800 тыс. руб. (в 2015 году займы не привлекались)

Общая сумма займов, погашенных в течение 2016 года, составила 7 682 000 тыс. руб. (в 2015 году – 500 000 тыс. руб.).

Основным кредитором по предоставленным займам является ПАО «РусГидро».

По состоянию на 31.12.2016 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 4 800 тыс. руб. (на 31.12.2015 года – 382 000 тыс. руб.).

#### Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2016	2015
Долгосрочные займы в российских рублях	7,997-14,28	7,997-19,37
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Начислено процентов по займам за 2016 год 1 376 433 тыс. руб. (за 2015 год - 1 628 175 тыс. руб.), погашено процентов в 2016 году 1 449 609 тыс. руб. (в 2015 году – 1 630 532 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 01.01.2016	Привлечено займов в 2016 году	Переведено в краткосрочную	Погашено займов в 2016 году	Задолженность на 31.12.2016	
ПАО "РусГидро" №ОГ-156-63-2012	29.08.2012	15.09.2021	8 000 000	14,28-12,95	7 300 000		(400 000)	(6 900 000)	0	
ПАО "РусГидро" №ОГ-172-25-2013	04.12.2013	03.12.2018	4 537 544	7,997	4 537 544				4 537 544	
ПАО "РАО ЭС Востока" №Ф05-05/2016	10.05.2016	10.11.2017	4 800	б/п		4 800	(4 800)		0	
<b>Всего долгосрочные займы</b>					<b>11 837 544</b>	<b>4 800</b>	<b>(404 800)</b>	<b>(6 900 000)</b>	<b>4 537 544</b>	

*Краткосрочные займы*

										тыс. руб.
Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2016	Привлечено займов в 2016 году	Переведено из долгосрочной	Погашено займов в 2016 году	Задолженность на 31.12.2016	
ПАО "РАО ЭС Востока" №Ф10-12/2010/РАО-10/0461	23.12.2010	01.04.2016	1 530 000	12,375	182 000			(182 000)	0	
ПАО "РусГидро" №ОГ-156-63-2012	29.08.2012	15.09.2021	8 000 000	14,28-12,95	200 000		400 000	(600 000)	0	
ПАО "РАО ЭС Востока" №Ф05-05/2016	10.05.2016	10.11.2017	4 800	б/п			4 800		4 800	
<b>Итого по краткосрочным займам</b>					<b>382 000</b>	<b>0</b>	<b>404 800</b>	<b>(782 000)</b>	<b>4 800</b>	
<i>Проценты</i>					<i>138 611</i>	<i>1 376 433</i>		<i>(1 449 609)</i>	<i>65 435</i>	
<b>Всего задолженность по краткосрочным займам с учетом процентов</b>					<b>520 611</b>				<b>70 235</b>	

**Векселя выданные**

Векселей выданных или погашенных в 2016-2015 году не было.

**Прочая информация по заемным средствам**

Сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2016 году, составила 35 740 тыс. руб. (в 2015 году проценты по кредитам, включенные в стоимость инвестиционного актива отсутствуют).

Недополученных заемных средств по заключенным договорам по состоянию на 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. нет.

По состоянию на 31.12.2016 года отсутствуют поручительства третьих лиц не использованные для получения кредита.

**Информация по забалансовым счетам**

По состоянию на 31.12.2016 года общая сумма поручительств, выданных АО «ДГК» за третьих лиц и учитываемая на забалансовом счете 009 «Обеспечение обязательств и платежей выданные» составила 475 663 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 682 120 тыс. руб., на 31.12.2014 - 282 528 тыс. руб.).

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	305 470	252 000	227 000
ООО ВТБ Факторинг	-	259 927	-
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	170 193	170 193	55 528
<b>Всего</b>	<b>475 663</b>	<b>682 120</b>	<b>282 528</b>

тыс. руб.

**3.11. Кредиторская задолженность**

Наименование	Период	На начало периода	Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло		На конец периода
				погашение	списание на финансовый результат	
Кредиторская задолженность:	2016	11 023 874	107 758 386	(108 773 474)	(1 502)	10 007 284
	2015	8 601 228	132 584 814	(130 161 750)	(418)	11 023 874
краткосрочная - всего, в т.ч.:	2016	11 023 874	107 758 386	(108 773 474)	(1 502)	10 007 284
	2015	8 601 228	132 584 814	(130 161 750)	(418)	11 023 874
расчеты с поставщи-ками и подрядчиками	2016	7 458 014	60 831 026	(63 983 558)	(1 193)	4 304 289
	2015	5 320 357	72 509 131	(70 371 474)	-	7 458 014
по оплате труда перед персоналом	2016	642 365	5 790 861	(6 022 291)	-	410 935
	2015	531 146	6 811 648	(6 700 429)	-	642 365
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	2016	212 789	2 763 973	(2 780 651)	-	196 111
	2015	181 231	3 096 739	(3 065 181)	-	212 789
задолженность по налогам и сборам	2016	1 568 256	14 398 043	(14 329 724)	-	1 636 575
	2015	1 663 430	13 947 055	(14 042 229)	-	1 568 256
авансы полученные	2016	530 446	11 391 769	(11 425 174)	(309)	496 732
	2015	613 828	34 013 156	(34 096 235)	(303)	530 446
прочая	2016	612 004	12 582 147	(10 231 509)	-	2 962 642
	2015	291 236	2 207 085	(1 886 202)	(115)	612 004

тыс. руб.

В кредиторской задолженности наибольший удельный вес (43%) составляет задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе:

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>Задолженность поставщикам и подрядчикам</b>	<b>4 304 289</b>	<b>7 458 014</b>	<b>5 320 357</b>
ООО ВТБ Факторинг	-	3 410 700	1 375 656
ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»	103 971	504 365	501 222
АО «Благовещенская ТЭЦ»	171 177	499 846	125 364
ОАО «Приморскуголь»	761 811	442 778	56 169
ОАО «Ургалуголь»	524 111	440 993	419 021
ОАО «Русский уголь»	309 196	352 530	241119
АО «ЛУР»	259 715	203 790	
МУП г. Хабаровска «Тепловые сети»	58 439	171 080	185 075
МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	164 178	158 954	141 924
ООО "Колмар-Продажи и Логистика"	180 227	150 589	109 678
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	4 463	142 688	24 497
АО «Энергоремонт»	93 561	130 225	27
ООО «Красноярская Ремонтно-Строительная компания»		121 261	
ОАО ХК «Якутуголь»	392 218	115 392	291 159
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	66 872	91 384	88 980
ОАО «Дальтрансгаз»	97 158	89 398	90 676
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	75 405	71 165	71 198
ООО «Газпром трансгаз Томск»	72 056	65 496	61 429
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	65 967	64 960	65 862
ООО «Дальвостокстрой»	4 655	37 584	52 038
<b>Прочие поставщики и подрядчики</b>	<b>996 267</b>	<b>692 682</b>	<b>1 419 263</b>
<b>Прочие</b>	<b>5 702 995</b>	<b>3 565 860</b>	<b>3 280 871</b>
в т.ч. ООО ВТБ Факторинг	2 173 458		

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 75 717 тыс. руб.

#### *Просроченная кредиторская задолженность*

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Просроченная кредиторская задолженность всего, в т.ч.:	149 757	130 867	74 495
поставщикам материально-производственных	14 570	26 537	10 943

запасов			
подрядчикам по капитальному строительству	241	15 431	8 502
прочие	134 946	88 899	55 050

### 3.12. Налог

#### *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 14 381 602 тыс. руб. (в 2015 году - 17 442 867 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 11 471 225 тыс. руб. (в 2015 году - 14 894 946 тыс. руб.), в том числе возвращенные из бюджета 101 814 тыс. руб. (в 2015 году - 193 870 тыс. руб.).

#### *Налог на прибыль организации*

Сумма условного дохода по налогу на прибыль, определенная исходя из величины бухгалтерского убытка за 2016 год, составила 812 407 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 % (в 2015 году сумма условного дохода составила 1 618 339 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 1 819 515 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 363 903 тыс. руб. по ставке 20% (в 2015 году сумма постоянных разниц составила 2 014 321 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 402 864 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 - 2 265 761 тыс. руб. (в 2015 году - 7 098 179 тыс. руб.), в том числе: возникших - 2 377 397 тыс. руб. (в 2015 году - 7 385 427 тыс. руб.) и погашенных - 111 636 тыс. руб. (в 2015 году - 287 248 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 – 453 152 тыс. руб. (в 2015 году – 1 419 636 тыс. руб.). Начислено отложенных налоговых активов на сумму 475 479 тыс. руб. (в 2015 году – 1 477 085 тыс. руб.). Погашено отложенных налоговых активов на сумму 22 327 тыс. руб. (в 2015 году – 57 449 тыс. руб.).

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 23 239 тыс. руб. (в 2015 году – 1 020 809 тыс. руб., в том числе, возникших – 1 214 564 тыс. руб. (в 2015 году – 2 238 954 тыс. руб.) и погашенных – 1 191 325 тыс. руб. (в 2015 году – 1 218 145 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 4 648 тыс. руб. (в 2015 году – 204 161 тыс. руб.). Начислено отложенных налоговых обязательств на сумму 242 913 тыс. руб. (в 2015 году – 447 790 тыс. руб.). Погашено отложенных налоговых обязательств на сумму 238 265 тыс. руб. (в 2015 году – 243 629 тыс. руб.).

В отчетном году в увеличение убытка отчетного года в связи с выбытием активов были восстановлены отложенные налоговые обязательства в сумме 3 726 тыс. руб. (в 2015 году в уменьшение убытка списаны – 214 тыс. руб.). Сумма отложенных налоговых активов, списанных на увеличение убытка отчетного года в связи с выбытием имущества, составила 205 тыс. руб. (в 2015 году отложенные налоговые активы списаны в сумме 9 577 тыс. руб.).

По причине сдачи уточненных деклараций уменьшена величина налогового убытка предыдущих периодов в сумме 71 419 тыс. руб., что привело к списанию отложенных налоговых активов в сумме 14 284 тыс. руб.

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2016 год составил 2 086 330 тыс. руб. (в 2015 году – налогооблагаемый убыток 6 955 033 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Отчета о финансовых результатах»:

Наименование	тыс. руб.	
	2016	2015
Списание ОНО в связи с выбытием имущества, сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль	(3 970)	2 381
Приведение сальдо по ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-
Списание ОНА в связи с выбытием объектов ОС, активов, уточненными декларациями	(14 489)	(5 155)
Приведение сальдо по ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	9	(26 122)
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	(1)	61
Сумма к возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
<b>Итого</b>	<b>(18 451)</b>	<b>(28 835)</b>

**Прочие налоги и сборы**

Суммы начисленных прочих налогов за 2016 год составляют 3 881 522 тыс. руб. (за 2015 год – 4 311 781 тыс. руб.). Данные по видам налогов представлены в таблице:

Наименование	тыс. руб.	
	2016	2015
Внебюджетные фонды	2 814 170	3 070 306
Налог на имущество	988 706	1 043 053
Налог на добычу полезных ископаемых	7 180	84 675
Государственная пошлина	47 666	61 429
Транспортный налог	3 999	5 002
Водный налог	6 150	7 452
Земельный налог	13 659	13 805
Пени, штрафы	-8*	26 059*
<b>Итого</b>	<b>3 881 522</b>	<b>4 311 781</b>

\* в составе строки пени, штрафы: 8 тыс. руб.- уменьшение пени по налогам в связи со сдачей уточненных налоговых деклараций.

**3.13. 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 «ДУР»	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего, в том числе:	2016 г.	1 078 212	1 588 923	(1 465 650)		1 201 485
	2015 г.	1 067 369	1 642 890	(1 540 531)	(91 516)	1 078 212
Оценочные обязательства по золоотвалам	2016 г.	403 920	43 924	(2 755)		445 089
	2015 г.	394 361	26 834	(17 275)		403 920
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	2016 г.	674 292	1 473 956	(1 462 895)		685 353
	2015 г.	673 008	1 616 056	(1 523 256)	(91 516)	674 292
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	2016 г.	0	71 043	0		71 043
	2015 г.	0	0	0		0

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2016г, 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 31.12.2016 г. составляет 11,42% (на 31.12.2015 г. – 14,99%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 282 539 тыс. руб., до 12 месяцев – 162 550 тыс. руб. (на 31.12.2015г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 388 312 тыс. руб., до 12 месяцев – 15 608 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 средневзвешенный 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 31.12.2015г. на 12 284 тыс. руб., увеличение связано с ростом средневзвешенного заработка работников, являющегося составной частью расчета оценочного обязательства.

Оценочное обязательство по судебным разбирательствам признано, в связи с высокой оценкой вероятности неблагоприятного исхода рассмотрения судебного разбирательства по делу № А16-936/2014 ОАО «Единый заказчик» по состоянию на 31.12.2016 в сумме 71 043 тыс.руб.

#### ***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. Кроме того внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты по компенсации проезда к месту отпуска сотрудникам и членам семей раз в 2 года в северных районах и прочие выплаты.

Компания 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 стажа работы, заработной платы в последние годы, предшествующие 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, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Компании также подвержены рискам смертности и рискам дожития. Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным

законодательством и практикой. Компания и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Компании 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.

Компания полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам компании, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, компания страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

Оценочные обязательства не формируются в связи с неопределенностью и высоким вероятностным характером определения итоговой суммы расхода, которую должно понести Общество. По мнению Общества величина оценочного обязательства не может быть обоснованно оценена на отчетную дату.

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.

### 3.14. Государственная помощь

В 2016 году Обществом начислено субсидий для получения из бюджета РФ в сумме 2 562 864 тыс. руб. (в 2015 г. – 412 278 тыс. руб.) в том числе:

- по тепловой энергии – 323 762 тыс. руб. (в 2015 г. – 282 440 тыс. руб.)
- по горячей воде – 96 049 тыс. руб. (в 2015 г. – 69 596 тыс. руб.)
- по канализации – 44 269 тыс. руб. (в 2015 г. – 43 975 тыс. руб.)
- по водоснабжению – 19 087 тыс. руб. (в 2015 г. – 16 267 тыс. руб.)
- возмещение затрат, связанных с приобретением топлива – 2 079 697 тыс. руб.

Выделение субсидии обусловлено регулированием тарифов в порядке, установленном 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 20.02.2016 № 77 «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 № 213-пр/т от 18.12.2015 года «Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую теплоснабжающими организациями, на 2016 год». В 2016 году по данным основаниям Обществом получено из бюджета РФ субсидии в сумме 480 984 тыс. руб. (в 2015 г. – 414 740 тыс. руб.).

В 2016 году Обществом получены бюджетные средства, предоставляемые в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.08.2016 № 834 «Об утверждении правил предоставления в 2016 году иных межбюджетных трансфертов из федерального бюджета бюджету Хабаровского края на компенсацию затрат, возникших в 2015 году в связи с ростом цены закупки природного газа у участников Консорциума «Сахалин-1» для потребителей Хабаровского края» и Постановлением Правительства Хабаровского края от 29.08.2016 № 294-пр «О предоставлении субсидий из краевого бюджета юридическим лицам для компенсации

затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников Консорциума «Сахалин-1» для потребителей Хабаровского края» в сумме 2 079 697 тыс. руб. Субсидия компенсирует Обществу фактические затраты по контрактному газу Консорциума «Сахалин-1», неучтенные органами госрегулирования в тарифах на тепловую энергию для потребителей Хабаровского края, утвержденных на 2015 год.

Сумма начисленной субсидии в сумме 2 562 864 тыс. руб. отражена по строке 2340 «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах.

По состоянию на отчетную дату все условия предоставления бюджетных средств, со стороны Общества, выполнены.

### 3.15. 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 (65,3%).

тыс.руб.

Наименование	2016	2015	Изменение	
			Сумма	%
<b>Выручка всего, в т. ч.:</b>	<b>68 340 595</b>	<b>65 886 829</b>	<b>2 453 766</b>	<b>3,7</b>
электроэнергия	44 658 229	44 164 459	493 770	1,1
тепловая энергия	18 933 773	16 821 321	2 112 452	12,6
горячая вода	4 012 259	3 763 142	249 117	6,6
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	736 334	1 137 907	(401 573)	(35,3)

Рост выручки по электроэнергии по сравнению с 2015 годом связан с увеличением среднего отпускного тарифа на 11,8% при снижении отпуска в сеть на 9,6%.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом среднего отпускного тарифа на 7,7%, а также увеличением полезного отпуска на 4,5%.

### 3.16. 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.

Сумма управленческих расходов, списанных на себестоимость, за 2016 год составила 2 547 400 тыс. руб. (за 2015 год – 2 477 896 тыс. руб.).

тыс.руб.

Наименование	2016	2015	Изменение	
			Сумма	%
<b>Себестоимость всего, в т.ч.:</b>	<b>68 670 596</b>	<b>68 664 424</b>	<b>6 172</b>	<b>0,0</b>
электроэнергия	40 826 464	42 798 218	(1 971 754)	(4,6)
тепловая энергия	21 998 197	20 369 523	1 628 674	8,0
горячая вода	5 436 320	4 888 745	547 575	11,2

прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	409 615	607 938	(198 323)	(32,6)
--	---------	---------	-----------	--------

Себестоимость реализованной продукции состоит из следующих элементов:

- материальные затраты – 43 737 349 тыс. руб. (в 2015 г. – 44 174 008 тыс. руб.);
- работы и услуги производственного характера – 4 582 737 тыс. руб. (в 2015г.- 4 435 493 тыс. руб.);
- расходы на оплату труда – 9 454 286 тыс. руб. (в 2015 г. –9 153 032 тыс. руб.);
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 2 791 621 тыс. руб. (в 2015 г. – 2 690 009 тыс. руб.);
- амортизация - 4 026 461тыс. руб. (в 2015 г. – 4 038 377 тыс. руб.);
- налоги и сборы, относимые на себестоимость – 1 315 362 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 356 268 тыс. руб.);
- прочие затраты – 2 762 780 тыс. руб. (в 2015 г. – 2 817 237 тыс. руб.).

### 3.17. Прочие доходы

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

Наименование	2016	2015
Доход от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности	225 289	207 652
Субсидии из бюджетов	2 562 864	412 278
Доход от страхового возмещения	59 882	2
Доходы по признанным и присужденным санкциям	200 241	176 972
Доходы прошлых лет	356 457	163 435
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов, МПЗ	86 299	40 892
Доходы от возмещения убытков	4 644	8 389
Возврат госпошлины	41 526	45 136
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	25 941	20 113
Доход от восстановления оценочного обязательства по рекультивации золоотвалов	75 336	59 163
Доход от восстановления резерва под обесценение активов	3 904	6 441
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	17 241	17 013
Прочие	39 193	3 470
<b>Итого</b>	<b>3 698 817</b>	<b>1 160 956</b>

### 3.18. Прочие расходы

Наименование	2016	2015
Расходы, связанные с созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности	838 808	245 381

Материальная помощь и другие социальные выплаты	396 736	457 422
Убытки прошлых лет	259 924	207 761
Расходы от валютных операций	31 138	30 297
Расходы по реализации и иному выбытия производственных основных фондов, МПЗ	74 891	8 284
Расчеты по Госрезерву	69 899	44 653
Расходы на банковские услуги	78 237	70 141
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, спортивных мероприятий, иных социальных мероприятий	16 354	30 847
Сумма дисконта оценочного обязательства по золоотвалам	118 652	93 929
Отчисления профсоюзу	29 713	38 186
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	293 589	20 201
Некомпенсируемые потери при наступлении страхового случая	1 824	16 133
Прочие	150 140	52 544
<b>Итого</b>	<b>2 359 905</b>	<b>1 315 779</b>

На 31.12.2016г. в составе прочих доходов отражена сумма восстановленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 225 289 тыс. руб. (в 2015 г.- 207 652 тыс. руб.), в составе прочих расходов отражена сумма до начисленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 838 808 тыс. руб. (2015 г.- 245 381 тыс. руб.). Общая сумма резерва на 2017 год составляет 2 375 616 тыс. руб.

### 3.19. 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.	
	2016	2015
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(3 631 984)	(6 905 050)
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.	(0,00117)	(0,00222)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась, в связи с отсутствием факторов, дающих разводненный эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

### 3.20. Связанные стороны.

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % (– «минус» 1 акция) обыкновенных акций и входит в Группу РАО 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/2016>

Связанными сторонами Общества также являются:

– лица, перечисленные в списке в ПАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31.12.2016 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ПАО «РАО Энергетические системы Востока»: <http://www.rao-esv.ru/upload/iblock/904/spisok-affil-lits-rao-es-vostoka-na-31.12.2016.pdf>

– АО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке АО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2016 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте АО «Сибирская угольная энергетическая компания»: <http://www.suek.ru>

#### Продажи связанным сторонам

Выручка общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила (без НДС):

Наименование	2016	2015
тыс.руб.		
<b>Головная организация</b>		
ПАО "ДЭК"	41 291 392	39 500 677
<b>Организации Группы ОАО "ДЭК"</b>		
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	84 019	8 910
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	5 537	5 936
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	2 912	2 547
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания" (АО "ВОСТЭК")	3 914	24 162
АО "АвтотранспортЭнерго"	3 711	3 208
АО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго"	23 936	22 603
АО "ДРСК"	34 391	23 489
<i>Прочие дочерние общества головной организации</i>	2 103	2 213
<b>Дочерние общества АО "ДГК"</b>		
АО "ЛУР"	29 295	7 087
<b>Другие связанные стороны</b>		
ПАО РАО "Энергетические системы Востока"	34 358	17 062
ПАО ЭиЭ "Камчатскэнерго"	-	220 277
АО "Благовещенская ТЭЦ"	8 742	24 435
АО "Ургалуголь"	4 005	4 069
<i>Прочие связанные стороны</i>	1 886	2 344
<b>Итого</b>	<b>41 530 201</b>	<b>39 869 019</b>

В 2016 и 2015 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	2016	2015
<b>Головная организация</b>		
ПАО «ДЭК»	1 011 482	1 023 991
<b>Организации Группы ОАО "ДЭК"</b>		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	98 515	114 285
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	214 535	178 780
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	821 188	1 034 879
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	294 560	258 044
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания" (АО "Владсетьремонт")	2 043 553	3 543 504
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	42 008	-
АО "АтотранспортЭнерго"	67 623	132 777
АО "Дальэнерготехкомплект"	441 764	422 203
<i>Прочие дочерние общества головной организации</i>	92 063	29 054
<b>Дочерние общества АО "ДГК"</b>		
АО "ЛУР"	4 485 094	1 301 118
<b>Другие связанные стороны</b>		
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	299 552	436 549
ПАО АК "Якутскэнерго"	150 694	136 422
АО "Ургалуголь"	3 917 796	4 510 828
АО "СУЭК"	-	2 008 039
АО "Благовещенская ТЭЦ"	238 138	9 758
АО "Приморскуголь"	2 756 215	2 528 545
<i>Прочие связанные стороны</i>	33 524	15 596
<b>Итого</b>	<b>17 008 304</b>	<b>17 684 372</b>

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Продажи по инвестиционной деятельности связанным сторонам:

	тыс.руб.	
Наименование	2016	2015
ПАО "ДЭК"	-	-
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания" (АО "ВОСТЭК")	-	20 760
АО "ДРСК"	2 523	2 523
<i>Прочие дочерние общества головной организации</i>	-	-
АО "ЛУР"	-	-
<i>Прочие связанные стороны</i>	-	-
<b>Итого</b>	<b>2 523</b>	<b>23 283</b>

Закупки по инвестиционной деятельности у связанных сторон:

	тыс.руб	
Наименование	2016	2015
ПАО «ДЭК»	5 072	-
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	19 084	24 450

АО «Хабаровская ремонтно-строительная компания»	-	50 744
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	-	3 605
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	451 192	670 900
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	87 620	113 309
АО "Дальэнерготехкомплект"	15 769	62 872
<b>Прочие дочерние общества головной организации</b>	61 400	-
АО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго"	50 987	-
АО "ДРСК"	10 413	-
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	48 623	41 312
АО "Благовещенская ТЭЦ"	9 480	9 757
<b>Прочие связанные стороны</b>	9 230	-
<b>Итого</b>	<b>707 470</b>	<b>976 949</b>

#### 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		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
<b>I. Долгосрочная задолженность</b>	<b>236 269</b>	<b>179 073</b>	<b>188 290</b>	-	-	-
<b>Головная организация</b>						
ПАО "ДЭК"	-	-	-	-	-	-
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>						
АО "ДРСК"	125 768	128 745	131 722	-	-	-
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	76 413					
<b>Связанные стороны</b>						
ПАО АК "Якутскэнерго"	34 088	50 328	56 568	-	-	-
<b>II. Краткосрочная задолженность</b>	<b>2 323 087</b>	<b>2 282 619</b>	<b>2 639 745</b>	<b>2 060 338</b>	<b>1 998 138</b>	<b>1 659 132</b>
<b>Головная организация</b>	<b>2 139 209</b>	<b>2 087 786</b>	<b>2 188 463</b>	<b>65 988</b>	<b>64 959</b>	<b>65 892</b>
ПАО "ДЭК"	2 139 209	2 087 786	2 188 463	65 988	64 959	65 892
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>	<b>147 778</b>	<b>185 580</b>	<b>328 488</b>	<b>155 127</b>	<b>242 959</b>	<b>162 437</b>
АО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	115 625	146 694	254 507	4 463	142 690	24 497
АО "ДРСК"	5 636	3 256	46 761	912	13 999	892
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	482	226	14 932	52 010	44 926	89 906

АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	12 657	1 372	1 666	24 678	4 164	5 917
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	510	448	1 194	42 779	14 423	1 073
<b>Прочие дочерние общества головной организации</b>	<b>12 868</b>	<b>33 584</b>	<b>9 428</b>	<b>30 285</b>	<b>22 757</b>	<b>40 152</b>
<b>Дочерние общества</b>	<b>6 931</b>	<b>407</b>	<b>-</b>	<b>259 716</b>	<b>204 846</b>	<b>-</b>
АО "ЛУР"	6 931	407	-	259 716	204 846	-
<b>Связанные стороны</b>	<b>29 169</b>	<b>8 846</b>	<b>122 794</b>	<b>1 579 507</b>	<b>1 485 374</b>	<b>1 430 803</b>
ПАО ЭиЭ "Камчатскэнерго"	-	284	113 721	-	-	-
АО АК "Якутскэнерго"	6 297	6 241	6 255	21 574	7 812	202 105
АО "Ургалуголь"	-	223	1 567	524 175	440 992	419 133
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	22 838	2 005	942	66 953	91 384	88 979
ПАО "РусГидро"	-	-	302	1 787	1 897	-
АО СУЭК	-	-	-	-	-	320 596
АО "Благовещенская ТЭЦ"	-	-	-	191 179	499 847	125 364
АО "Приморскуголь"	34	93	7	761 811	442 822	192 403
АО "РусГидро Снабжение"	-	-	-	11 884	-	-
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>144</b>	<b>620</b>	<b>82 223</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>2 559 356</b>	<b>2 461 692</b>	<b>2 828 035</b>	<b>2 060 338</b>	<b>1 998 138</b>	<b>1 659 132</b>

На 31.12.2016 года резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

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 118 321 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 151 781 тыс. руб.) и авансов, полученных в сумме 1 004 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 1 068 тыс. руб.).

Денежные потоки по расчетам со связанными сторонами			
Наименование	Строка ОДДС	тыс.руб.	
		Поступления	
		2016	2015
<b>Головная организация</b>			
ПАО "ДЭК"	4111	48 302 697	46 906 033
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	4111	4 559	1 451 006
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	4111	6 277	147 111
АО «ДРСК»	4111	43 170	74 238
АО "Нерюнгиэнергоремонт"	4111	3	31 749
АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	4111	20 758	31 135
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4111	2 263	52 633
<b>Дочерние общества</b>			
АО «ЛУР»	4111	17 335	805 963

<b>Связанные стороны</b>			
ПАО ЭиЭ «Камчатэнерго»	4111	-	113 721
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4111	19 709	19 656
АО "Благовещенская ТЭЦ"	4111	39 101	-
Прочие связанные стороны	4111	23 202	14 141
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4213	-	24 539
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4213	9 500	11 785
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4213	26 200	8 487
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК» (АО ДРСК)	4211	3 298	2 977
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Связанные стороны</b>			
ПАО "РусГидро"	4311	-	-
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4311	-	-

тыс. руб.

Наименование	Строка ОДДС	Платежи	
		2016	2015
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		<b>14 092 326</b>	<b>35 794 192</b>
<b>Головная организация</b>			
ПАО "ДЭК"	4121	1 468 456	24 634 140
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	4121	2 553 444	4 041 737
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	4121	421 447	450 894
АО «Дальэнергокомплект»	4121	502 721	105 114
АО «ДРСК»	4121	320 292	357 019
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4121	230 228	175 009
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4121	228 157	208 357
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4121	244 348	357 089
<b>Дочерние общества</b>			
АО «ЛУР»	4121	5 230 132	1 301 863
<b>Связанные стороны</b>			
АО "Ургалуголь"	4121	813 547	1 258 360
АО «СУЭК»	4121	-	1 146 451
АО «Приморскуголь»	4121	618 567	790 784
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4121	321 992	514 219
ПАО АК «Якутскэнерго»	4121	204 417	356 127
АО "Благовещенская ТЭЦ"	4121	906 318	-
Прочие связанные стороны	4121	28 260	98 029
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		<b>869 896</b>	<b>1 484 267</b>
<b>Организации Группы ПАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество</b>			
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4223	-	40 000
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4223	12 000	24 200
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	4223	9 000	134 801
АО "Сельскохозяйственный комплекс "Агрозэнерго"	4221	57 000	-
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	4221	543 127	834 410
АО «Дальэнергокомплект»	4221	19 117	392 147
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4221	97 950	125 301
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4221	134 702	58 709
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		<b>-</b>	<b>500 000</b>
<b>Связанные стороны</b>			
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания «РусГидро»	4323	-	-
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	4323	-	500 000

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 14,28-13,10% и 7,997% годовых соответственно.

	тыс.руб.	
	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Задолженность на 1 января	12 037 544	12 037 544
Получено в отчетном году	-	-
Возвращено в отчетном году	7 500 000	-
Задолженность на 31 декабря	4 537 544	12 037 544

В 2016 году действовал договор займа с ПАО РАО «Энергетические системы Востока» со сроком погашения в 2016 гг, с процентной ставкой 12,375 % годовых. В текущем году ПАО РАО «Энергетические системы Востока» предоставило Обществу беспроцентный заем в сумме 4 800 тыс. руб.

	тыс.руб.	
	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Задолженность на 1 января	182 000	682 000
Получено в отчетном году	4 800	-
Возвращено в отчетном году	182 000	500 000
Задолженность на 31 декабря	4 800	182 000

Займы, предоставленные связанным сторонам

В 2016 году Общество предоставило займы в рублях АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания" 12 000 тыс. руб. с процентной ставкой – 12,4 % годовых, АО «Нерюнгриэнергоремонт»- 9 000 тыс. руб. с процентной ставкой – 12,4 % годовых, АО «СК»Агроэнерго» -57 000 тыс. руб. с процентной ставкой- 12,4% годовых Срок погашения займов 2016 - 2017 год.

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. .

	тыс.руб.	
	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Задолженность на 1 января	23 700	-
Выдано	78 000	83 200
Начислено процентов по займам	7 675	3 711
Возвращено с учетом начисленных процентов	94 362	63 211
Задолженность на 31 декабря	15 013	23 700

Остаток по займам на 31.12.2016 года составил 15 013 тыс.руб., в том числе АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания» - 14 200 тыс.руб., АО «Нерюнгриэнергоремонт» - 9 000 тыс.руб, АО «СК»Агроэнерго»-6 013 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 2016 г. Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 124 061 тыс. руб. (2015 г. –179 575 тыс. руб.).

Кроме того директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата предоставляются:

–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 2016 и 2015 гг. не производились.

в) Общество предоставило директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата беспроцентные займы в рублях:

	тыс.руб.	
	2016	2015
Задолженность на 1 января	4 952	6627
Предоставлено	-	-
Возвращено	1 572	1 675
Задолженность на 31 декабря	3 381	4 952

В 2016 г. займы основному управленческому персоналу Общества не предоставлялись.

Поступления и платежи по операциям с основным управленческим персоналом относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

### 3.21. 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 99% 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.

### 3.22. 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.

### ***Риски непрерывности деятельности***

На 31 декабря 2016 г. и 2015 г. размер чистых активов Общества меньше величины уставного капитала. Однако руководство Общества считает, что данное обстоятельство не влияет на способность Общества продолжать свою деятельность непрерывно в течение 12 месяцев после отчетной даты, и считает, что оно предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Общество является одним из основных предприятий обеспечивающим генерацию и поставку тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке, что обеспечивает жизнедеятельность промышленных, гражданских и других социально значимых объектов. Общество производит тепловую и электрическую энергию, а также обеспечивает централизованное теплоснабжение потребителей в районах расположения электростанций в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия). За Обществом также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям.

Общество продолжает работу, направленную на повышение финансовой устойчивости и роста величины чистых активов. Наиболее эффективными из планируемых мероприятий являются: работа по получению федеральной субсидии по газу для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума «Сахалин – 1» за 2016 год (прогнозируемый экономический эффект составит на 2017 год 1 687 млн. руб.); реструктуризация кредитного портфеля на сумму 35,6 млрд. рублей под 6,5 % годовых с 01.02.2017 (Экономический эффект составит на 2017 год 1 056 млн. руб.).

### ***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 31.12.2016 года кредитный портфель составляет 44 786 млн. руб. при средневзвешенной процентной ставке равной 11,42%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 448 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 АО «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 140 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 31.12.2016 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 7 389 419 тыс. руб., в том числе 5 438 113 тыс. руб. просроченная, из нее 2 002 685 тыс. руб. сомнительной задолженности.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности.

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 2016 года, составляет 2 375 615 тыс.руб., в том числе по теплоэнергии – 2 002 685 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности\*Средневзвешенную процентную ставку по кредитному портфелю Общества)/100%, составляет  $11\,870\,397 * 11,42\% / 100\% = 1\,355\,599$  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 44 786 373 тыс. руб., краткосрочной кредиторской задолженности в размере 10 007 284 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 4 304 289 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, 2014гг. 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 94 572 тыс.руб. по основному долгу и резерв по сомнительной дебиторской задолженности по неоплаченным процентам в размере 24 891 тыс.руб. 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 305 470 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 проверке 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.

### 3.23. Информация о реорганизации

В 2015 году проведена реорганизация Общества путем выделения 100% дочернего общества АО «Лучегорский угольный разрез».

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 «ЛУР» 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 «ЛУР» на дату вступительной бухгалтерской отчетности.

### 3.24. 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.

На дату подписания бухгалтерской отчетности, в рамках утвержденного Плана Заимствований (протокол СД №12 от 29.12.2016) привлечено заемных средств в сумме 2 640 млн. руб., в т. ч. по вновь заключенным договорам в сумме 1 740 млн. руб.

Руководитель

Главный бухгалтер

28.02.2017г.



The image shows a blue circular official stamp of the company AO «ДГК». The stamp contains the text: «АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО», «ОГРН 1051401740769», «АО «ДГК»», and «г. Челябинск». Overlaid on the stamp are two handwritten signatures in blue ink.

М.И. Шукайлов

М.В. Баженова

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
акционерного общества  
«Дальневосточная генерирующая  
компания» по итогам деятельности  
за 2016 год



Тел: +7 495 797 56 65  
 Факс: +7 495 797 56 60  
 reception@bdo.ru  
 www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»  
 Россия, 117587, Москва,  
 Варшавское шоссе,  
 д. 125, стр. 1, секция 11

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### Акционерам акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания»

#### Аудируемое лицо

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по городу Нерюнгри Республики Саха (Якутия) 19 декабря 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1051401746769.

Место нахождения: 680000, Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, дом 49.

#### Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчет об изменениях капитала за 2016 год;
  - отчет о движении денежных средств за 2016 год;
  - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

#### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство АО «ДГК» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

**Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

**Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «ДГК» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

**Важные обстоятельства**

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пункте 3.22 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности: по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года величина чистых активов АО «ДГК» меньше его уставного капитала, недостаточность чистых активов составляет 10 336 482 тыс. руб. и 6 704 498 тыс. руб. соответственно. В пункте 3.22 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрыта позиция руководства по оценке существующих рисков и способности АО «ДГК» продолжать свою деятельность непрерывно.

**Прочие сведения**

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 10.03.2016 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год, аудитор обратил внимание на то, что стоимость чистых активов АО «ДГК» меньше его уставного капитала и по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 24 336 893 тыс. руб.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

28 февраля 2017 года

Всего сброшюровано 64 листов.

А.Б. Балякин



**Общему собранию  
акционеров  
АО «Дальневосточная  
генерирующая компания»**

**Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
АО «Дальневосточная генерирующая компания» за 2016 год**

г. Хабаровск

«10» марта 2017 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Дальневосточная генерирующая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 30.01.2017 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее также - Общество) за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2016 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2016 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года включительно. Ревизионная комиссия считает необходимым отметить, что величина чистых активов АО «ДГК» меньше уставного капитала.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 10.03.2017 года № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



В.Г. Маслов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



В.П. Белокриницкий

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



В.А. Белоусов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



Д.П. Чернышев

Член ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



А. С. Шариков

## Приложение 4

## Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения) руб.	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
В отчетном году крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
В отчетном году Обществом было заключено 104 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, общий объем по которым в денежном выражении составил 8 754 290 998 рублей, из них: - 103 сделки в силу п.2 ст.81 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах» не нуждались в одобрении Советом директоров Общества, так как в них были заинтересованы все акционеры; - 1 сделка, в совершении которой имелась заинтересованность исполнительного органа Общества, была одобрена органом управления Общества, а именно:				
Договор страхования от несчастных случаев и болезней	Протокол Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 28.12.2015	Стороны договора: Страховщик - ООО СК «Согласие», Страхователь - АО «ДГК» Срок действия: с 01.03.2016 по 28.02.2017 Предмет договора: организация и оплата медицинских услуг застрахованным лицам при наступлении страхового случая	5 295 904,82	Генеральный директор АО «ДГК» Шукайлов Михаил Иннокентьевич

## Приложение 5.

**1. Состав Совета директоров АО «ДГК» в 2015-2016 корпоративном году:**

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК» 23.06.2015, протокол от 25.06.2015 № 242):

**Председатель Совета директоров:**

**Яковлев Алексей Дмитриевич** (решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 10.07.2015)

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2002 г. - Московский государственный университет коммерции, специальность: бухгалтерский учет и аудит, квалификация: экономист; 2002 г. - Сахалинский государственный университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист; 2006 г. - Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, специальность: финансы и кредит, квалификация: Мастер делового администрирования.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: директор по операционной эффективности

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Члены Совета директоров:**

**Андрейченко Юрий Александрович**

Год рождения: 1983

Образование – высшее. 2006 г. - Томский государственный университет, юрист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Колмогорова Елена Владимировна**

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2000 г. – Красноярский Государственный Технический Университет, информационные системы в экономике, экономист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента экономики

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Коптяков Станислав Сергеевич,**

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 г. - Томский государственный университет, финансы и кредит.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Милуш Виктор Владимирович**

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: высшее. 1981 г. - Красноярский политехнический институт специальность по образованию: Тепловые электрические станции, квалификация: Инженер-теплоэнергетик.

Место работы: ПАО «ДЭК»

Наименование должности по основному месту работы: Председатель Правления, Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

### **Орлов Эдуард Юрьевич**

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 г. – Таганрогский государственный радиотехнический университет, инженер по специальности «системы автоматизированного управления»; 2002 г. – Ставропольский государственный аграрный университет, экономист по специальности «бухгалтерский учет и аудит».

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

### **Понуровский Виталий Сергеевич**

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – ДВГТУ, специальность: электроснабжение, квалификация: инженер-электрик; 2008 г. – ДВГТУ, специальность: экономика и управление на предприятиях энергетики, квалификация: экономист-менеджер.

Место работы: АО «РусГидро Снабжение»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора – руководитель Блока «ЭС Востока»

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

### **Рукина Надежда Валерьевна**

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее. 2003 г. – МГУ им. М.В. Ломоносова, факультет журналистики; 2010 г. – Финансовая Академия, МВА (финансы и инвестиции).

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента общественных коммуникаций

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

### **Савостиков Николай Валерьевич**

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее. 1994 г. - Санкт-Петербургский государственный технический университет, тепловые электрические станции.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента эксплуатации

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

### **Синявский Сергей Васильевич**

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г. - Сахалинский государственный университет, физико-математический факультет; 2006 г. - Дальневосточный государственный технический университет, электроснабжение.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента инвестиций

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Сторожук Сергей Константинович**

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. - Московский энергетический институт, инженер по специальности «газотурбинные, паротурбинные установки и двигатели»

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента оптового рынка электроэнергии

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Трефилов Дмитрий Сергеевич**

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: – высшее. Институт права, социального управления и безопасности УДГУ, г. Ижевск, юриспруденция.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента собственности

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Шамайко Андриян Валериевич**

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г.– Томский государственный университет, юриспруденция; 2007 г. - Томский государственный университет, менеджмент организации.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника юридического департамента

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**2. Состав Совета директоров АО «ДГК» в 2016-2017 корпоративном году:**

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 17.06.2016, № 1.

**Председатель Совета директоров:**

**Яковлев Алексей Дмитриевич** (решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 30.06.2016)

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2002 г. - Московский государственный университет коммерции, специальность: бухгалтерский учет и аудит, квалификация: экономист; 2002 г. - Сахалинский государственный университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист; 2006 г. - Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, специальность: финансы и кредит, квалификация: Мастер делового администрирования.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по операционной эффективности

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Члены Совета директоров:**

**Андрейченко Юрий Александрович**

Год рождения: 1983

Образование – высшее. 2006 г. - Томский государственный университет, юрист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

#### **Колмогорова Елена Владимировна**

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2000 г. – Красноярский Государственный Технический Университет, информационные системы в экономике, экономист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента экономики

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

#### **Коптяков Станислав Сергеевич**

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 г. - Томский государственный университет, финансы и кредит.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

#### **Орлов Эдуард Юрьевич**

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 г. – Таганрогский государственный радиотехнический университет, инженер по специальности «системы автоматизированного управления»; 2002 г. – Ставропольский государственный аграрный университет, экономист по специальности «бухгалтерский учет и аудит».

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

#### **Понуровский Виталий Сергеевич**

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – ДВГТУ, специальность: электроснабжение, квалификация: инженер-электрик; 2008 г. – ДВГТУ, специальность: экономика и управление на предприятиях энергетики, квалификация: экономист-менеджер.

Место работы: АО «РусГидро Снабжение»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора – руководитель Блока «ЭС Востока»

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

#### **Савостиков Николай Валерьевич**

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее. 1994 г. - Санкт-Петербургский государственный технический университет, тепловые электрические станции.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента эксплуатации

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Синявский Сергей Васильевич**

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г. - Сахалинский государственный университет, физико-математический факультет; 2006 г. - Дальневосточный государственный технический университет, электроснабжение.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента инвестиций

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Сторожук Сергей Константинович**

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. - Московский энергетический институт, инженер по специальности «газотурбинные, паротурбинные установки и двигатели»

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента оптового рынка электроэнергии

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Трефилов Дмитрий Сергеевич**

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: – высшее. Институт права, социального управления и безопасности УДГУ, г. Ижевск, юриспруденция.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента собственности

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Тюрина Елена Юрьевна**

Год рождения: 1953

Сведения об образовании: высшее. 1975 г. - Ленинградский финансово-экономический институт им. Вознесенского, экономическая кибернетика; 2004 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, менеджер.

Место работы: ПАО «ДЭК»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Шамайко Андриян Валериевич**

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г. – Томский государственный университет, юриспруденция; 2007 г. - Томский государственный университет, менеджмент организации.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника юридического департамента

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Шукайлов Михаил Иннокентьевич**

Год рождения: 1958

---

Сведения об образовании: высшее. 1980 г. – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

## Приложение 6

**Справочная информация для акционеров:**

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «ДГК»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Хабаровск

Почтовый адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Банковские реквизиты:

Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России»

Р/счет 40702810270000008818

К/с 3010181060000000608

БИК 040813608

ИНН 7707083893

Сведения о государственной регистрации Общества

Дата государственной регистрации: 26.12.2005

Основной государственный регистрационный номер: 1051401746769

Орган, осуществивший государственную регистрацию: инспекция Федеральной налоговой службы по городу Нерюнгри Республики Саха (Якутия)

Индивидуальный номер налогоплательщика: 1434031363

Телефон: (4212) 30-49-14 Факс: (4212) 26-43-87

Адрес электронной почты: [dgk@dvgk.rao-esv.ru](mailto:dgk@dvgk.rao-esv.ru)

Адреса страниц в сети Интернет, на которых доступна информация об эмитенте: <http://www.dvgk.ru>,  
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>

**Информация об Аудиторе Общества**

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "БДО Юникон"

Сокращенное фирменное наименование: АО "БДО Юникон"

Вид деятельности: осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Почтовый адрес: 107061, Россия, Москва, Преображенская площадь, д. 8, БЦ «Прео-8»

ИНН: 7716021332

ОГРН: 1037739271701

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Место нахождения

НП АПР: 105120, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок, д.3/9, стр. 3

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (НП АПР).

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10201018307

Контакты:

Телефон: (495) 797 56 65

Факс: (495) 797 56 60

Адрес электронной почты: [reception@bdo.ru](mailto:reception@bdo.ru)

**Информация о регистраторе Общества**

Решением Совета директоров Общества (протокол от 03.12.2010 № 8) утвержден регистратор Общества Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромьнка, д.18, а/я 9

Телефон: (495) 771-73-36 Факс: (495) 771-73-34

Лицензия: ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13976-000001 выдана 03.12.2002